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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
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
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	0		1934	-0-	1934	1934	1934	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1830	-0-	-1270	664	1830	2			N	-0-					-0-
11	0		2033	-0-	2033	2697	2033	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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5					10
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	197	2	42	9	N	38					48
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	N	19	66	1			1
09	0		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					1
10	0		210	-0-	210	419	210	2			N	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	419					N	-0-					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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					25
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					25
08	0		536	-0-	536	536	536	2			N	-0-					25
09	0		752	-0-	752	1288	752	2			N	-0-					25
10	0		592	-0-	592	1880	592	2			N	-0-					25
11	0		570	-0-	570	2450	570	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	210		3369	-0-	3159	6937	3369	2			N	-0-					41
07	217		3158	-0-	2941	9878	3158	2			N	-0-					41
08	15611		2975	-0-	-12636	-0-	2975	2			N	-0-					41
09	210		2881	-0-	2671	2671	2881	2			N	-0-					41
10	8144		2845	-0-	-5299	-0-	2845	2			N	-0-					41
11	0		1800	-0-	1800	1800	1800	2			N	-0-					41

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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	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

06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	0		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
10	0		169	-0-	169	334	169	2			Y	-0-					-0-
11	0		162	-0-	162	496	162	2			Y	-0-					-0-

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

06	720	#	557	-0-	-163	-0-	551	2	6	9	Y	5	69	1			3
07	744	#	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	Y	8					8
09	0		730	-0-	730	730	730	2			Y	-0-					8
10	0		739	-0-	739	1469	727	2	12	9	Y	11					19
11	0		697	-0-	697	2166	695	2	2	9	Y	2					21

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

06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					18
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					18
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					18
09	0		307	-0-	307	307	307	2			Y	-0-					18
10	0		315	-0-	315	622	315	2			Y	-0-					18
11	0		263	-0-	263	885	263	2			Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	#	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					72
07	750	R	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	N	3					75
08	744	#	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					75
09	0		670	-0-	670	670	670	3			N	-0-					75
10	0		734	-0-	734	1404	734	3			N	-0-					75
11	0		704	-0-	704	2108	704	3			N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	0		85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					-0-
11	0		84	-0-	84	169	84	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1506	2	36	9	N	33					210
07	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17	170	1			57
08	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	N	22					79
09	0		1561	-0-	1561	1561	1530	2	31	9	N	28					107
10	0		1488	-0-	1488	3049	1467	2	21	9	N	19					126
11	0		1473	-0-	1473	4522	1454	2	19	9	N	17					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
07	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					86
08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					86
09	0		623	-0-	623	623	623	2			N	-0-					86
10	0		649	-0-	649	1272	649	2			N	-0-					86
11	0		633	-0-	633	1905	633	2			N	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					150
07	558	#	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					150
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					150
09	0		436	-0-	436	436	436	2			N	-0-					150
10	0		449	-0-	449	885	449	2			N	-0-					150
11	0		429	-0-	429	1314	429	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	0		1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	2	N	-0-					-0-
07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	2	N	-0-					-0-
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	2	N	-0-					-0-
10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	2	N	-0-					-0-
11	330	#	288	-0-	-42	-0-	1	1	287	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	300	#	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					84
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					84
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					84
09	0		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					84
10	0		228	-0-	228	423	228	3			N	-0-					84
11	0		233	-0-	233	656	233	3			N	-0-					84

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
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
10	0		185	-0-	185	355	185	2			Y	-0-					-0-
11	0		175	-0-	175	530	175	2			Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 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
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	0		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	514	428	2			Y	-0-					-0-
11	0		789	-0-	789	1303	789	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	#	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					136
*01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					136
*02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	425	2	54	9	Y	49					185
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	527	2	33	9	Y	30					215
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	Y	10	169	1			56
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					56
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	Y	13					69
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	479	2	42	9	Y	38					107
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	Y	13					120
09	450	#	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					120
10	465	#	431	-0-	-34	-0-	419	2	12	9	Y	11					131
11	0		461	-0-	461	461	459	2	2	9	Y	2					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	38	1			N	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	77	39	1			N	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	111	34	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	14	7	2			N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	22	8	2			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
*12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
*02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					4
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					4
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					4
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					4
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					4
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					4
11	0		188	-0-	188	188	188	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
*12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					10
*01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10
*02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					10
*03	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					10
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					10
*05	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					10
*06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					10
*07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					10
*08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					10
*09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					10
*10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					10
*11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	25	2	15	9	Y	14					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
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	0		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	0		890	-0-	890	890	890	3			N	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	1760	870	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
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-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
06	690	#	627	-0-	-63	-0-	618	3	9	9	N	8					138
07	713	#	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					138
08	713	#	642	-0-	-71	-0-	638	3	4	9	N	4					142
09	690	#	650	-0-	-40	-0-	644	3	6	9	N	5					147
10	0		706	-0-	706	706	695	3	11	9	N	10					157
11	0		763	-0-	763	1469	750	3	13	9	N	12					169

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
06	690	#	633	-0-	-57	-0-	622	3	11	9	N	10					97
07	713	#	708	-0-	-5	-0-	701	3	7	9	N	6					103
08	727	R	727	-0-	-0-	-0-	721	3	6	9	N	5					108
09	0		659	-0-	659	659	656	3	3	9	N	3					111
10	0		661	-0-	661	1320	657	3	4	9	N	4					115
11	0		636	-0-	636	1956	629	3	7	9	N	6					121

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	358	3	17	9	N	15					50
07	372	#	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					50
08	403	#	96	-0-	-307	-0-	89	3	7	9	N	6					56
09	0		147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					56
10	0		93	-0-	93	240	93	3			N	-0-					56
11	0		141	-0-	141	381	141	3			N	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					94
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94
08	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					94
09	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					94
10	0		518	-0-	518	518	518	2			N	-0-					94
*11	1028	R	510	-0-	-518	-0-	510	2			N	-0-					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 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
*01	14B2 EXT		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	341	#	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	330	#	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					170
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					170
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					170
09	0		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					170
10	0		130	-0-	130	236	130	2			N	-0-					170
11	0		109	-0-	109	345	109	2			N	-0-					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					2
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					2
08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					2
09	0		361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					2
10	0		366	-0-	366	727	364	3	2	9	N	2					4
11	0		327	-0-	327	1054	327	3			N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					68
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					68
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					68
09	0		245	-0-	245	245	245	3			N	-0-					68
10	0		250	-0-	250	495	250	3			N	-0-					68
11	0		221	-0-	221	716	221	3			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	0		71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	140	69	3			N	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	208	68	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					24
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					24
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					24
09	0		239	-0-	239	239	239	3			N	-0-					24
10	0		250	-0-	250	489	250	3			N	-0-					24
11	0		242	-0-	242	731	242	3			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1252	2	58	9	N	53					169
07	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1315	2	110	9	N	100	173	1			96
08	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1329	2	70	9	N	64					160
09	0		1351	-0-	1351	1351	1279	2	72	9	N	65	171	1			54
10	0		1442	-0-	1442	2793	1321	2	121	9	N	110					164
11	0		1385	-0-	1385	4178	1284	2	101	9	N	92	180	1			76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					239
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					239
08	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					239
09	0		434	-0-	434	434	434	2			N	-0-					239
10	0		382	-0-	382	816	382	2			N	-0-					239
11	0		326	-0-	326	1142	326	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					7
*01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
*02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					7
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					7
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					7
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					7
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					7
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
11	0		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	982	R	982	-0-	-0-	-0-	634	2	348	9	N	316	174	1			142
08	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	964	2	482	9	N	438	346	1			234
09	0		1289	-0-	1289	1289	1008	2	281	9	N	255	334	1			155
10	0		1242	-0-	1242	2531	971	2	271	9	N	246	165	1			236
11	0		1244	-0-	1244	3775	1069	2	175	9	N	159	322	1			73

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
06	780	#	569	-0-	-211	-0-	14	1	548	3	N	6					131
							7	9									
07	806	#	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	3	N	-0-					131
08	792	R	792	-0-	-0-	-0-	16	1	775	3	N	1					132
							1	9									
09	750	#	633	-0-	-117	-0-	15	1	618	3	N	-0-					132
10	0		709	-0-	709	709	16	1	687	3	N	5					137
							6	9									
11	0		730	-0-	730	1439	15	1	711	3	N	4					141
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	52					144
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	80	108	1			116
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					142
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	98	1			103
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	119	1			37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	72	1			49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	0		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					-0-
10	0		457	-0-	457	898	457	2			Y	-0-					-0-
11	0		445	-0-	445	1343	445	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	0		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
10	0		249	-0-	249	489	249	2			Y	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	727	238	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	0		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
10	0		129	-0-	129	249	129	2			Y	-0-					-0-
11	0		116	-0-	116	365	116	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					9
07	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					9
08	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					9
09	0		392	-0-	392	392	392	2			Y	-0-					9
10	0		405	-0-	405	797	405	2			Y	-0-					9
11	0		386	-0-	386	1183	386	2			Y	-0-					9

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	14	74	1			55
							15	9									
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	44	59	1			40
							48	9									
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	62	1	428	2	Y	14	33	1			21
							15	9									
09	0		586	-0-	586	586	60	1	505	2	Y	19	1	1			39
							21	9									
10	0		616	-0-	616	1202	62	1	520	2	Y	31	40	1			30
							34	9									
11	0		536	-0-	536	1738	60	1	468	2	Y	7	3	1			34
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1400	2	25	9	Y	23					40
07	1457	#	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			Y	-0-	39	1			1
08	1457	#	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		926	-0-	926	926	918	2	8	9	Y	7					7
10	0		1125	-0-	1125	2051	1125	2			Y	-0-					7
11	0		1254	-0-	1254	3305	1225	2	29	9	Y	26					33

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	0		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	623	325	2			Y	-0-					-0-
11	0		315	-0-	315	938	315	2			Y	-0-					-0-

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

06	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	360	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	372	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	894	R	894	-0-	-0-	-0-	372	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	0		1066	-0-	1066	1066	360	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	0		1355	-0-	1355	2421	565	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	0		1067	-0-	1067	3488	312	1	755	2	Y	-0-					-0-

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

06	DELQ	PR	291	-0-	291	949	291	2			N	-0-					65
07	1248	R	299	-0-	-949	-0-	299	2			N	-0-					65
08	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-	2	1			63
09	0		318	-0-	318	318	296	2	22	9	N	20	82	1			1
10	0		300	-0-	300	618	300	2			N	-0-	1	1			-0-
11	0		283	-0-	283	901	283	2			N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	156	156	3			N	-0-					-0-
11	0		154	-0-	154	310	154	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	180	1			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57

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
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	147	2	3	9	N	3					95
07	248	#	60	-0-	-188	-0-	58	2	2	9	N	2					97
08	0		61	-0-	61	61	59	2	2	9	N	2					99
09	0		45	-0-	45	106	44	2	1	9	N	1					100
10	0		65	-0-	65	171	65	2			N	-0-					100
11	0		105	-0-	105	276	105	2			N	-0-					100

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
06	450	#	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	465	#	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	0		377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					-0-
10	0		387	-0-	387	764	387	2			N	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	1140	376	2			N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2022

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	N	5					74
07	1488	#	1277	-0-	-211	-0-	1276	2	1	9	N	1					75
08	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	N	3					78
09	1440	#	1375	-0-	-65	-0-	1369	2	6	9	N	5					83
10	0		1451	-0-	1451	1451	1442	2	9	9	N	8					91
11	0		1413	-0-	1413	2864	1403	2	10	9	N	9					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					32
07	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					32
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					32
09	0		208	-0-	208	208	208	3			N	-0-					32
10	0		93	-0-	93	301	93	3			N	-0-					32
11	0		74	-0-	74	375	74	3			N	-0-					32

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1048	-0-	1048	1048	1046	3	2	9	N	2			2
11		0	1056	-0-	1056	2104	1053	3	3	9	N	3			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	#	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-			179
07	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-			179
08	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-			179
09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			179
*10	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			179
11		0	749	-0-	749	749	749	3			N	-0-			179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980	#	1865	-0-	-115	-0-	1863	3	2	9	N	2			23
07	2046	#	2000	-0-	-46	-0-	1997	3	3	9	N	3			26
08	2046	#	1481	-0-	-565	-0-	1480	3	1	9	N	1			27
09		0	1510	-0-	1510	1510	1509	3	1	9	N	1			28
10		0	2112	-0-	2112	3622	2111	3	1	9	N	1			29
11		0	2042	-0-	2042	5664	2034	3	8	9	N	7			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			19
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			19
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			19
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	#	674	-0-	-46	-0-	668	3	6	9	N	5			57
07	760	R	760	-0-	-0-	-0-	753	3	7	9	N	6			63
08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	N	7			70
09		0	672	-0-	672	672	668	3	4	9	N	4			74
10		0	742	-0-	742	1414	736	3	6	9	N	5			79
11		0	655	-0-	655	2069	649	3	6	9	N	5			84

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

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

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
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-

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

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

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

06	390	#	322	-0-	-68	-0-	316	3	6	9	N	5					131
07	403	#	388	-0-	-15	-0-	386	3	2	9	N	2					133
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3	113	1			23
09	0		381	-0-	381	381	378	3	3	9	N	3					26
10	0		342	-0-	342	723	340	3	2	9	N	2					28
11	0		351	-0-	351	1074	349	3	2	9	N	2					30

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

06	1650	#	1615	-0-	-35	-0-	1602	3	13	9	N	12	84	1			53
07	1550	#	1450	-0-	-100	-0-	1446	3	4	9	N	4					57
08	1705	#	1499	-0-	-206	-0-	1498	3	1	9	N	1					58
09	0		1541	-0-	1541	1541	1534	3	7	9	N	6					64
10	0		1627	-0-	1627	3168	1618	3	9	9	N	8					72
11	0		1324	-0-	1324	4492	1317	3	7	9	N	6					78

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

06	720	#	588	-0-	-132	-0-	509	2	79	9	N	72					190
07	744	#	599	-0-	-145	-0-	518	2	81	9	N	74					264
08	651	#	588	-0-	-63	-0-	521	2	67	9	N	61	166	1			159
09	600	#	538	-0-	-62	-0-	474	2	64	9	N	58					217
10	620	#	537	-0-	-83	-0-	476	2	61	9	N	55	176	1			96
11	0		524	-0-	524	524	455	2	69	9	N	63					159

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
09	0		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					27
10	0		155	-0-	155	289	155	2			N	-0-					27
11	0		151	-0-	151	440	151	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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	0		237	-0-	237	237	237	3			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	475	238	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUAIL RIDGE PETROLEUM LLC 100292
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*06	1750	N	279	-0-	-1471	-0-	267	2	12	9	N	11					93
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					93
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7	97	1			3
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	3	1			-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	175	1			165
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	170	1			120
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					226
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					275
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	170	1			110
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					215

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

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	8	-0-	6	B -21212	8	2			N	-0-					22
07	1	N	-0-	-0-	-1	B -21212					N	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	B -21212					N	-0-					22
09	0		-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B 4636					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B 4636					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B 4636					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B 4636					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B 4636					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B 4636					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -24938					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -24938					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -24938					N	-0-					5
09	0		25	-0-	25	B -24913	25	2			N	-0-					5
10	0		20	-0-	20	B -24893	20	2			N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	B -24893					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					25
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					25
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					25
09	0		1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-					25
*10	3100	N	1960	-0-	-1140	792	1960	2			N	-0-					25
11	0		1687	-0-	1687	2479	1687	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					22
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					22
08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1262	2	15	9	N	14					36
09	0		1387	-0-	1387	1387	1387	2			N	-0-					36
*10	2764	N	1377	-0-	-1387	-0-	1375	2	2	9	N	2					38
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			N	-0-					38

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					29
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					29
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					29
10	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					29
11	0		48	-0-	48	95	48	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180		69	-0-	-111	3144	69	2			N	-0-					-0-
07	186		83	-0-	-103	3041	83	2			N	-0-					-0-
08	186		83	-0-	-103	2938	83	2			N	-0-					-0-
09	0		56	-0-	56	2994	56	2			N	-0-					-0-
10	0		33	-0-	33	3027	33	2			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	3042	15	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
06	420	N	100	-0-	-320	B	-0-	100	2		N	-0-					37
07	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2		N	-0-					37
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					37
09	0		115	-0-	115	B	115	115	2		N	-0-					37
10	0		67	-0-	67	B	182	67	2		N	-0-					37
11	0		58	-0-	58	B	240	58	2		N	-0-					37

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
06	420	N	100	-0-	-320	B	-0-	100	2		N	-0-					37
07	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2		N	-0-					37
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					37
09	0		115	-0-	115	B	115	115	2		N	-0-					37
10	0		67	-0-	67	B	182	67	2		N	-0-					37
11	0		58	-0-	58	B	240	58	2		N	-0-					37

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	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
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					52
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					52
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					52
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					52
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					52
11	0		74	-0-	74	74	74	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
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					52
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					52
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					52
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					52
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					52
11	0		74	-0-	74	74	74	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
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	30	30	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
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-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	235	2			Y	-0-					22
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					22
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					22
09	0		618	-0-	618	618	617	2	1	9	Y	1					23
10	0		551	-0-	551	1169	551	2			Y	-0-					23
11	0		527	-0-	527	1696	527	2			Y	-0-					23

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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	Y	9					72
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					72
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					75
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3					78
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					80
11	0		338	-0-	338	338	336	2	2	9	Y	2					82

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					21
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					21
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					21
09	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					21
10	45	N	38	-0-	-7	-0-	38	3			N	-0-					21
11	0		53	-0-	53	53	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					15
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					15
09	0		318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					15
10	0		935	-0-	935	1253	935	3			N	-0-					15
11	0		258	-0-	258	1511	258	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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

06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					126
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					126
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					126
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3					129
*10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					129
11	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0	-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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-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-

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
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-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					30
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					30
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					30
09	0		248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					30
10	0		162	-0-	162	410	162	2			N	-0-					30
11	0		99	-0-	99	509	99	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

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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	360	N	131	-0-	-229	-0-	35	1	96	2	N	-0-					156
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	85	1	243	2	N	-0-					156
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	2	N	-0-					156
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-					156
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	81	1	217	2	N	-0-					156
11	0		205	-0-	205	205	56	1	149	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	0		807	-0-	807	807	807	3			N	-0-					-0-
11	0		734	-0-	734	1541	734	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	11	6	3			N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	16	5	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	N	4					146
*07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	N	5					151
*08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	N	4					155
*09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					158
*10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	N	4					162
11	0		441	-0-	441	441	437	3	4	9	N	4					166

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	B -0-	52	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	B -0-	116	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B -0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0-	B -0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	B -0-	104	2			N	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	B 49	49	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	B -0-	128	2			N	-0-					5
07	215	N	215	-0-	-0-	B -0-	215	2			N	-0-					5
08	213	N	213	-0-	-0-	B -0-	213	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0-	B -0-	251	2			N	-0-					5
10	242	N	242	-0-	-0-	B -0-	242	2			N	-0-					5
11	0		277	-0-	277	B 277	277	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1879					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1879					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879					N	-0-					23
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1879																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879					N	-0-					23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1879					N	-0-					23
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		482	-0-	482 B	482	482	3			N	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335 B	817	335	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		1918	-0-	1918 B	1918	1918	3			N	-0-					-0-
10	0		1789	-0-	1789 B	3707	1789	3			N	-0-					-0-
11	0		1455	-0-	1455 B	5162	1455	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		96	-0-	96 B	96	96	3			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100 B	196	100	3			N	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96 B	292	96	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		129	-0-	129 B	129	129	3			N	-0-					-0-
10	0		135	-0-	135 B	264	135	3			N	-0-					-0-
11	0		129	-0-	129 B	393	129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					34
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					34
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					34
09	0		85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					34
10	0		89	-0-	89	174	89	3			N	-0-					34
11	0		86	-0-	86	260	86	3			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	N	8					61
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	N	7					68
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	N	7					75
09	0		364	-0-	364	364	356	3	8	9	N	7					82
10	0		393	-0-	393	757	384	3	9	9	N	8					90
11	0		360	-0-	360	1117	353	3	7	9	N	6					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	0		247	-0-	247	247	247	3			N	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	495	248	3			N	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	720	225	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
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	0		628	-0-	628	628	628	3			N	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	1190	562	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2022

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

06	4080	X	3798	-0-	-282	-0-	3664	2	134	9	N	122					356
07	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	3862	2	174	9	N	158	160	1			354
08	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	3675	2	160	9	N	145	312	1			187
09	3930	X	3441	-0-	-489	-0-	3316	2	125	9	N	114	172	1			129
10	0		3531	-0-	3531	3531	3380	2	151	9	N	137					266
11	0		2946	-0-	2946	6477	2768	2	178	9	N	162	350	1			78

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					199
07	1922	N	1486	-0-	-436	-0-	1486	3			N	-0-					199
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	3			N	-0-					199
09	0		1428	-0-	1428	1428	1428	3			N	-0-					199
10	0		1638	-0-	1638	3066	1638	3			N	-0-					199
11	0		1377	-0-	1377	4443	1377	3			N	-0-					199

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

06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

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

06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	0		1948	-0-	1948	1948	1948	3			N	-0-					-0-
10	0		2002	-0-	2002	3950	2002	3			N	-0-					-0-
11	0		1905	-0-	1905	5855	1905	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					8
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					8
10	0		58	-0-	58	58	3	1	55	2	Y	-0-					8
11	0		64	-0-	64	122	2	1	62	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					78
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					78
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	N	-0-					78
09	0		155	-0-	155	155	6	1	149	2	N	-0-					78
10	0		188	-0-	188	343	5	1	183	2	N	-0-					78
*11	461	N	118	-0-	-343	-0-	3	1	115	2	N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		67	-0-	67	67	2	1	65	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		239	-0-	239	239	7	1	232	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	-0-					20
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	Y	-0-					20
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	74	2	Y	-0-					20
09	0		102	-0-	102	102	33	1	69	2	Y	-0-					20
*10	252	N	150	-0-	-102	-0-	33	1	88	2	Y	26					46
							29	9									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	32	1	79	2	Y	8					54
							9	9									

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	26					46
							29	9									
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	Y	8					54
							9	9									

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	167	2	Y	2					45
							2	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	46	1	88	2	Y	3					48
							3	9									
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	46	1	83	2	Y	3					51
							3	9									
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	45	1	80	2	Y	3					54
							3	9									
10	0		229	-0-	229	229	49	1	177	2	Y	3	23	1			34
							3	9									
11	0		133	-0-	133	362	45	1	85	2	Y	3					37
							3	9									

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

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	Y	-0-					27
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	46	1	77	2	Y	-0-					27
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	75	2	Y	-0-					27
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	Y	-0-					27
10	0		144	-0-	144	144	46	1	98	2	Y	-0-					27
*11	258	N	114	-0-	-144	-0-	45	1	69	2	Y	-0-					27

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	46	1	320	2	N	-0-					98
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	-0-					98
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	N	-0-					98
09	0		348	-0-	348	348	43	1	305	2	N	-0-					98
10	0		392	-0-	392	740	40	1	352	2	N	-0-					98
*11	1268	N	528	-0-	-740	-0-	44	1	484	2	N	-0-					98

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		89	-0-	89	89	32	1	57	2	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

06	840	N	327	-0-	-513	-0-	325	2	2	9	N	2					16
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					16
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					16
09	0		862	-0-	862	862	860	2	2	9	N	2					18
10	0		958	-0-	958	1820	957	2	1	9	N	1					19
*11	2348	N	528	-0-	-1820	-0-	528	2			N	-0-					19

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-

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
06	1110	N	422	-0-	-688	-0-	420	2	2	9	N	2					99
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					105
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					106
09	0		865	-0-	865	865	864	2	1	9	N	1					107
10	0		1047	-0-	1047	1912	1045	2	2	9	N	2					109
11	0		1029	-0-	1029	2941	1026	2	3	9	N	3					112

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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	58	40	2			N	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	98	40	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000		3816	-0-	-2184	42281	3816	3			N	-0-					-0-
07	6200		3851	-0-	-2349	39932	3851	3			N	-0-					-0-
08	6200		3750	-0-	-2450	37482	3750	3			N	-0-					-0-
09	0		3345	-0-	3345	40827	3345	3			N	-0-					-0-
10	0		3197	-0-	3197	44024	3197	3			N	-0-					-0-
11	0		2915	-0-	2915	46939	2915	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	526	2	239	9	N	217	158	1			68
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1008	2	218	9	N	198	151	1			115
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	811	2	183	9	N	166	158	1			123
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	733	2	155	9	N	141	164	1			100
10	0		814	-0-	814	814	663	2	151	9	N	137	162	1			75
11	0		694	-0-	694	1508	581	2	113	9	N	103					178

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

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

06	2669	R	2669	-0-	-0-	-0-	2655	3	14	9	N	13	170	1			36
07	3075	R	3075	-0-	-0-	-0-	2990	3	85	9	N	77					113
08	3219	R	3219	-0-	-0-	-0-	3139	3	80	9	N	73	167	1			19
09	730	R	730	-0-	-0-	-0-	645	3	85	9	N	77					96
10	0		460	-0-	460	460	448	3	12	9	N	11					107
11	0		376	-0-	376	836	358	3	18	9	N	16					123

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					123
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					123
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					123
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					123
10	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					123
*11	103	N	51	-0-	-52	-0-	51	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					35
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					35
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	893	2	17	9	N	15					50
09	0		808	-0-	808	808	808	2			N	-0-					50
10	0		782	-0-	782	1590	782	2			N	-0-					50
11	0		730	-0-	730	2320	729	2	1	9	N	1					51

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
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					19
08	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					19
*09	97	R	42	-0-	-55	-0-	42	2			N	-0-					19
*10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					19
*11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					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
06	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					35
07	1271	N	1130	-0-	-141 B	-0-	1129	2	1	9	N	1					36
08	1240	N	1104	-0-	-136 B	-0-	1096	2	8	9	N	7					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	902	2	11	9	N	10					53
10	1116	N	259	-0-	-857 B	-0-	253	2	6	9	N	5					58
11	0		93	-0-	93 B	93	93	2			N	-0-					58

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
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
08	87		348	-0-	261 B	261	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261																	
09			0	1069 -0-	1069 B	1330	1025	2	44	9	N	40	18	1	2	8	20
10	558		242	-0-	-316 B	1014	233	2	9	9	N	8					28
*11	1092	N	78	-0-	-1014 B	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			28

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

08			0	5924 -0-	5924 B	5924	5924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5924																	
09			0	6396 -0-	6396 B	12320	6396	2			N	-0-					-0-
10		0	W	5353 -0-	5353 B	17673	5353	2			N	-0-					-0-
11		0	W	4526 -0-	4526 B	22199	4524	2	2	9	N	2					2

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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12	20	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					20
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					20
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					20
09		0	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					20
10	369	N	152	-0-	-217	-0-	152	3			N	-0-					20
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					20

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

06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					112
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					112
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					112
09		0	323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					112
10	649	N	326	-0-	-323	-0-	326	3			N	-0-					112
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					58
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					58
08	403	N	229	-0-	-174	-0-	18	1	211	2	N	-0-					58
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					58
10	0		234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					58
11	0		17	-0-	17	251	17	2			N	-0-					58

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

06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	0		230	-0-	230	230	230	2			N	-0-					-0-
11	0		221	-0-	221	451	221	2			N	-0-					-0-

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

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0		965	-0-	965	965	965	2			N	-0-					-0-
11	0		1069	-0-	1069	2034	1069	2			N	-0-					-0-

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

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	0		430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
11	0		333	-0-	333	763	333	2			N	-0-					-0-

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

06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	217	105	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					16
07	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	2			N	-0-					16
08	930	N	199	-0-	-731	-0-	16	1	183	2	N	-0-					16
09	780	N	194	-0-	-586	-0-	194	2			N	-0-					16
10	0		203	-0-	203	203	203	2			N	-0-					16
11	0		35	-0-	35	238	35	2			N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	0		207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	542	335	2			N	-0-					-0-

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
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
11	0		210	-0-	210	298	210	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	458	-0-	-7	-0-	456	2	2	9	N	2					48
*01	465	N	420	-0-	-45	-0-	418	2	2	9	N	2					50
*02	448	N	341	-0-	-107	-0-	339	2	2	9	N	2					52
*03	465	N	373	-0-	-92	-0-	371	2	2	9	N	2					54
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					56
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					58
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					60
*07	465	N	207	-0-	-258	-0-	205	2	2	9	N	2					62
*08	558	N	470	-0-	-88	-0-	468	2	2	9	N	2					64
*09	450	N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2	9	N	2					66
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					68
*11	450	N	402	-0-	-48	-0-	400	2	2	9	N	2					70

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	2	140	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	2	148	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	2	144	3	N	-0-					-0-
09	0		191	-0-	191	191	49	2	142	3	N	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	385	50	2	144	3	N	-0-					-0-
11	0		198	-0-	198	583	51	1	147	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 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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	2	38	3	N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	2	37	3	N	-0-			-0-
09	0		49	-0-	49	49	12	2	37	3	N	-0-			-0-
10	0		48	-0-	48	97	12	2	36	3	N	-0-			-0-
11	0		47	-0-	47	144	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	3	2	8	3	N	-0-			-0-
09	0		11	-0-	11	11	2	2	9	3	N	-0-			-0-
10	0		14	-0-	14	25	3	2	11	3	N	-0-			-0-
11	0		10	-0-	10	35	2	1	8	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	74	2	287	3	N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	73	2	281	3	N	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	95	2	349	3	N	-0-			-0-
09	0		360	-0-	360	360	77	2	283	3	N	-0-			-0-
10	0		437	-0-	437	797	93	2	344	3	N	-0-			-0-
11	0		360	-0-	360	1157	76	1	284	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	7	2	30	3	N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	2	44	3	N	-0-			-0-
09	0		68	-0-	68	68	17	2	51	3	N	-0-			-0-
10	0		48	-0-	48	116	12	2	36	3	N	-0-			-0-
11	0		45	-0-	45	161	12	1	33	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33	2	113	3	N	-0-			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	44	2	135	3	N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-			-0-
09	0		38	-0-	38	38	9	2	29	3	N	-0-			-0-
10	0		83	-0-	83	121	21	2	62	3	N	-0-			-0-
11	0		74	-0-	74	195	19	1	55	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	2	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	11	2	42	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	3	N	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	11	2	42	3	N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	99	13	2	33	3	N	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	145	10	1	36	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	25	2	102	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	66	2	266	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	48	2	180	3	N	-0-					-0-
09	0		189	-0-	189	189	40	2	149	3	N	-0-					-0-
10	0		145	-0-	145	334	30	2	115	3	N	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	449	24	1	91	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	2	31	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	2	30	3	N	-0-					-0-
09	0		35	-0-	35	35	7	2	28	3	N	-0-					-0-
10	0		33	-0-	33	68	6	2	27	3	N	-0-					-0-
11	0		42	-0-	42	110	8	1	34	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
09	0		28	-0-	28	28	6	2	22	3	N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	74	10	2	36	3	N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	115	9	1	32	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	42	2	158	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	87	2	331	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	69	2	251	3	N	-0-					-0-
09	0		244	-0-	244	244	53	2	191	3	N	-0-					-0-
10	0		209	-0-	209	453	45	2	164	3	N	-0-					-0-
11	0		179	-0-	179	632	39	1	140	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	44	2	152	3	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	44	2	148	3	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	45	2	144	3	N	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	46	2	146	3	N	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	394	48	2	154	3	N	-0-					-0-
11	0		201	-0-	201	595	48	1	153	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	2	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
09	0		26	-0-	26	26	5	2	21	3	N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	53	7	2	20	3	N	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	83	6	1	24	3	N	-0-					-0-

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

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	2	24	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	2	32	3	N	-0-					-0-
09	0		15	-0-	15	15	3	2	12	3	N	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	47	6	2	26	3	N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	85	7	1	31	3	N	-0-					-0-

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

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14	3	2	11	3	N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17	31	4	2	13	3	N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	44	3	1	10	3	N	-0-					-0-

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

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	2	87	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	29	2	89	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	2	87	3	N	-0-					-0-
09	0		113	-0-	113	113	29	2	84	3	N	-0-					-0-
10	0		113	-0-	113	226	29	2	84	3	N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	334	27	1	81	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	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
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2022 - WELL PLUGGED 9/2/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1000	-0-	-560	-0-	1000	2			N	-0-					8
07	1612	X	969	-0-	-643	-0-	969	2			N	-0-					8
08	1612	X	1132	-0-	-480	-0-	1132	2			N	-0-					8
09	1320	X	1078	-0-	-242	-0-	1078	2			N	-0-					8
10	0		1043	-0-	1043	1043	1043	2			N	-0-					8
11	0		975	-0-	975	2018	975	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	0		642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					-0-
10	0		674	-0-	674	1316	674	2			Y	-0-					-0-
11	0		654	-0-	654	1970	654	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	Y	12					12
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1154	2	6	9	Y	5					17
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					18
09	0		1121	-0-	1121	1121	1121	2			Y	-0-					18
10	0		1162	-0-	1162	2283	1155	2	7	9	Y	6					24
11	0		1125	-0-	1125	3408	1122	2	3	9	Y	3	19	1			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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	506	271	2			Y	-0-					-0-
11	0		267	-0-	267	773	267	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
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					19
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					19
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					19
09	0		755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-					19
10	0		768	-0-	768	1523	768	2			Y	-0-					19
11	0		734	-0-	734	2257	734	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
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	0		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
10	0		335	-0-	335	673	335	2			Y	-0-					-0-
11	0		316	-0-	316	989	316	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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
09	0		548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-					-0-
10	0		676	-0-	676	1224	676	2			Y	-0-					-0-
11	0		566	-0-	566	1790	566	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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	0		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
10	0		368	-0-	368	726	368	2			Y	-0-					-0-
11	0		361	-0-	361	1087	361	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
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2			Y	-0-					20
07	1085	N	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					20
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					20
09	0		1745	-0-	1745	1745	1745	2			Y	-0-					20
10	0		1666	-0-	1666	3411	1666	2			Y	-0-					20
11	0		1199	-0-	1199	4610	1199	2			Y	-0-					20

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
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	628	1	1136	2	Y	12	52	1			2
							13	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	649	1	1062	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	649	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	0		1118	-0-	1118	1118	628	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	0		448	-0-	448	1566	448	1			Y	-0-					-0-
11	0		1844	-0-	1844	3410	434	1	1398	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	667	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	689	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	689	1	1456	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	0		2017	-0-	2017	2017	667	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	0		1805	-0-	1805	3822	558	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	0		1674	-0-	1674	5496	540	1	1134	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	667	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	689	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	689	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	0		1731	-0-	1731	1731	667	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	0		1653	-0-	1653	3384	558	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	0		1574	-0-	1574	4958	540	1	1034	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	0		528	-0-	528	528	528	2			Y	-0-					-0-
10	0		533	-0-	533	1061	533	2			Y	-0-					-0-
11	0		510	-0-	510	1571	510	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	0		1647	-0-	1647	1647	1647	2			Y	-0-					-0-
10	0		1923	-0-	1923	3570	1923	2			Y	-0-					-0-
11	0		1930	-0-	1930	5500	1930	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	713	N	182	-0-	-531	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	0		303	-0-	303	303	302	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		287	-0-	287	590	287	2			Y	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	770	180	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	0		1164	-0-	1164	1164	1160	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	0		1137	-0-	1137	2301	1133	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	0		945	-0-	945	3246	942	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	0		380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					-0-
10	0		381	-0-	381	761	381	2			N	-0-					-0-
11	0		362	-0-	362	1123	362	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					7
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					7
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	371	1	978	2	Y	-0-					7
09	0		1332	-0-	1332	1332	1318	2	14	9	Y	13					20
10	0		2498	-0-	2498	3830	755	1	1741	2	Y	2					22
							2	9									
11	0		2222	-0-	2222	6052	731	1	1490	2	Y	1					23
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1633	-0-	-677	-0-	1633	2			Y	-0-					2
07	1209	N	834	-0-	-375	-0-	834	2			Y	-0-					2
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					2
09	0		1970	-0-	1970	1970	1970	2			Y	-0-					2
10	0		1529	-0-	1529	3499	1529	2			Y	-0-					2
11	0		1866	-0-	1866	5365	1863	2	3	9	Y	3					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	0		825	-0-	825	825	825	2			Y	-0-					-0-
10	0		642	-0-	642	1467	642	2			Y	-0-					-0-
11	0		845	-0-	845	2312	845	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	0		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
10	0		718	-0-	718	1491	718	2			Y	-0-					-0-
11	0		515	-0-	515	2006	515	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		252	-0-	252	252	251	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		257	-0-	257	509	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		255	-0-	255	764	254	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
DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
09	0		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					-0-
10	0		583	-0-	583	1110	583	2			Y	-0-					-0-
11	0		573	-0-	573	1683	573	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	0		412	-0-	412	412	412	2			N	-0-					-0-
10	0		442	-0-	442	854	442	2			N	-0-					-0-
11	0		524	-0-	524	1378	524	2			N	-0-					-0-

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

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	0		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
10	0		339	-0-	339	631	339	2			Y	-0-					-0-
11	0		382	-0-	382	1013	382	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					13
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					13
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					13
09	0		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					13
10	0		345	-0-	345	654	345	2			Y	-0-					13
11	0		380	-0-	380	1034	380	2			Y	-0-					13

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

06	570	N	528	-0-	-42	-0-	527	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		584	-0-	584	584	583	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		486	-0-	486	1070	485	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		579	-0-	579	1649	578	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

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
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	0		744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					-0-
10	0		751	-0-	751	1495	751	2			Y	-0-					-0-
11	0		717	-0-	717	2212	717	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	0		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
10	0		345	-0-	345	674	345	2			Y	-0-					-0-
11	0		345	-0-	345	1019	345	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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	0		585	-0-	585	585	585	2			Y	-0-					-0-
10	0		594	-0-	594	1179	594	2			Y	-0-					-0-
11	0		568	-0-	568	1747	568	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
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	0		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
10	0		627	-0-	627	1239	627	2			Y	-0-					-0-
11	0		613	-0-	613	1852	613	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
06	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	3640	2	43	9	Y	39					39
09	0		3367	-0-	3367	3367	3367	2			Y	-0-					39
10	0		3343	-0-	3343	6710	3343	2			Y	-0-					39
11	0		3073	-0-	3073	9783	3073	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
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
09	0		819	-0-	819	819	819	2			Y	-0-					-0-
10	0		793	-0-	793	1612	793	2			Y	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	2252	640	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
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	0		1764	-0-	1764	1764	1764	2			Y	-0-					-0-
10	0		1818	-0-	1818	3582	1818	2			Y	-0-					-0-
11	0		1735	-0-	1735	5317	1735	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					14
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					14
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					14
09	0		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					14
10	0		242	-0-	242	320	241	2	1	9	Y	1					15
11	0		319	-0-	319	639	319	2			Y	-0-					15

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					9
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					9
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					9
09	0		1342	-0-	1342	1342	1342	2			Y	-0-					9
10	0		1363	-0-	1363	2705	1363	2			Y	-0-					9
11	0		1333	-0-	1333	4038	1333	2			Y	-0-					9

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

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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	0		486	-0-	486	486	486	2			Y	-0-					-0-
10	0		449	-0-	449	935	449	2			Y	-0-					-0-
11	0		400	-0-	400	1335	400	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	0		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
10	0		87	-0-	87	184	87	2			Y	-0-					-0-
11	0		81	-0-	81	265	81	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
09	0		801	-0-	801	801	801	2			Y	-0-					-0-
10	0		871	-0-	871	1672	871	2			Y	-0-					-0-
11	0		906	-0-	906	2578	906	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
09	0		1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-
10	0		1952	-0-	1952	3452	1952	2			Y	-0-					-0-
11	0		1360	-0-	1360	4812	1360	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	0		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-
10	0		356	-0-	356	707	356	2			Y	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	856	149	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					19
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					19
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					19
09	0		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					19
10	0		762	-0-	762	1360	762	2			Y	-0-					19
11	0		343	-0-	343	1703	343	2			Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	0		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	187	95	2			Y	-0-					-0-
11	0		90	-0-	90	277	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	638	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	462	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	572	1	712	2	Y	20					20
							22	9									
09	0		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					20
10	0		1104	-0-	1104	1772	448	1	656	2	Y	-0-					20
11	0		1038	-0-	1038	2810	434	1	604	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	0		851	-0-	851	851	851	2			Y	-0-					-0-
10	0		868	-0-	868	1719	868	2			Y	-0-					-0-
11	0		901	-0-	901	2620	901	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	0		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
10	0		189	-0-	189	405	189	2			Y	-0-					-0-
11	0		256	-0-	256	661	256	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	429	2			N	-0-					-0-
10	0		445	-0-	445	874	445	2			N	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	1303	429	2			N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	0		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	100	53	2			Y	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	149	49	2			Y	-0-					-0-

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

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		312	-0-	312	311	311	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		318	-0-	318	630	317	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		304	-0-	304	934	303	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	0		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
10	0		331	-0-	331	674	331	2			Y	-0-					-0-
11	0		296	-0-	296	970	296	2			Y	-0-					-0-

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

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
06	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	0		1956	-0-	1956	1956	1956	2			N	-0-					-0-
10	0		1938	-0-	1938	3894	1938	2			N	-0-					-0-
11	0		1815	-0-	1815	5709	1815	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
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	0		418	-0-	418	418	416	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	0		448	-0-	448	866	446	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	0		426	-0-	426	1292	424	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2227	2			Y	-0-					1
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					1
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					1
09	0		2466	-0-	2466	2466	2466	2			Y	-0-					1
10	0		2421	-0-	2421	4887	2421	2			Y	-0-					1
11	0		1735	-0-	1735	6622	1735	2			Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			Y	-0-					21
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	27	1			1
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					-0-
10	0		927	-0-	927	1869	927	2			Y	-0-					-0-
11	0		946	-0-	946	2815	946	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	0		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	149	70	2			Y	-0-					-0-
11	0		80	-0-	80	229	80	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	0		347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	702	355	2			Y	-0-					-0-
11	0		348	-0-	348	1050	348	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					14
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					14
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					14
09	0		960	-0-	960	960	960	2			Y	-0-					14
10	0		960	-0-	960	1920	960	2			Y	-0-					14
11	0		963	-0-	963	2883	963	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	0		361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					-0-
10	0		232	-0-	232	593	232	2			Y	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	816	223	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
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1	39	1			4
07	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1097	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3
09	0		877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					3
10	0		1155	-0-	1155	2032	1140	2	15	9	Y	14					17
11	0		822	-0-	822	2854	821	2	1	9	Y	1					18

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
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
09	0		735	-0-	735	735	735	2			Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	1469	734	2			Y	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	2160	691	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	0		294	-0-	294	294	294	2			N	-0-					-0-
10	0		289	-0-	289	583	289	2			N	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	741	158	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
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1098	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		1108	-0-	1108	1108	1107	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		1097	-0-	1097	2205	1096	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		1118	-0-	1118	3323	1117	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	0		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	815	511	2			Y	-0-					-0-
11	0		305	-0-	305	1120	305	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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09	0		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					-0-
10	0		596	-0-	596	1176	596	2			Y	-0-					-0-
11	0		509	-0-	509	1685	509	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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	0		605	-0-	605	605	605	2			Y	-0-					-0-
10	0		635	-0-	635	1240	635	2			Y	-0-					-0-
11	0		583	-0-	583	1823	583	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
09	0		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					3
10	0		418	-0-	418	852	418	2			Y	-0-					3
11	0		402	-0-	402	1254	402	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	Y	6					24
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	Y	7					31
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	Y	4					35
09	0		1164	-0-	1164	1164	1164	2			Y	-0-					35
10	0		1373	-0-	1373	2537	1373	2			Y	-0-					35
11	0		1249	-0-	1249	3786	1249	2			Y	-0-					35

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
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	808	407	2			Y	-0-					-0-
11	0		392	-0-	392	1200	392	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1624	2	17	9	Y	15	24	1			1
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	0		1258	-0-	1258	1258	1258	2			Y	-0-					-0-
10	0		1051	-0-	1051	2309	1051	2			Y	-0-					-0-
11	0		830	-0-	830	3139	830	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	32	1			25
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 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
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	0		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	206	102	2			Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	307	101	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 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
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	194	93	2			N	-0-					-0-
11	0		80	-0-	80	274	80	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 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
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	0		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
10	0		146	-0-	146	287	146	2			Y	-0-					-0-
11	0		140	-0-	140	427	140	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	0		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
10	0		787	-0-	787	921	787	2			N	-0-					-0-
11	0		586	-0-	586	1507	586	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
09	0		780	-0-	780	780	780	2			Y	-0-					-0-
10	0		800	-0-	800	1580	800	2			Y	-0-					-0-
11	0		778	-0-	778	2358	778	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
10	0		458	-0-	458	741	458	2			Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1176	435	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	0		303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	560	257	2			Y	-0-					-0-
11	0		266	-0-	266	826	266	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	0		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					-0-
10	0		1538	-0-	1538	3075	1538	2			Y	-0-					-0-
11	0		1336	-0-	1336	4411	1336	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1620	X	402	-0-	-1218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	378	-0-	-1048	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	930	X	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	0		1460	-0-	1460	1460	1460	2			N	-0-					-0-
10	0		1176	-0-	1176	2636	1176	2			N	-0-					-0-
11	0		1338	-0-	1338	3974	1338	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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
10	0		42	-0-	42	88	42	2			Y	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	127	39	2			Y	-0-					-0-

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
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					3
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					3
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					3
09	0		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					3
10	0		357	-0-	357	705	357	2			Y	-0-					3
11	0		311	-0-	311	1016	311	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
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	0		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	653	333	2			Y	-0-					-0-
11	0		318	-0-	318	971	318	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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	0		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
10	0		297	-0-	297	603	297	2			Y	-0-					-0-
11	0		299	-0-	299	902	299	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
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	991	2	19	9	Y	17					17
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					17
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					17
09	0		1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					17
10	0		1031	-0-	1031	2048	1031	2			Y	-0-					17
11	0		944	-0-	944	2992	944	2			Y	-0-					17

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
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	0		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	408	212	2			Y	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	678	270	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	0		143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					-0-
10	0		135	-0-	135	278	135	2			N	-0-					-0-
11	0		115	-0-	115	393	115	2			N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	0		1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-					-0-
10	0		892	-0-	892	1953	892	2			Y	-0-					-0-
11	0		871	-0-	871	2824	871	2			Y	-0-					-0-

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

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					28
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	805	2	55	9	Y	50	75	1			3
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	2			Y	-0-					-0-
10	0		813	-0-	813	1590	813	2			Y	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	2171	581	2			Y	-0-					-0-

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

06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	0		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					-0-
10	0		1032	-0-	1032	1952	1032	2			Y	-0-					-0-
11	0		880	-0-	880	2832	880	2			Y	-0-					-0-

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

06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	0		492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-					-0-
10	0		535	-0-	535	1027	535	2			Y	-0-					-0-
11	0		541	-0-	541	1568	541	2			Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	0		360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-
10	0		375	-0-	375	735	375	2			Y	-0-					-0-
11	0		347	-0-	347	1082	347	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	0		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	975	844	2			Y	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	1587	612	2			Y	-0-					-0-

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
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	Y	8	27	1			6
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-	1	1			5
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					5
09	0		1866	-0-	1866	1866	1866	2			Y	-0-					5
10	0		1828	-0-	1828	3694	1828	2			Y	-0-					5
11	0		1126	-0-	1126	4820	1126	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
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	0		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
10	0		299	-0-	299	595	299	2			Y	-0-					-0-
11	0		282	-0-	282	877	282	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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	0		256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					-0-
10	0		284	-0-	284	540	284	2			Y	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	805	265	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
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
09	0		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					-0-
10	0		1032	-0-	1032	1860	1032	2			Y	-0-					-0-
11	0		692	-0-	692	2552	692	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
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	0		392	-0-	392	392	392	2			Y	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	803	411	2			Y	-0-					-0-
11	0		388	-0-	388	1191	388	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

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

06	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	0		663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					-0-
10	0		650	-0-	650	1313	650	2			Y	-0-					-0-
11	0		638	-0-	638	1951	638	2			Y	-0-					-0-

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

06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	0		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					-0-
10	0		579	-0-	579	1141	579	2			Y	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	1696	555	2			Y	-0-					-0-

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

06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09	0		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	1417	734	2			Y	-0-					-0-
11	0		801	-0-	801	2218	800	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

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	0		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
10	0		322	-0-	322	627	322	2			Y	-0-					-0-
11	0		295	-0-	295	922	295	2			Y	-0-					-0-

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

06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					5
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					5
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					5
09	0		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					5
10	0		416	-0-	416	831	416	2			Y	-0-					5
11	0		427	-0-	427	1258	427	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					6
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					6
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					6
09	0		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					6
10	0		645	-0-	645	1197	645	2			Y	-0-					6
11	0		820	-0-	820	2017	820	2			Y	-0-					6

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

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

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	0		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
10	0		1146	-0-	1146	1655	1146	2			Y	-0-					-0-
11	0		2439	-0-	2439	4094	2419	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	0		727	-0-	727	727	727	2			Y	-0-					-0-
10	0		740	-0-	740	1467	740	2			Y	-0-					-0-
11	0		744	-0-	744	2211	744	2			Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
09	0		949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-					-0-
10	0		981	-0-	981	1930	981	2			Y	-0-					-0-
11	0		951	-0-	951	2881	951	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			Y	-0-					16
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			Y	-0-					16
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					18
09	0		764	-0-	764	764	762	2	2	9	Y	2	19	1			1
10	0		900	-0-	900	1664	897	2	3	9	Y	3					4
11	0		729	-0-	729	2393	728	2	1	9	Y	1					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	0		590	-0-	590	590	590	2			Y	-0-					-0-
10	0		611	-0-	611	1201	611	2			Y	-0-					-0-
11	0		595	-0-	595	1796	595	2			Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
09	0		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-
10	0		706	-0-	706	1353	706	2			Y	-0-					-0-
11	0		861	-0-	861	2214	861	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	0		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
10	0		786	-0-	786	1559	786	2			Y	-0-					-0-
11	0		802	-0-	802	2361	802	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	0		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	347	180	2			Y	-0-					-0-
11	0		169	-0-	169	516	169	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	0		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
10	0		258	-0-	258	501	258	2			Y	-0-					-0-
11	0		277	-0-	277	778	277	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	0		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
10	0		146	-0-	146	264	146	2			Y	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	382	118	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					12
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			Y	-0-					12
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					12
09	0		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					12
10	0		384	-0-	384	817	384	2			Y	-0-					12
11	0		424	-0-	424	1241	424	2			Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	0		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	1008	493	2			Y	-0-					-0-
11	0		484	-0-	484	1492	484	2			Y	-0-					-0-

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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					6
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					6
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					6
09	0		795	-0-	795	795	795	2			Y	-0-					6
10	0		797	-0-	797	1592	797	2			Y	-0-					6
11	0		754	-0-	754	2346	754	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
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	0		293	-0-	293	293	293	2			N	-0-					-0-
10	0		299	-0-	299	592	299	2			N	-0-					-0-
11	0		268	-0-	268	860	268	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
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	0		485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-					-0-
10	0		416	-0-	416	901	416	2			Y	-0-					-0-
11	0		528	-0-	528	1429	528	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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	0		175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	362	187	2			Y	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	555	193	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	0		941	-0-	941	941	941	2			Y	-0-					-0-
10	0		866	-0-	866	1807	866	2			Y	-0-					-0-
11	0		1220	-0-	1220	3027	1220	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
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1					8
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	Y	2					10
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	Y	2					12
09	0		1134	-0-	1134	1134	1127	2	7	9	Y	6					18
10	0		1036	-0-	1036	2170	1030	2	6	9	Y	5					23
11	0		945	-0-	945	3115	943	2	2	9	Y	2	20	1			5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
10	0		101	-0-	101	161	101	2			Y	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	263	102	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					11
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					11
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					11
09	0		1088	-0-	1088	1088	1087	2	1	9	Y	1					12
10	0		1101	-0-	1101	2189	1101	2			Y	-0-					12
11	0		1089	-0-	1089	3278	1089	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	0		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
10	0		449	-0-	449	883	449	2			Y	-0-					-0-
11	0		431	-0-	431	1314	431	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	62	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	0		608	-0-	608	608	60	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	0		640	-0-	640	1248	62	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	1810	562	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	0		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					-0-
10	0		270	-0-	270	688	270	2			Y	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	858	170	2			Y	-0-					-0-

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
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	0		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					-0-
10	0		232	-0-	232	469	232	2			Y	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	692	223	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	0		1368	-0-	1368	1368	1368	2			Y	-0-					-0-
10	0		775	-0-	775	2143	775	2			Y	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	2405	262	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
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	0		993	-0-	993	993	993	2			Y	-0-					-0-
10	0		1199	-0-	1199	2192	1199	2			Y	-0-					-0-
11	0		1159	-0-	1159	3351	1159	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	0		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					-0-
10	0		684	-0-	684	1344	684	2			Y	-0-					-0-
11	0		637	-0-	637	1981	637	2			Y	-0-					-0-

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

06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
10	0		253	-0-	253	488	253	2			Y	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	645	157	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	360	1	1063	2	Y	-0-					28
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	372	1	1062	2	Y	22	48	1			2
							24	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	372	1	955	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0		1179	-0-	1179	1179	360	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	0		1518	-0-	1518	2697	372	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	0		1409	-0-	1409	4106	360	1	1049	2	Y	-0-					-0-

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

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					18
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					18
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					18
09	0		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					18
10	0		487	-0-	487	954	487	2			Y	-0-					18
11	0		463	-0-	463	1417	463	2			Y	-0-					18

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	90	1	261	2	Y	2	43	1			18
							2	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	231	2	Y	12	2	1			28
							13	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	93	1	115	2	Y	5					33
							6	9									
09	0		201	-0-	201	201	90	1	108	2	Y	3	19	1			17
							3	9									
*10	683	N	482	-0-	-201	-0-	366	1	116	2	Y	-0-					17
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	210	1	126	2	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					7
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					7
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					7
09	0		766	-0-	766	766	766	2			Y	-0-					7
10	0		773	-0-	773	1539	773	2			Y	-0-					7
11	0		766	-0-	766	2305	765	2	1	9	Y	1					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
09	0		706	-0-	706	706	706	2			Y	-0-					-0-
10	0		727	-0-	727	1433	727	2			Y	-0-					-0-
11	0		486	-0-	486	1919	486	2			Y	-0-					-0-

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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	0		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
10	0		121	-0-	121	247	121	2			Y	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	394	147	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
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	0		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	543	271	2			Y	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	805	262	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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	0		492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-					-0-
10	0		791	-0-	791	1283	791	2			Y	-0-					-0-
11	0		775	-0-	775	2058	775	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
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	540	N	27	-0-	-513	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	29	-0-	-529	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	0		382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	648	266	2			Y	-0-					-0-
11	0		554	-0-	554	1202	554	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	0		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
10	0		1486	-0-	1486	2354	558	1	928	2	Y	-0-					-0-
11	0		1389	-0-	1389	3743	540	1	849	2	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2022

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	0		637	-0-	637	637	637	2			Y	-0-					-0-
10	0		648	-0-	648	1285	648	2			Y	-0-					-0-
11	0		617	-0-	617	1902	617	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	0		404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					-0-
10	0		412	-0-	412	816	412	2			N	-0-					-0-
11	0		392	-0-	392	1208	392	2			N	-0-					-0-

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

06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	2			Y	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	756	402	2			Y	-0-					-0-
11	0		378	-0-	378	1134	378	2			Y	-0-					-0-

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

06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	0		622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-					-0-
10	0		660	-0-	660	1282	660	2			Y	-0-					-0-
11	0		641	-0-	641	1923	641	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	0		739	-0-	739	739	739	2			Y	-0-					-0-
10	0		749	-0-	749	1488	749	2			Y	-0-					-0-
11	0		748	-0-	748	2236	692	2	56	9	Y	51	50	1			1

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

06	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	270	1	649	2	Y	-0-					28
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	279	1	720	2	Y	-0-					28
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	279	1	772	2	Y	-0-					28
09	0		1131	-0-	1131	1131	270	1	861	2	Y	-0-					28
10	0		1127	-0-	1127	2258	322	1	805	2	Y	-0-					28
11	0		793	-0-	793	3051	312	1	481	2	Y	-0-					28

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

06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	0		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-
10	0		543	-0-	543	1068	543	2			Y	-0-					-0-
11	0		297	-0-	297	1365	297	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	0		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
10	0		181	-0-	181	377	181	2			Y	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	557	180	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
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	360	1	5539	2	Y	4					32
							4	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	372	1	4714	2	Y	41					73
							45	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	372	1	5344	2	Y	2	63	1			12
							2	9									
09	0		5362	-0-	5362	5362	360	1	5002	2	Y	-0-	2	1			10
10	0		4750	-0-	4750	10112	372	1	4378	2	Y	-0-					10
11	0		5226	-0-	5226	15338	360	1	4843	2	Y	21	30	1			1
							23	9									

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
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	0		1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-
10	0		977	-0-	977	1978	977	2			Y	-0-					-0-
11	0		960	-0-	960	2938	960	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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
10	0		84	-0-	84	180	84	2			Y	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	273	93	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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					13
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					13
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					14
09	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-					14
10	0		1219	-0-	1219	2331	1219	2			Y	-0-					14
11	0		1158	-0-	1158	3489	1158	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
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	0		326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					-0-
10	0		326	-0-	326	652	326	2			N	-0-					-0-
11	0		291	-0-	291	943	291	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	0		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					-0-
10	0		1152	-0-	1152	2305	1152	2			Y	-0-					-0-
11	0		1059	-0-	1059	3364	1059	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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					7
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					7
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					7
09	0		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					7
10	0		119	-0-	119	224	119	2			Y	-0-					7
11	0		115	-0-	115	339	115	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
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	0		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					-0-
10	0		289	-0-	289	573	289	2			Y	-0-					-0-
11	0		279	-0-	279	852	279	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		256	-0-	256	256	255	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		284	-0-	284	540	283	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		250	-0-	250	790	249	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	0		506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	854	348	2			Y	-0-					-0-
11	0		426	-0-	426	1280	426	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			Y	-0-					27
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					27
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					27
09	0		1060	-0-	1060	1060	1048	2	12	9	Y	11	38	1			-0-
10	0		1052	-0-	1052	2112	1052	2			Y	-0-					-0-
11	0		977	-0-	977	3089	977	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 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
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		262	-0-	262	262	261	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		262	-0-	262	524	261	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		265	-0-	265	789	264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	Y	10					10
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2642	2	26	9	Y	24					34
09	0		2773	-0-	2773	2773	2731	2	42	9	Y	38	71	1			1
10	0		2456	-0-	2456	5229	2456	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		2193	-0-	2193	7422	2193	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					1
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					1
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					1
09	0		2475	-0-	2475	2475	2475	2			Y	-0-					1
10	0		1615	-0-	1615	4090	118	1	1497	2	Y	-0-					1
11	0		2741	-0-	2741	6831	114	1	2627	2	Y	-0-					1

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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	0		452	-0-	452	452	452	2			N	-0-					-0-
10	0		496	-0-	496	948	496	2			N	-0-					-0-
11	0		493	-0-	493	1441	493	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
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	2	3	9	Y	3					12
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					12
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					12
09	0		391	-0-	391	391	390	2	1	9	Y	1					13
10	0		399	-0-	399	790	399	2			Y	-0-					13
11	0		389	-0-	389	1179	389	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
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	0		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	498	256	2			Y	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	712	214	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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	0		366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-					-0-
10	0		395	-0-	395	761	395	2			Y	-0-					-0-
11	0		382	-0-	382	1143	382	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	0		1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					-0-
10	0		1097	-0-	1097	2139	1097	2			Y	-0-					-0-
11	0		1060	-0-	1060	3199	1060	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	0		848	-0-	848	848	848	2			N	-0-					-0-
10	0		880	-0-	880	1728	880	2			N	-0-					-0-
11	0		845	-0-	845	2573	845	2			N	-0-					-0-

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

06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	0		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	641	324	2			Y	-0-					-0-
11	0		291	-0-	291	932	291	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					1
09	0		554	-0-	554	554	550	2	4	9	Y	4					5
10	0		505	-0-	505	1059	505	2			Y	-0-					5
11	0		820	-0-	820	1879	820	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					28
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					28
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					28
09	0		1385	-0-	1385	1385	1383	2	2	9	Y	2					30
10	0		1439	-0-	1439	2824	1437	2	2	9	Y	2					32
11	0		1371	-0-	1371	4195	1371	2			Y	-0-					32

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	0		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
10	0		891	-0-	891	1038	891	2			Y	-0-					-0-
11	0		723	-0-	723	1761	723	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2246	2	45	9	Y	41					41
09	0		2208	-0-	2208	2208	2208	2			Y	-0-					41
10	0		2572	-0-	2572	4780	2572	2			Y	-0-					41
11	0		2030	-0-	2030	6810	2030	2			Y	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	0		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
10	0		492	-0-	492	985	492	2			Y	-0-					-0-
11	0		463	-0-	463	1448	463	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	0		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	181	89	2			Y	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	274	93	2			Y	-0-					-0-

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

06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	0		1750	-0-	1750	1750	1750	2			N	-0-					-0-
10	0		1785	-0-	1785	3535	1785	2			N	-0-					-0-
11	0		1856	-0-	1856	5391	1856	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		1127	-0-	1127	1127	1126	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		1149	-0-	1149	2276	1148	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		1058	-0-	1058	3334	1057	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

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	0		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					-0-
10	0		417	-0-	417	870	417	2			Y	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	936	66	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
09	0		612	-0-	612	612	612	2		Y	-0-			-0-
10	0		591	-0-	591	1203	591	2		Y	-0-			-0-
11	0		673	-0-	673	1876	673	2		Y	-0-			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	0		177	-0-	177	177	177	2		N	-0-			-0-
10	0		182	-0-	182	359	182	2		N	-0-			-0-
11	0		173	-0-	173	532	173	2		N	-0-			-0-

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

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			-0-
10	0		23	-0-	23	39	23	2		N	-0-			-0-
11	0		33	-0-	33	72	33	2		N	-0-			-0-

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

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
09	0		99	-0-	99	99	99	2		Y	-0-			-0-
10	0		114	-0-	114	213	114	2		Y	-0-			-0-
11	0		98	-0-	98	311	98	2		Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	589	N	221	-0-	-368	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	0		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
10	0		279	-0-	279	523	279	2			Y	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	882	359	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	0		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-
10	0		773	-0-	773	1474	773	2			Y	-0-					-0-
11	0		941	-0-	941	2415	941	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					46
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			Y	-0-					46
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					46
09	0		1259	-0-	1259	1259	1257	2	2	9	Y	2					48
10	0		1350	-0-	1350	2609	1350	2			Y	-0-	37	1			11
11	0		1305	-0-	1305	3914	1303	2	2	9	Y	2	3	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1080	2	1	9	Y	1	40	1			2
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
09	0		1400	-0-	1400	1400	1400	2			Y	-0-					-0-
10	0		1978	-0-	1978	3378	1976	2	2	9	Y	2					2
11	0		1656	-0-	1656	5034	1652	2	4	9	Y	4					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09	0		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					-0-
10	0		978	-0-	978	1915	978	2			Y	-0-					-0-
11	0		966	-0-	966	2881	966	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4162	-0-	-68	-0-	660	1	3502	2	Y	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	682	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4361	-0-	-10	-0-	682	1	3679	2	Y	-0-					-0-
09	0		3995	-0-	3995	3995	660	1	3335	2	Y	-0-					-0-
10	0		4363	-0-	4363	8358	558	1	3805	2	Y	-0-					-0-
11	0		4236	-0-	4236	12594	540	1	3696	2	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	0		490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	1001	511	2			Y	-0-					-0-
11	0		533	-0-	533	1534	533	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	0		878	-0-	878	878	878	2			Y	-0-					-0-
10	0		886	-0-	886	1764	886	2			Y	-0-					-0-
11	0		851	-0-	851	2615	851	2			Y	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
09	0		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
10	0		888	-0-	888	1756	888	2			Y	-0-					-0-
11	0		811	-0-	811	2567	811	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

06	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			Y	-0-					10
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					10
08	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2			Y	-0-					10
09	0		2884	-0-	2884	2884	2884	2			Y	-0-					10
10	0		3054	-0-	3054	5938	3050	2	4	9	Y	4					14
11	0		3113	-0-	3113	9051	3103	2	10	9	Y	9					23

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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	577	2	28	9	Y	25	75	1			128
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	Y	14	3	1			139
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15					154
09	0		379	-0-	379	379	336	2	43	9	Y	39	105	1			88
10	0		764	-0-	764	1143	273	1	485	2	Y	5	46	1			47
							6	9									
11	0		392	-0-	392	1535	120	1	237	2	Y	32	3	1			76
							35	9									

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

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					7
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	799	2	130	9	Y	118					125
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					125
09	0		732	-0-	732	732	732	2			Y	-0-					125
10	0		349	-0-	349	1081	349	2			Y	-0-					125
11	0		172	-0-	172	1253	172	2			Y	-0-					125

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

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	0		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					-0-
10	0		354	-0-	354	638	354	2			Y	-0-					-0-
11	0		328	-0-	328	966	328	2			Y	-0-					-0-

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

06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	0		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
10	0		427	-0-	427	838	427	2			Y	-0-					-0-
11	0		382	-0-	382	1220	382	2			Y	-0-					-0-

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

*02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-

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

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	0		624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					-0-
10	0		694	-0-	694	1318	694	2			Y	-0-					-0-
11	0		563	-0-	563	1881	563	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	0		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	614	310	2			Y	-0-					-0-
11	0		288	-0-	288	902	288	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		1071	-0-	1071	1071	1070	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		1091	-0-	1091	2162	1090	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		1080	-0-	1080	3242	1079	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			Y	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	2961	1559	2			Y	-0-					-0-
11	0		1516	-0-	1516	4477	1516	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					5
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					5
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					6
09	0		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					6
10	0		303	-0-	303	611	303	2			Y	-0-					6
11	0		294	-0-	294	905	294	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	Y	7					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2685	-0-	-135	-0-	2685	2			Y	-0-					29
07	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			Y	-0-					29
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2632	2	1	9	Y	1					30
09	0		2631	-0-	2631	2631	2631	2			Y	-0-					30
10	0		2589	-0-	2589	5220	2585	2	4	9	Y	4					34
11	0		2553	-0-	2553	7773	2552	2	1	9	Y	1					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	0		357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	602	245	2			Y	-0-					-0-
11	0		436	-0-	436	1038	436	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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	0		1264	-0-	1264	1264	1264	2			Y	-0-					-0-
10	0		1304	-0-	1304	2568	1304	2			Y	-0-					-0-
11	0		1230	-0-	1230	3798	1230	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
10	0		195	-0-	195	387	195	2			Y	-0-					-0-
11	0		187	-0-	187	574	187	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	0		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
10	0		587	-0-	587	1147	587	2			Y	-0-					-0-
11	0		547	-0-	547	1694	547	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
09	0		1698	-0-	1698	1698	1698	2			Y	-0-					-0-
10	0		1065	-0-	1065	2763	1031	2	34	9	Y	31	26	1			5
11	0		1749	-0-	1749	4512	1749	2			Y	-0-	2	1			3

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	0		699	-0-	699	699	699	2			N	-0-					-0-
10	0		580	-0-	580	1279	580	2			N	-0-					-0-
11	0		577	-0-	577	1856	577	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	124	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	124	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	0		747	-0-	747	747	120	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	0		774	-0-	774	1521	124	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	0		748	-0-	748	2269	120	1	628	2	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	0		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	314	162	2			Y	-0-					-0-
11	0		202	-0-	202	516	202	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	0		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	1406	734	2			Y	-0-					-0-
11	0		711	-0-	711	2117	711	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	0		522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					-0-
10	0		521	-0-	521	1043	521	2			N	-0-					-0-
11	0		513	-0-	513	1556	513	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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					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
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	870	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	217	1	1703	2	Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	217	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	0		1743	-0-	1743	1743	210	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	0		1912	-0-	1912	3655	155	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	0		1647	-0-	1647	5302	150	1	1497	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2700	X	1830	-0-	-870	-0-	1830	2			Y	-0-					2
07	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	1548	2			Y	-0-					2
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					2
09	1830	N	8	-0-	-1822	-0-	8	2			Y	-0-					2
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					2
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					2

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
09	0		366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-					-0-
10	0		377	-0-	377	743	377	2			Y	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	1100	357	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	0		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	803	392	2			Y	-0-					-0-
11	0		353	-0-	353	1156	353	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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	0		708	-0-	708	708	708	2			N	-0-					-0-
10	0		740	-0-	740	1448	740	2			N	-0-					-0-
11	0		715	-0-	715	2163	715	2			N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2022

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 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
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	0		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
10	0		130	-0-	130	258	130	2			Y	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	405	147	2			Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	2	20	9	Y	18					18
09	0		976	-0-	976	976	976	2			Y	-0-					18
10	0		862	-0-	862	1838	862	2			Y	-0-					18
11	0		684	-0-	684	2522	684	2			Y	-0-					18

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

06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	0		1038	-0-	1038	1038	1038	2			Y	-0-					-0-
10	0		1075	-0-	1075	2113	1075	2			Y	-0-					-0-
11	0		1032	-0-	1032	3145	1032	2			Y	-0-					-0-

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

06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					10
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					10
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					10
09	0		1207	-0-	1207	1207	1207	2			Y	-0-					10
10	0		1005	-0-	1005	2212	1005	2			Y	-0-					10
11	0		1182	-0-	1182	3394	1182	2			Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

06	7230	X	4979	-0-	-2251	-0-	4979	2			Y	-0-					18
07	7471	X	5921	-0-	-1550	-0-	5921	2			Y	-0-					18
08	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	5372	2	67	9	Y	61					79
09	0		5024	-0-	5024	5024	5023	2	1	9	Y	1					80
10	T. A.		5730	-0-	5730	10754	5730	2			Y	-0-					80
11	T. A.		5085	-0-	5085	15839	5073	2	12	9	Y	11					91

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	0		807	-0-	807	807	807	2			N	-0-					-0-
10	0		813	-0-	813	1620	813	2			N	-0-					-0-
11	0		577	-0-	577	2197	577	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	0		295	-0-	295	295	295	2			N	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	613	318	2			N	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	902	289	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	0		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	126	68	2			Y	-0-					-0-
11	0		67	-0-	67	193	67	2			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	1303	2	9	9	Y	8					8
07	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1656	2	12	9	Y	11					19
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					19
09	0		1519	-0-	1519	1519	1518	2	1	9	Y	1					20
10	0		1442	-0-	1442	2961	1442	2			Y	-0-					20
11	0		1353	-0-	1353	4314	1353	2			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	0		158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-
10	0		164	-0-	164	322	164	2			N	-0-					-0-
11	0		159	-0-	159	481	159	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

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
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
10	0		135	-0-	135	249	135	2			N	-0-					-0-
11	0		120	-0-	120	369	120	2			N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					2
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					2
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
09	0		781	-0-	781	781	781	2			N	-0-					2
10	0		809	-0-	809	1590	809	2			N	-0-					2
11	0		702	-0-	702	2292	702	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	575	292	2			Y	-0-					-0-
11	0		296	-0-	296	871	296	2			Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

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
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	390	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	403	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	403	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	0		1210	-0-	1210	1210	390	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	0		1176	-0-	1176	2386	372	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	0		1118	-0-	1118	3504	360	1	745	2	Y	12					12
							13	9									

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
09	0		1555	-0-	1555	1555	1555	2			Y	-0-					-0-
10	0		1592	-0-	1592	3147	1592	2			Y	-0-					-0-
11	0		1520	-0-	1520	4667	1520	2			Y	-0-					-0-

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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	0		375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
10	0		361	-0-	361	736	361	2			N	-0-					-0-
11	0		116	-0-	116	852	116	2			N	-0-					-0-

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

06	2460	N	1702	-0-	-758	-0-	1690	2	12	9	Y	11					23
07	2542	N	1740	-0-	-802	-0-	1738	2	2	9	Y	2					25
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0		993	-0-	993	993	993	2			Y	-0-					25

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

06	690	N	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-					12
07	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	2			Y	-0-					12
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12					24
09	0		436	-0-	436	436	436	2			Y	-0-					24
10	0		421	-0-	421	857	421	2			Y	-0-					24
11	0		439	-0-	439	1296	439	2			Y	-0-					24

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

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	0		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					-0-
10	0		559	-0-	559	1069	559	2			Y	-0-					-0-
11	0		415	-0-	415	1484	415	2			Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	Y	2					27
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					28
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					28
09	0		879	-0-	879	879	831	2	48	9	Y	44	43	1			29
*10	1712	N	833	-0-	-879	-0-	833	2			Y	-0-					29
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					29

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	0		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	315	153	2			Y	-0-					-0-
11	0		194	-0-	194	509	194	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	0		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					-0-
10	0		568	-0-	568	1113	568	2			Y	-0-					-0-
11	0		552	-0-	552	1665	552	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					10
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					10
09	0		587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-					10
10	0		608	-0-	608	1195	608	2			Y	-0-					10
11	0		584	-0-	584	1779	584	2			Y	-0-					10

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	0		358	-0-	358	358	358	2			N	-0-					-0-
10	0		367	-0-	367	725	367	2			N	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	1084	359	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
09	0		494	-0-	494	494	494	2			Y	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	1005	511	2			Y	-0-					-0-
11	0		490	-0-	490	1495	490	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
09	0		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
10	0		559	-0-	559	1112	559	2			Y	-0-					-0-
11	0		524	-0-	524	1636	524	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					13
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					13
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					13
09	0		1114	-0-	1114	1114	1114	2			Y	-0-					13
10	0		1148	-0-	1148	2262	1148	2			Y	-0-					13
11	0		976	-0-	976	3238	976	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	0		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
10	0		285	-0-	285	476	285	2			Y	-0-					-0-
11	0		200	-0-	200	676	200	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	48	-0-	-522	-0-	48	2			Y	-0-					20
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					20
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					20
09	0		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					20
10	0		449	-0-	449	982	449	2			Y	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	982					Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

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

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	0		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	531	269	2			Y	-0-					-0-
11	0		248	-0-	248	779	248	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	0		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					-0-
10	0		665	-0-	665	1369	665	2			Y	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	2060	691	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	916	-0-	-1424	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	1264	-0-	-1464	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
09	0		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
11	0		651	-0-	651	838	651	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	0		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					-0-
10	0		313	-0-	313	615	313	2			N	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	913	298	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					3
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					5
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1					6
09	0		1247	-0-	1247	1247	1247	2			Y	-0-					6
10	0		1152	-0-	1152	2399	1152	2			Y	-0-					6
11	0		908	-0-	908	3307	908	2			Y	-0-					6

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			Y	-0-					2
07	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			Y	-0-					2
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	987	2	30	9	Y	27	28	1			1
09	0		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		856	-0-	856	1818	856	2			Y	-0-					-0-
11	0		717	-0-	717	2535	717	2			Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	0		1643	-0-	1643	1643	1643	2			Y	-0-					-0-
10	0		1688	-0-	1688	3331	1688	2			Y	-0-					-0-
11	0		1527	-0-	1527	4858	1527	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5631	-0-	2631	2631	5612	2	19	9	Y	17					17
*10	8592	X	5961	-0-	-2631	-0-	5959	2	2	9	Y	2					19
11	5850	X	4617	-0-	-1233	-0-	4617	2			Y	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	0		275	-0-	275	275	275	2			N	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	476	201	2			N	-0-					-0-
11	0		152	-0-	152	628	152	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1830	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	0		1431	-0-	1431	1431	1428	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	0		1374	-0-	1374	2805	1371	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	0		1874	-0-	1874	4679	1870	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	Y	5					14
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					14
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					14
09	0		652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-					14
10	0		664	-0-	664	1316	664	2			Y	-0-					14
11	0		658	-0-	658	1974	658	2			Y	-0-					14

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
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	Y	3					3
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					5
09	0		742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					5
10	0		684	-0-	684	1426	684	2			Y	-0-					5
11	0		685	-0-	685	2111	685	2			Y	-0-					5

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

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	0		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					-0-
10	0		263	-0-	263	473	263	2			N	-0-					-0-
11	0		275	-0-	275	748	275	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	0		229	-0-	229	229	229	2			N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	378	149	2			N	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	542	164	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
09	0		2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	4820	2437	2			Y	-0-					-0-
11	0		2331	-0-	2331	7151	2331	2			Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	996	2	11	9	Y	10	1	1			14
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1035	2	7	9	Y	6					20
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					20
09	0		973	-0-	973	973	973	2			Y	-0-					20
10	0		930	-0-	930	1903	921	2	9	9	Y	8	26	1			2
11	0		944	-0-	944	2847	944	2			Y	-0-	2	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
09	0		1150	-0-	1150	1150	1150	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1086	-0-	1086	2236	1086	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1208	-0-	1208	3444	1208	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	0		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
10	0		366	-0-	366	719	366	2			Y	-0-					-0-
11	0		363	-0-	363	1082	363	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	667	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	689	1	2377	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	689	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	0		2587	-0-	2587	2587	667	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	0		2732	-0-	2732	5319	558	1	2174	2	Y	-0-					-0-
11	0		2707	-0-	2707	8026	540	1	2167	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
09	0		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
10	0		683	-0-	683	1326	683	2			Y	-0-					-0-
11	0		641	-0-	641	1967	641	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			Y	-0-					1
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					1
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					1
09	0		1456	-0-	1456	1456	1456	2			Y	-0-					1
10	0		1400	-0-	1400	2856	1400	2			Y	-0-					1
11	0		1313	-0-	1313	4169	1313	2			Y	-0-					1

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	0		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
10	0		449	-0-	449	887	449	2			Y	-0-					-0-
11	0		441	-0-	441	1328	441	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1440	2	44	9	Y	40	39	1			1
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		1395	-0-	1395	1395	1393	2	2	9	Y	2					2
10	0		1567	-0-	1567	2962	1560	2	7	9	Y	6					8
11	0		1523	-0-	1523	4485	1521	2	2	9	Y	2					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	0		458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					-0-
10	0		477	-0-	477	935	477	2			Y	-0-					-0-
11	0		465	-0-	465	1400	465	2			Y	-0-					-0-

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
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	0		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					-0-
10	0		573	-0-	573	1174	573	2			Y	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559	1733	559	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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
09	0		820	-0-	820	820	820	2			Y	-0-					-0-
10	0		825	-0-	825	1645	825	2			Y	-0-					-0-
11	0		743	-0-	743	2388	743	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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	0		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
10	0		434	-0-	434	824	434	2			Y	-0-					-0-
11	0		354	-0-	354	1178	354	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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	124	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1643	2	Y	-0-					-0-
09	0		1690	-0-	1690	1690	120	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	0		1729	-0-	1729	3419	124	1	1605	2	Y	-0-					-0-
11	0		1689	-0-	1689	5108	120	1	1569	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
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	0		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
10	0		854	-0-	854	1688	854	2			Y	-0-					-0-
11	0		816	-0-	816	2504	816	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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	0		948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					-0-
10	0		979	-0-	979	1927	979	2			Y	-0-					-0-
11	0		911	-0-	911	2838	911	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					3
07	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			Y	-0-					3
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					3
09	0		1622	-0-	1622	1622	1618	2	4	9	Y	4					7
10	0		1373	-0-	1373	2995	1373	2			Y	-0-					7
11	0		1284	-0-	1284	4279	1280	2	4	9	Y	4					11

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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	Y	4					20
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2	21	1			1
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	0		1304	-0-	1304	1304	1304	2			Y	-0-					2
10	0		1282	-0-	1282	2586	1282	2			Y	-0-					2
11	0		1122	-0-	1122	3708	1122	2			Y	-0-					2

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					5
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					5
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					5
09	0		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					5
10	0		705	-0-	705	1048	705	2			Y	-0-					5
11	0		333	-0-	333	1381	333	2			Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
09	0		1027	-0-	1027	1027	1027	2			Y	-0-					-0-
10	0		1081	-0-	1081	2108	1081	2			Y	-0-					-0-
11	0		1044	-0-	1044	3152	1044	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 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
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	387	2	8	9	Y	7					28
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					28
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					28
09	0		475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					28
10	0		398	-0-	398	873	397	2	1	9	Y	1					29
11	0		363	-0-	363	1236	361	2	2	9	Y	2	29	1			2

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					5
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					5
09	0		931	-0-	931	931	931	2			Y	-0-					5
10	0		1109	-0-	1109	2040	124	1	985	2	Y	-0-					5
11	0		1058	-0-	1058	3098	120	1	938	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	0		859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-					-0-
10	0		872	-0-	872	1731	872	2			Y	-0-					-0-
11	0		830	-0-	830	2561	830	2			Y	-0-					-0-

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

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1261	2	30	9	Y	27					27
09	0		1208	-0-	1208	1208	1190	2	18	9	Y	16	43	1			-0-
10	0		1077	-0-	1077	2285	1077	2			Y	-0-					-0-
11	0		1123	-0-	1123	3408	1123	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					1
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			Y	-0-					1
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					1
*10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			Y	-0-					1
*11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1192	2	6	9	Y	5					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	0		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					-0-
10	0		561	-0-	561	1101	561	2			Y	-0-					-0-
11	0		556	-0-	556	1657	556	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	0		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					-0-
10	0		1044	-0-	1044	2104	1044	2			Y	-0-					-0-
11	0		983	-0-	983	3087	983	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	124	64	2			Y	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	181	57	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	Y	7	39	1			3
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					5
09	0		768	-0-	768	768	766	2	2	9	Y	2					7
10	0		554	-0-	554	1322	554	2			Y	-0-					7
11	0		312	-0-	312	1634	312	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
09	0		1763	-0-	1763	1763	1746	2	17	9	Y	15					15
10	0		2695	-0-	2695	4458	2695	2			Y	-0-					15
11	0		2933	-0-	2933	7391	2926	2	7	9	Y	6					21

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
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
09	0		421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	865	444	2			Y	-0-					-0-
11	0		230	-0-	230	1095	230	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	0		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
10	0		582	-0-	582	1138	582	2			Y	-0-					-0-
11	0		549	-0-	549	1687	549	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	898	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					1
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4	9	Y	4					5
09	0		978	-0-	978	978	978	2			Y	-0-					5
10	0		1054	-0-	1054	2032	1054	2			Y	-0-					5
11	0		964	-0-	964	2996	964	2			Y	-0-					5

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1018	2	64	9	Y	58	55	1			3
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1625	2	15	9	Y	14					14
09	0		1319	-0-	1319	1319	1319	2			Y	-0-					14
10	0		1126	-0-	1126	2445	1118	2	8	9	Y	7					21
11	0		650	-0-	650	3095	650	2			Y	-0-					21

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

06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	0		935	-0-	935	935	935	2			Y	-0-					-0-
10	0		1015	-0-	1015	1950	1015	2			Y	-0-					-0-
11	0		1017	-0-	1017	2967	1017	2			Y	-0-					-0-

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

06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	658	333	2			N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	1002	344	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	0		899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					-0-
10	0		154	-0-	154	1053	154	2			Y	-0-					-0-
11	0		95	-0-	95	1148	95	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	0		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	236	109	2			Y	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	301	65	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 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
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	0		237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-
10	0		246	-0-	246	483	246	2			N	-0-					-0-
11	0		236	-0-	236	719	236	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	Y	22					22
09	0		1038	-0-	1038	1038	1038	2			Y	-0-					22
10	0		1117	-0-	1117	2155	1117	2			Y	-0-					22
11	0		932	-0-	932	3087	932	2			Y	-0-					22

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

06	3000	N	3161	-0-	161	161	3159	2	2	9	Y	2	1	1			19
07	3100	N	3382	-0-	282	443	3367	2	15	9	Y	14					33
08	3100	N	3370	-0-	270	713	3364	2	6	9	Y	5					38
09	0		3221	-0-	3221	3934	3184	2	37	9	Y	34	71	1			1
10	0		3701	-0-	3701	7635	3701	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		3223	-0-	3223	10858	3199	2	24	9	Y	22					22

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

06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					2
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					2
09	0		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					2
10	0		299	-0-	299	590	299	2			Y	-0-					2
11	0		122	-0-	122	712	122	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	0		352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					-0-
10	0		364	-0-	364	716	364	2			Y	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	949	233	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
09	0		1895	-0-	1895	1895	1895	2			Y	-0-					-0-
10	0		2030	-0-	2030	3925	2030	2			Y	-0-					-0-
11	0		2383	-0-	2383	6308	2383	2			Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	0		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
10	0		281	-0-	281	558	281	2			Y	-0-					-0-
11	0		266	-0-	266	824	266	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
06	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			Y	-0-					4
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					4
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					4
09	0		2498	-0-	2498	2498	2498	2			Y	-0-					4
10	0		2618	-0-	2618	5116	2618	2			Y	-0-					4
11	0		2408	-0-	2408	7524	2408	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
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	0		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
10	0		354	-0-	354	692	354	2			Y	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	996	304	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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	0		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					-0-
10	0		516	-0-	516	1036	516	2			Y	-0-					-0-
11	0		521	-0-	521	1557	521	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	0		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					-0-
10	0		1157	-0-	1157	2262	1157	2			Y	-0-					-0-
11	0		1119	-0-	1119	3381	1119	2			Y	-0-					-0-

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

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	0		838	-0-	838	838	838	2			Y	-0-					-0-
10	0		864	-0-	864	1702	864	2			Y	-0-					-0-
11	0		823	-0-	823	2525	823	2			Y	-0-					-0-

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

06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	0		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
10	0		26	-0-	26	176	26	2			Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	184	8	2			Y	-0-					-0-

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

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	378	198	2			Y	-0-					-0-
11	0		200	-0-	200	578	200	2			Y	-0-					-0-

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

06	780	N	643	-0-	-137	-0-	633	2	10	9	Y	9	23	1			1
07	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	0		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
10	0		626	-0-	626	1056	626	2			Y	-0-					-0-
11	0		544	-0-	544	1600	544	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

06	1140	N	168	-0-	-972	-0-	168	2			Y	-0-					31
07	1085	N	4	-0-	-1081	-0-	4	2			Y	-0-					31
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1					32
09	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					32
10	0		47	-0-	47	85	47	2			Y	-0-					32
11	0		46	-0-	46	131	46	2			Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2022

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	0	275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
10	0	295	-0-	295	570	295	2			Y	-0-					-0-
11	0	265	-0-	265	835	265	2			Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	0		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	509	257	2			Y	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	747	238	2			Y	-0-					-0-

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

06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
09	0		2063	-0-	2063	2063	2063	2			Y	-0-					-0-
10	0		2302	-0-	2302	4365	2302	2			Y	-0-					-0-
11	0		2126	-0-	2126	6491	2126	2			Y	-0-					-0-

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	0		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
10	0		529	-0-	529	1006	529	2			Y	-0-					-0-
11	0		486	-0-	486	1492	486	2			Y	-0-					-0-

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

06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	0		1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-					-0-
10	0		2752	-0-	2752	4134	372	1	2380	2	Y	-0-					-0-
11	0		2123	-0-	2123	6257	360	1	1763	2	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
09	0		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
10	0		175	-0-	175	551	175	2			Y	-0-					-0-
11	0		179	-0-	179	730	179	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
10	0		272	-0-	272	490	272	2			Y	-0-					-0-
11	0		241	-0-	241	731	241	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
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	0		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	203	184	2			Y	-0-					-0-
11	0		316	-0-	316	519	316	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. 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
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
09	0		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					-0-
10	0		548	-0-	548	1100	548	2			Y	-0-					-0-
11	0		528	-0-	528	1628	528	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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	0		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	490	248	2			Y	-0-					-0-
11	0		243	-0-	243	733	243	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
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	0		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	313	149	2			Y	-0-					-0-
11	0		135	-0-	135	448	135	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
09	0		2020	-0-	2020	2020	2020	2			Y	-0-					-0-
10	0		2086	-0-	2086	4106	2086	2			Y	-0-					-0-
11	0		1850	-0-	1850	5956	1850	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
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	0		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
10	0		308	-0-	308	629	308	2			Y	-0-					-0-
11	0		356	-0-	356	985	356	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
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
09	0		1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-					-0-
10	0		1596	-0-	1596	2903	1596	2			Y	-0-					-0-
11	0		1542	-0-	1542	4445	1542	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
06	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	Y	5					5
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	Y	20					25
09	0		1125	-0-	1125	1125	1121	2	4	9	Y	4					29
10	0		1476	-0-	1476	2601	1476	2			Y	-0-					29
11	0		1230	-0-	1230	3831	1230	2			Y	-0-					29

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
09	0		2490	-0-	2490	2490	2490	2			Y	-0-					-0-
10	0		2606	-0-	2606	5096	2606	2			Y	-0-					-0-
11	0		2240	-0-	2240	7336	2240	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
06	2640	N	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2692	2	52	9	Y	47					47
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2678	2	41	9	Y	37					84
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					84
*10	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2691	2			Y	-0-					84
*11	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			Y	-0-					84

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
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
09	0		1422	-0-	1422	1422	1422	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1422					Y	-0-					-0-
11	0		570	-0-	570	1992	570	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	1340	2			Y	-0-	1	1			1
07	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			Y	-0-					1
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	Y	2					3
09	0		1886	-0-	1886	1886	1886	2			Y	-0-					3
10	0		1941	-0-	1941	3827	1940	2	1	9	Y	1					4
11	0		1712	-0-	1712	5539	1712	2			Y	-0-					4

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
09	0		1405	-0-	1405	1405	1405	2			Y	-0-					-0-
10	0		1448	-0-	1448	2853	1448	2			Y	-0-					-0-
11	0		1318	-0-	1318	4171	1318	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
09	0		874	-0-	874	874	874	2			Y	-0-					-0-
10	0		922	-0-	922	1796	922	2			Y	-0-					-0-
11	0		889	-0-	889	2685	889	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5138	2	153	9	Y	139	133	1			6
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
09	0		5632	-0-	5632	5632	5632	2			Y	-0-					-0-
10	0		5768	-0-	5768	11400	5768	2			Y	-0-					-0-
11	0		5110	-0-	5110	16510	5048	2	62	9	Y	56	55	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	0		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	303	153	2			Y	-0-					-0-
11	0		145	-0-	145	448	145	2			Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
10	0		62	-0-	62	129	62	2			Y	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	194	65	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	0		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	830	428	2			Y	-0-					-0-
11	0		403	-0-	403	1233	403	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
09	0		1372	-0-	1372	1372	1372	2			Y	-0-					-0-
10	0		1428	-0-	1428	2800	1428	2			Y	-0-					-0-
11	0		1330	-0-	1330	4130	1330	2			Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	0		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
10	0		124	-0-	124	253	124	2			Y	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	371	118	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
09	0		1124	-0-	1124	1124	1124	2			Y	-0-					-0-
10	0		1140	-0-	1140	2264	1140	2			Y	-0-					-0-
11	0		1038	-0-	1038	3302	1038	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	0		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					-0-
10	0		645	-0-	645	1276	645	2			Y	-0-					-0-
11	0		293	-0-	293	1569	293	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	737	-0-	-689	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	0		794	-0-	794	794	794	2			N	-0-					-0-
10	0		1051	-0-	1051	1845	1051	2			N	-0-					-0-
11	0		1115	-0-	1115	2960	1115	2			N	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
09	0		2585	-0-	2585	2585	2585	2			Y	-0-					-0-
10	0		2546	-0-	2546	5131	2546	2			Y	-0-					-0-
11	0		2472	-0-	2472	7603	2472	2			Y	-0-					-0-

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

06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
09	0		4112	-0-	4112	4112	4112	2			Y	-0-					-0-
10	0		3277	-0-	3277	7389	3277	2			Y	-0-					-0-
11	0		3566	-0-	3566	10955	3566	2			Y	-0-					-0-

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

06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	420	1	1931	2	Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	423	1	1905	2	Y	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	434	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09	0		1733	-0-	1733	1733	420	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	0		1255	-0-	1255	2988	448	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	0		2129	-0-	2129	5117	434	1	1695	2	Y	-0-					-0-

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

06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					16
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					16
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					16
09	0		2126	-0-	2126	2126	2126	2			Y	-0-					16
10	0		2144	-0-	2144	4270	2144	2			Y	-0-					16
11	0		2065	-0-	2065	6335	2065	2			Y	-0-					16

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

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2479	N	2448	-0-	-31	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
09	0		2571	-0-	2571	2571	2571	2			Y	-0-					-0-
10	0		1780	-0-	1780	4351	1780	2			Y	-0-					-0-
11	0		1055	-0-	1055	5406	1055	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1198	-0-	1198	3276	1198	2			Y	-0-					-0-
07	4208	X	932	-0-	-3276	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	0		889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					-0-
10	0		910	-0-	910	1799	910	2			Y	-0-					-0-
11	0		902	-0-	902	2701	902	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1381	2	9	9	Y	8	39	1			2
07	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
09	0		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					-0-
10	0		619	-0-	619	1617	619	2			Y	-0-					-0-
11	0		565	-0-	565	2182	565	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	2			Y	-0-					-0-
10	0		861	-0-	861	1638	861	2			Y	-0-					-0-
11	0		785	-0-	785	2423	785	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	0		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	738	374	2			Y	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	1088	350	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	0		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					-0-
10	0		641	-0-	641	1314	641	2			Y	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	1564	250	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
09	0		1365	-0-	1365	1365	1365	2			Y	-0-					-0-
10	0		1321	-0-	1321	2686	1321	2			Y	-0-					-0-
11	0		1477	-0-	1477	4163	1477	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	0		846	-0-	846	846	846	2			Y	-0-					-0-
10	0		954	-0-	954	1800	954	2			Y	-0-					-0-
11	0		969	-0-	969	2769	969	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4167	2	11	9	Y	10	31	1			1
07	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	4230	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3887	-0-	-463	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
10	0		3834	-0-	3834	3834	3834	2			Y	-0-					-0-
11	0		2680	-0-	2680	6514	2680	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
09	0		1752	-0-	1752	1752	1752	2			Y	-0-					-0-
10	0		1662	-0-	1662	3414	1662	2			Y	-0-					-0-
11	0		1605	-0-	1605	5019	1605	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					23
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1629	2	4	9	Y	4					27
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1758	2	3	9	Y	3					30
09	0		1717	-0-	1717	1717	1702	2	15	9	Y	14	44	1			-0-
10	0		1782	-0-	1782	3499	1782	2			Y	-0-					-0-
11	0		1565	-0-	1565	5064	1565	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	0		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
10	0		326	-0-	326	648	326	2			Y	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	949	301	2			Y	-0-					-0-

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

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	540	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	558	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	558	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	0		1369	-0-	1369	1369	540	1	829	2	Y	-0-					-0-
10	0		1091	-0-	1091	2460	448	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	0		1473	-0-	1473	3933	434	1	1039	2	Y	-0-					-0-

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

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1001	2	44	9	Y	40					82
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-	79	1			3
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	0		902	-0-	902	902	888	2	14	9	Y	13					13
10	0		914	-0-	914	1816	894	2	20	9	Y	18					31
11	0		1149	-0-	1149	2965	1127	2	22	9	Y	20					51

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

06	1410	N	779	-0-	-631	-0-	270	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	279	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	279	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	0		1586	-0-	1586	1586	270	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	0		1653	-0-	1653	3239	372	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	0		1557	-0-	1557	4796	360	1	1197	2	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			Y	-0-					35
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					35
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					35
09	0		1433	-0-	1433	1433	1433	2			Y	-0-					35
10	0		1499	-0-	1499	2932	1499	2			Y	-0-					35
11	0		1397	-0-	1397	4329	1396	2	1	9	Y	1					36

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	330	1	1606	2	N	-0-			-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	341	1	1404	2	N	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	341	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	0		2106	-0-	2106	2106	330	1	1776	2	N	-0-			-0-
10	0		1853	-0-	1853	3959	1853	2			N	-0-			-0-
11	0		2139	-0-	2139	6098	446	1	1693	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
09	0		143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-			-0-
10	0		151	-0-	151	294	151	2			Y	-0-			-0-
11	0		144	-0-	144	438	144	2			Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	330	1	3126	2	Y	-0-			-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	341	1	3248	2	Y	-0-			-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	341	1	3134	2	Y	-0-			-0-
09	0		3153	-0-	3153	3153	330	1	2823	2	Y	-0-			-0-
10	0		2856	-0-	2856	6009	2856	2			Y	-0-			-0-
11	0		3151	-0-	3151	9160	446	1	2705	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	480	1	1047	2	Y	-0-			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	496	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	496	1	1457	2	Y	-0-			-0-
09	0		4876	-0-	4876	4876	480	1	4396	2	Y	-0-			-0-
10	0		4038	-0-	4038	8914	431	1	3607	2	Y	-0-			-0-
11	0		3225	-0-	3225	12139	417	1	2808	2	Y	-0-			-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			Y	-0-			-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
09	0		1343	-0-	1343	1343	1343	2			Y	-0-			-0-
10	0		1340	-0-	1340	2683	1340	2			Y	-0-			-0-
11	0		1393	-0-	1393	4076	1393	2			Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1797	-0-	-1203	-0-	1797	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2362	-0-	-676	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
09	0		1298	-0-	1298	1298	1298	2			Y	-0-					-0-
10	0		3634	-0-	3634	4932	3634	2			Y	-0-					-0-
11	0		3244	-0-	3244	8176	3244	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 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
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	211	1	1231	2	Y	-0-					15
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	364	1	1480	2	Y	-0-					15
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	364	1	932	2	Y	-0-					15
09	0		1223	-0-	1223	1223	352	1	871	2	Y	-0-					15
10	0		1131	-0-	1131	2354	372	1	759	2	Y	-0-					15
11	0		360	-0-	360	2714	360	1			Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	420	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	317	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	407	1	2383	2	Y	-0-					-0-
09	0		2516	-0-	2516	2516	420	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	0		2729	-0-	2729	5245	448	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	0		1394	-0-	1394	6639	434	1	960	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	472	1	2325	2	Y	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	383	1	2112	2	Y	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	484	1	3065	2	Y	-0-					-0-
09	0		2841	-0-	2841	2841	476	1	2365	2	Y	-0-					-0-
10	0		2952	-0-	2952	5793	448	1	2504	2	Y	-0-					-0-
11	0		2313	-0-	2313	8106	434	1	1879	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
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-	2	1			15
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					15
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					15
09	0		3812	-0-	3812	3812	3812	2			Y	-0-					15
10	0		3825	-0-	3825	7637	3825	2			Y	-0-					15
11	0		3596	-0-	3596	11233	3587	2	9	9	Y	8					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2593	2	24	9	Y	22					22
09	0		2267	-0-	2267	2267	2267	2			Y	-0-					22
10	0		2612	-0-	2612	4879	2612	2			Y	-0-					22
11	0		2466	-0-	2466	7345	2466	2			Y	-0-					22

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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
09	0		2085	-0-	2085	2085	2085	2			Y	-0-					-0-
10	0		2101	-0-	2101	4186	2101	2			Y	-0-					-0-
11	0		1689	-0-	1689	5875	1689	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
06	3000	N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					-0-
07	2970	N	2853	-0-	-117	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
09	0		2528	-0-	2528	2528	2528	2			Y	-0-					-0-
10	0		2739	-0-	2739	5267	2739	2			Y	-0-					-0-
11	0		2575	-0-	2575	7842	2575	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	0		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	536	351	2			Y	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	871	335	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	416	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	442	1	1481	2	Y	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	441	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	0		2257	-0-	2257	2257	450	1	1807	2	Y	-0-					-0-
10	0		2063	-0-	2063	4320	431	1	1632	2	Y	-0-					-0-
11	0		1936	-0-	1936	6256	417	1	1519	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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	0		1456	-0-	1456	1456	1456	2			Y	-0-					-0-
10	0		1556	-0-	1556	3012	1556	2			Y	-0-					-0-
11	0		1465	-0-	1465	4477	1465	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
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
09	0		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					-0-
10	0		1050	-0-	1050	2078	1050	2			Y	-0-					-0-
11	0		982	-0-	982	3060	982	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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
09	0		2105	-0-	2105	2105	2105	2			Y	-0-					-0-
10	0		2221	-0-	2221	4326	2221	2			Y	-0-					-0-
11	0		2098	-0-	2098	6424	2098	2			Y	-0-					-0-

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

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
09	0		2414	-0-	2414	2414	2414	2			Y	-0-					-0-
10	0		2443	-0-	2443	4857	2443	2			Y	-0-					-0-
11	0		2345	-0-	2345	7202	2345	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
06	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	0		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					-0-
10	0		1528	-0-	1528	3045	1528	2			Y	-0-					-0-
11	0		1484	-0-	1484	4529	1484	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	328	-0-	-362	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
09	0		1379	-0-	1379	1379	1379	2			Y	-0-					-0-
10	0		1224	-0-	1224	2603	1224	2			Y	-0-					-0-
11	0		720	-0-	720	3323	720	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	360	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	372	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	372	1	1423	2	Y	-0-					-0-
09	0		1663	-0-	1663	1663	360	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	0		1631	-0-	1631	3294	353	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	0		1894	-0-	1894	5188	342	1	1552	2	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	0		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-
10	0		397	-0-	397	976	397	2			Y	-0-					-0-
11	0		241	-0-	241	1217	241	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	2			Y	-0-	2	1			57
07	4154	X	3094	-0-	-1060	-0-	3094	2			Y	-0-					57
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					57
09	0		3937	-0-	3937	3937	3937	2			Y	-0-					57
10	0		4143	-0-	4143	8080	4143	2			Y	-0-					57
11	0		3839	-0-	3839	11919	3837	2	2	9	Y	2					59

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-	1	1			29
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					29
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					29
09	0		1294	-0-	1294	1294	1294	2			Y	-0-					29
10	0		1139	-0-	1139	2433	1139	2			Y	-0-					29
11	0		1116	-0-	1116	3549	1116	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
06	3900	X	3357	-0-	-543	-0-	660	1	2697	2	Y	-0-					80
07	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	682	1	2575	2	Y	6	52	1			34
							7	9									
08	4030	X	2437	-0-	-1593	-0-	682	1	1755	2	Y	-0-	2	1			32
09	0		950	-0-	950	950	660	1	290	2	Y	-0-					32
10	0		958	-0-	958	1908	620	1	338	2	Y	-0-					32
11	0		867	-0-	867	2775	600	1	267	2	Y	-0-					32

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2	-0-	-2068	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					2
09	0		480	-0-	480	480	480	1			Y	-0-					2
10	T. A.		431	-0-	431	911	431	1			Y	-0-					2
11	T. A.		417	-0-	417	1328	417	1			Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
*09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4437	2	23	9	Y	21	20	1			1
11	0		4269	-0-	4269	4269	4269	2			Y	-0-	1	1			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			Y	-0-					2
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					2
09	0		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					2
10	0		1034	-0-	1034	1907	1034	2			Y	-0-					2
11	0		984	-0-	984	2891	984	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	696	-0-	-1434	-0-	696	2			Y	-0-					26
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					26
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					26
09	0		2250	-0-	2250	2250	2247	2	3	9	Y	3					29
10	0		2767	-0-	2767	5017	2767	2			Y	-0-					29
11	0		2496	-0-	2496	7513	2490	2	6	9	Y	5					34

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
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	337	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	348	1	4392	2	Y	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	348	1	4203	2	Y	-0-					-0-
09	0		4329	-0-	4329	4329	337	1	3992	2	Y	-0-					-0-
10	0		4603	-0-	4603	8932	353	1	4250	2	Y	-0-					-0-
11	0		4616	-0-	4616	13548	342	1	4274	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2157	-0-	-663	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2305	-0-	-609	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
09	0		2759	-0-	2759	2759	2759	2			Y	-0-					-0-
10	0		3096	-0-	3096	5855	372	1	2724	2	Y	-0-					-0-
11	0		2968	-0-	2968	8823	360	1	2608	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
09	0		1969	-0-	1969	1969	1969	2			Y	-0-					-0-
10	0		1991	-0-	1991	3960	1991	2			Y	-0-					-0-
11	0		1947	-0-	1947	5907	1947	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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	13	5	2			N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	30	17	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
06	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
09	0		1227	-0-	1227	1227	1227	2			Y	-0-					-0-
10	0		1201	-0-	1201	2428	1201	2			Y	-0-					-0-
11	0		935	-0-	935	3363	907	2	28	9	Y	25	25	1			-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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	0		136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	263	127	2			N	-0-					-0-
11	0		141	-0-	141	404	141	2			N	-0-					-0-

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

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	768	2	8	9	N	7					250
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	773	2	9	9	N	8					258
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	823	2	10	9	N	9					267
09	0		706	-0-	706	706	698	2	8	9	N	7					274
10	1444	N	738	-0-	-706	-0-	731	2	7	9	N	6					280
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	751	2	63	9	N	57					337

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	768	2	9	9	N	8					253
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	774	2	8	9	N	7					260
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	823	2	9	9	N	8					268
09	0		704	-0-	704	704	697	2	7	9	N	6					274
10	1444	N	740	-0-	-704	-0-	732	2	8	9	N	7					281
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	752	2	64	9	N	58					339

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	294	-0-	-306	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	651	N	31	-0-	-620	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	0		508	-0-	508	508	508	3			N	-0-					-0-
10	0		494	-0-	494	1002	494	3			N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	1452	450	3			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	0		162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	329	167	3			N	-0-					-0-
11	0		162	-0-	162	491	162	3			N	-0-					-0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	0		1401	-0-	1401	1401	1401	3			N	-0-					-0-
10	0		1397	-0-	1397	2798	1397	3			N	-0-					-0-
11	0		1300	-0-	1300	4098	1300	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					82
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					82
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
09	0		101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					82
10	0		103	-0-	103	204	103	3			N	-0-					82
11	0		109	-0-	109	313	109	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	0		619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-
10	0		713	-0-	713	1332	713	3			N	-0-					-0-
11	0		682	-0-	682	2014	682	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	N	1					28
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	N	1					29
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	N	1					30
09	0		133	-0-	133	133	132	3	1	9	N	1					31
10	0		153	-0-	153	286	152	3	1	9	N	1					32
11	0		145	-0-	145	431	144	3	1	9	N	1					33

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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					75
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
09	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					75
10	0		103	-0-	103	207	103	3			N	-0-					75
11	0		103	-0-	103	310	103	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
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	759	3	10	9	N	9					113
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	3	12	9	N	11					124
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	3	12	9	N	11					135
09	0		1028	-0-	1028	1028	1017	3	11	9	N	10					145
10	0		1172	-0-	1172	2200	1161	3	11	9	N	10					155
11	0		1114	-0-	1114	3314	1107	3	7	9	N	6					161

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					80
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					80
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					80
09	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					80
10	0		32	-0-	32	88	32	3			N	-0-					80
11	0		20	-0-	20	108	20	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

*12	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1570	2			N	-0-					44
*01	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					44
*02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	975	2			N	-0-					44
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					44
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					44
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					44
*06	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1446	2			N	-0-					44
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					44
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					44
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					44
*10	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	1335	2			N	-0-					44
*11	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	2			N	-0-					44

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
11	0		145	-0-	145	301	145	2			N	-0-					-0-

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

06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					32
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					32
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					32
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					32
10	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					32
11	0		22	-0-	22	59	22	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		245	-0-	245	503	245	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
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		275	-0-	275	518	275	2			Y	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	1592	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		1458	-0-	1458	3051	1458	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
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		700	-0-	700	1325	700	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					37
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					37
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					37
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	Y	2					39
10	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	1131	2	2	9	Y	2					41
11	DLQ G-10		972	-0-	972	2105	972	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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					42
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					42
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					42
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	185	2	4	9	Y	4					46
10	DLQ G-10		336	-0-	336	336	332	2	4	9	Y	4					50
11	DLQ G-10		5164	-0-	5164	5500	5164	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
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	445	-0-	-299	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	309	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		682	-0-	682	682	681	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		712	-0-	712	1394	712	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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		125	-0-	125	254	125	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		819	-0-	819	1653	819	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	2089	2			Y	-0-					12
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					12
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					12
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2154	2	3	9	Y	3					15
10	DLQ G-10		2162	-0-	2162	2162	2159	2	3	9	Y	3					18
11	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3916	1754	2			Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					16
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					16
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					16
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					17
10	DLQ G-10		879	-0-	879	879	878	2	1	9	Y	1					18
11	DLQ G-10		548	-0-	548	1427	548	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					62
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					62
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					62
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	Y	4					66
10	DLQ G-10		601	-0-	601	601	597	2	4	9	Y	4					70
11	DLQ G-10		537	-0-	537	1138	537	2			Y	-0-					70

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	2			Y	-0-					33
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					33
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					33
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	2	4	9	Y	4					37
10	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	2193	2	4	9	Y	4					41
11	DLQ G-10		2053	-0-	2053	4250	2053	2			Y	-0-					41

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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		451	-0-	451	913	451	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
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					48
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					48
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7	55	1			-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	Y	7					7
10	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	1260	2	8	9	Y	7					14
11	DLQ G-10		977	-0-	977	2245	977	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
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13	-0-	13	45	13	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
06	2220	N	1769	-0-	-451	-0-	1769	2			Y	-0-					80
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					80
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	2	29	9	Y	26	106	1			-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	2177	2	2	9	Y	2					4
11	DLQ G-10		2160	-0-	2160	4339	2160	2			Y	-0-					4

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
06	T. A.		556	-0-	556	1921	556	2			Y	-0-					-0-
07	2260	X	339	-0-	-1921	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3564	-0-	564	849	3564	2			Y	-0-					-0-
10	0		2890	-0-	2890	3739	2890	2			Y	-0-					-0-
11	0		2564	-0-	2564	6303	2564	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		90	-0-	90	282	90	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	798	-0-	-372	-0-	798	2			Y	-0-					22
07	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			Y	-0-					22
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					22
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3					25
10	DLQ G-10		955	-0-	955	955	952	2	3	9	Y	3					28
11	DLQ G-10		915	-0-	915	1870	915	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
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	675	2	19	9	N	17					90
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	70	7			20
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					20
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					20
10	0		493	-0-	493	493	493	2			N	-0-					20
11	0		395	-0-	395	888	395	2			N	-0-					20

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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					11
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					11
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					11
09	0		289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					11
10	0		331	-0-	331	620	331	2			N	-0-					11
11	0		323	-0-	323	943	323	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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					16
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					16
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					16
09	0		1389	-0-	1389	1389	1389	2			N	-0-					16
10	0		1044	-0-	1044	2433	1044	2			N	-0-					16
11	0		801	-0-	801	3234	801	2			N	-0-					16

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	11	1	614	2	N	-0-					2
07	372	N	139	-0-	-233	-0-	3	1	136	2	N	-0-					2
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	9	1	543	2	N	-0-					2
09	0		61	-0-	61	61	1	1	60	2	N	-0-					2
10	0		233	-0-	233	294	233	1			N	-0-					2
11	0		520	-0-	520	814	225	1	295	2	N	-0-					2

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					43
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					43
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					43
09	0		272	-0-	272	272	270	2	2	9	N	2					45
10	0		273	-0-	273	545	273	2			N	-0-					45
11	0		265	-0-	265	810	265	2			N	-0-					45

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	1924	3			N	-0-					28
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					28
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					28
09	0		1898	-0-	1898	1898	1898	3			N	-0-					28
10	0		2068	-0-	2068	3966	2068	3			N	-0-					-0-
11	0		2043	-0-	2043	6009	2043	3			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					42
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					42
08	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					42
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					42
10	0		381	-0-	381	381	381	3			N	-0-					42
11	0		330	-0-	330	711	330	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					29
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					29
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					29
10	0		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					29
11	0		8	-0-	8	19	8	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
06	14B DENY		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					10
07	14B2 EXT		92	-0-	92	153	92	3			N	-0-					10
08	14B2 EXT		92	-0-	92	245	92	3			N	-0-					10
09	14B2 EXT		96	-0-	96	341	96	3			N	-0-					10
10	14B DENY		94	-0-	94	435	94	3			N	-0-					10
11	14B DENY		106	-0-	106	541	106	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
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	3			N	-0-					36
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					36
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					36
09	0		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					36
10	0		188	-0-	188	379	188	3			N	-0-					36
11	0		212	-0-	212	591	212	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
06	14B2 EXT		279	-0-	279	780	279	3			N	-0-					55
07	14B2 EXT		152	-0-	152	932	152	3			N	-0-					55
08	1120	X	188	-0-	-932	-0-	188	3			N	-0-					55
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
10	0		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					55
11	0		38	-0-	38	113	38	3			N	-0-					55

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

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					9
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					9
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					9
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					9
10	0		614	-0-	614	614	614	3			N	-0-					9
11	0		434	-0-	434	1048	434	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					9
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					9
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					9
09	0		133	-0-	133	133	133	3			N	-0-					9
10	0		62	-0-	62	195	62	3			N	-0-					9
11	0		34	-0-	34	229	34	3			N	-0-					9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					30
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					30
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					30
09	0		451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					30
10	845	N	394	-0-	-451	-0-	394	3			N	-0-					30
11	0		309	-0-	309	309	309	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					43
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					43
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					43
09	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					43
10	0		368	-0-	368	723	368	3			N	-0-					43
11	0		341	-0-	341	1064	341	3			N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					6
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					6
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					6
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					6
10	0		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					6
11	0		50	-0-	50	124	50	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					34
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					34
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					34
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					34
10	0		1261	-0-	1261	1261	1261	3			N	-0-					34
11	0		1081	-0-	1081	2342	1081	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	0		968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-
10	0		981	-0-	981	1949	981	3			N	-0-					-0-
11	0		1021	-0-	1021	2970	1021	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	333	153	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	333					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					19
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	1320	N	782	-0-	-538	-0-	782	3			N	-0-					9
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					9
08	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					9
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	3			N	-0-					9
10	0		661	-0-	661	661	661	3			N	-0-					9
11	0		687	-0-	687	1348	687	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY		463	-0-	463	463	463	3			N	-0-					15
10	14B DENY		3375	-0-	3375	3838	3375	3			N	-0-					15
11	14B DENY		3089	-0-	3089	6927	3089	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
06	2340	X	1757	-0-	-583	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1289	-0-	-881	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1477	-0-	-693	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	346	-0-	-1634	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	0		1501	-0-	1501	1501	1501	3			N	-0-					-0-
11	0		1392	-0-	1392	2893	1392	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					54
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					54
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					54
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					54
10	0		367	-0-	367	367	367	3			N	-0-					54
11	0		300	-0-	300	667	300	3			N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					-0-
11	0		207	-0-	207	394	207	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					39
07	14B2 EXT		92	-0-	92	153	92	3			N	-0-					39
08	14B2 EXT		92	-0-	92	245	92	3			N	-0-					39
09	341	X	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					39
10	0		94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					39
11	0		106	-0-	106	200	106	3			N	-0-					39

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

06	14B2 EXT		2963	-0-	2963	4653	2963	3			N	-0-					2
07	14B2 EXT		2870	-0-	2870	7523	2870	3			N	-0-					2
08	14B2 EXT		2446	-0-	2446	9969	2446	3			N	-0-					2
09	0		2069	-0-	2069	12038	2069	3			N	-0-					2
10	0		2011	-0-	2011	14049	2011	3			N	-0-					2
11	0		1750	-0-	1750	15799	1750	3			N	-0-					2

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

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-

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

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					150
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					150
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					150
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					150
10	0		846	-0-	846	846	846	3			N	-0-					150
11	0		1221	-0-	1221	2067	1221	3			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 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
06	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					118
07	14B2 EXT		135	-0-	135	242	135	3			N	-0-					118
08	14B2 EXT		133	-0-	133	375	133	3			N	-0-					118
09	481	X	106	-0-	-375	-0-	106	3			N	-0-					118
10	0		87	-0-	87	87	87	3			N	-0-					118
11	0		74	-0-	74	161	74	3			N	-0-					118

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

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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					56
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					56
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					56
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					56
10	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					56
*11	474	N	192	-0-	-282	-0-	192	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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					46
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					46
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					46
09	0		473	-0-	473	473	473	2			N	-0-					46
10	0		529	-0-	529	1002	529	2			N	-0-					46
11	0		511	-0-	511	1513	511	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
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	60	1	3342	2	N	6					153
							7	9									
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	60	1	3536	2	N	5					158
							6	9									
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	60	1	3636	2	N	3					161
							3	9									
09	0		3455	-0-	3455	3455	60	1	3388	2	N	6					167
							7	9									
10	0		3499	-0-	3499	6954	3439	1	60	2	N	-0-					167
11	0		4192	-0-	4192	11146	60	1	4132	2	N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	94	41	2			N	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	138	44	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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					41
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					41
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					41
09	0		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					41
10	0		51	-0-	51	102	51	3			N	-0-					41
*11	170	N	68	-0-	-102	-0-	68	3			N	-0-					41

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					59
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					59
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					59
09	0		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					59
10	0		117	-0-	117	232	117	3			N	-0-					59
*11	351	N	119	-0-	-232	-0-	119	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 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
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					130
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					130
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					130
09	0		88	-0-	88	88	88	3			N	-0-					130
10	116	N	28	-0-	-88	-0-	28	3			N	-0-					130
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					130

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
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	N	53					135
							58	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	N	24					159
							26	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	373	3	N	28	169	1			18
							31	9									
09	0		555	-0-	555	555	60	1	450	3	N	41					59
							45	9									
10	0		500	-0-	500	1055	62	1	401	3	N	34					93
							37	9									
11	0		485	-0-	485	1540	60	1	393	3	N	29					122
							32	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33
09		0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33
10		0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33
11		0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1041	1	994	2	N	-0-					15
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	625	1	915	2	N	-0-					15
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1001	1	769	2	N	-0-					15
09		0	792	-0-	792	792	507	1	285	2	N	-0-					15
10		0	808	-0-	808	1600	516	1	292	2	N	-0-					15
11		0	606	-0-	606	2206	251	1	355	2	N	-0-					15

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

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					2
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					2
09	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					2
10	0		31	-0-	31	52	31	2			N	-0-					2
11	0		34	-0-	34	86	34	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					39
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	217	1	3	2	N	-0-					39
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					39
09	0		210	-0-	210	210	210	1			N	-0-					39
10	0		1012	-0-	1012	1222	210	1	802	2	N	-0-					39
11	0		1031	-0-	1031	2253	210	1	821	2	N	-0-					39

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

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-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	0		698	-0-	698	698	696	2	2	9	N	2					2
10	0		855	-0-	855	1553	855	2			N	-0-					2
11	0		608	-0-	608	2161	608	2			N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					30
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					30
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					30
09	0		555	-0-	555	555	555	2			N	-0-					30
10	0		368	-0-	368	923	368	2			N	-0-					30
11	0		355	-0-	355	1278	355	2			N	-0-					30

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	403	211	2			N	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	600	197	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236	454	236	2			N	-0-					-0-
11	0		226	-0-	226	680	226	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

06	570	N	478	-0-	-92	-0-	78	1	400	2	N	-0-					13
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	81	1	460	2	N	-0-					13
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	81	1	397	2	N	-0-					13
09	0		507	-0-	507	507	78	1	429	2	N	-0-					13
10	0		575	-0-	575	1082	81	1	494	2	N	-0-					13
*11	1613	N	531	-0-	-1082	-0-	78	1	453	2	N	-0-					13

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

06	150	N	105	-0-	-45	-0-	78	1	27	2	N	-0-					13
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	81	1	12	2	N	-0-					13
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	81	1	10	2	N	-0-					13
09	0		92	-0-	92	92	78	1	14	2	N	-0-					13
10	0		115	-0-	115	207	81	1	31	2	N	3					16
							3	9									
11	0		149	-0-	149	356	78	1	71	2	N	-0-					16

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					36
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					36
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					36
09	0		2099	-0-	2099	2099	2099	2			N	-0-					36
10	0		2311	-0-	2311	4410	2311	2			N	-0-					36
11	0		2227	-0-	2227	6637	2227	2			N	-0-					36

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

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
06	14B DENY		369	-0-	369	7981	369	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		364	-0-	364	8345	364	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		351	-0-	351	8696	351	2			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		351	-0-	351	9047	351	2			N	-0-					-0-
10	0		369	-0-	369	9416	369	2			N	-0-					-0-
11	0		341	-0-	341	9757	341	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

06	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					14
07	14B2 EXT		43	-0-	43	111	43	2			N	-0-					14
08	14B2 EXT		41	-0-	41	152	41	2			N	-0-					14
09	14B2 EXT		56	-0-	56	208	56	2			N	-0-					14
10	0		68	-0-	68	276	68	2			N	-0-					14
11	0		70	-0-	70	346	70	2			N	-0-					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	398	1	18	9	N	16					77
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	343	1	19	9	N	17					94
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	443	1	43	9	N	39					133
09	0		398	-0-	398	398	362	2	36	9	N	33					166
10	0		431	-0-	431	829	397	1	34	9	N	31					197
11	0		406	-0-	406	1235	380	1	26	9	N	24	170	1			51

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

06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					10
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					10
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					10
09	0		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					10
10	0		200	-0-	200	394	200	2			N	-0-					10
11	0		193	-0-	193	587	193	2			N	-0-					10

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

06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					34
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					34
09	0		262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					34
10	0		255	-0-	255	517	255	2			N	-0-					34
11	0		221	-0-	221	738	221	2			N	-0-					34

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

06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	N	11					133
							12	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	N	9					142
							10	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1235	2	N	5					147
							6	9									
09	0		1207	-0-	1207	1207	69	1	1121	2	N	15					162
							17	9									
10	0		1171	-0-	1171	2378	74	1	1091	2	N	5					167
							6	9									
11	0		1221	-0-	1221	3599	73	1	1131	2	N	15	168	1			14
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 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
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	78	1	74	2	N	-0-					26
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					26
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	81	1	86	2	N	-0-					26
09	0		187	-0-	187	187	78	1	109	2	N	-0-					26
10	0		198	-0-	198	385	81	1	117	2	N	-0-					26
11	0		172	-0-	172	557	78	1	94	2	N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					10
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					10
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					10
09	0		599	-0-	599	599	599	2			N	-0-					10
10	0		689	-0-	689	1288	605	2	84	9	N	76					86
11	0		577	-0-	577	1865	577	2			N	-0-					86

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

06	720	N	591	-0-	-129	-0-	115	1	476	2	N	-0-					15
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	131	1	585	2	N	-0-					15
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	103	1	235	2	N	-0-					15
09	0		609	-0-	609	609	117	1	492	2	N	-0-					15
10	0		473	-0-	473	1082	132	1	341	2	N	-0-					15
11	0		501	-0-	501	1583	140	1	361	2	N	-0-					15

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	6	1	511	2	N	-0-					31
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					31
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	529	2	N	-0-					31
09	0		547	-0-	547	547	6	1	541	2	N	-0-					31
10	0		468	-0-	468	1015	6	1	462	2	N	-0-					31
*11	1432	N	417	-0-	-1015	-0-	6	1	411	2	N	-0-					31

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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	190	-0-	-800	-0-	16	1	174	2	N	-0-			-0-
07	651	N	151	-0-	-500	-0-	14	1	137	2	N	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	N	-0-			-0-
09	0		155	-0-	155	155	13	1	142	2	N	-0-			-0-
10	0		123	-0-	123	278	11	1	112	2	N	-0-			-0-
11	0		40	-0-	40	318	9	1	31	9	N	28			28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			28
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			28
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			28
09	0		1210	-0-	1210	1210	1210	2			N	-0-			28
10	0		1273	-0-	1273	2483	1273	2			N	-0-			28
11	0		1210	-0-	1210	3693	1210	2			N	-0-			28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			11
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-			11
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			11
09	0		272	-0-	272	272	272	2			N	-0-			11
10	0		345	-0-	345	617	345	2			N	-0-			11
11	0		315	-0-	315	932	315	2			N	-0-			11

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	0		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-			-0-
10	0		127	-0-	127	196	127	2			N	-0-			-0-
11	0		98	-0-	98	294	98	2			N	-0-			-0-

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

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			19
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			19
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-			19
09	0		311	-0-	311	311	311	2			N	-0-			19
10	0		336	-0-	336	647	336	2			N	-0-			19
11	0		219	-0-	219	866	219	2			N	-0-			19

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					-0-
10	0		354	-0-	354	679	354	2			N	-0-					-0-
11	0		382	-0-	382	1061	382	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0		52	-0-	52	52	52	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
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-

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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	144	1	181	2	N	-0-					31
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	62	1	155	2	N	-0-					31
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	176	1	183	2	N	-0-					31
09	0		544	-0-	544	544	257	1	287	2	N	-0-					31
*10	1192	N	648	-0-	-544	-0-	303	1	345	2	N	-0-					31
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					31

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	0		234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	473	239	2			N	-0-					-0-
11	0		230	-0-	230	703	230	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					8
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
09	0		499	-0-	499	499	499	2			N	-0-					8
10	0		495	-0-	495	994	495	2			N	-0-					8
*11	1479	N	485	-0-	-994	-0-	485	2			N	-0-					8

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					32
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					32
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					32
09	0		362	-0-	362	362	362	2			N	-0-					32
10	0		398	-0-	398	760	398	2			N	-0-					32
*11	1162	N	402	-0-	-760	-0-	402	2			N	-0-					32

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

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					17
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					17
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					17
09	0		408	-0-	408	408	407	2	1	9	N	1					18
10	0		302	-0-	302	710	301	2	1	9	N	1					19
11	0		313	-0-	313	1023	313	2			N	-0-					19

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					39
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					39
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					39
09	0		477	-0-	477	477	466	2	11	9	N	10					49
10	0		517	-0-	517	994	513	2	4	9	N	4					53
11	0		474	-0-	474	1468	474	2			N	-0-					53

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	-0-					42
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	81	1	842	2	N	-0-					42
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	80	1	764	2	N	-0-					42
09	0		1236	-0-	1236	1236	78	1	1152	2	N	5					47
							6	9									
10	0		1566	-0-	1566	2802	80	1	1483	2	N	3					50
							3	9									
11	0		1641	-0-	1641	4443	78	1	1550	2	N	12					62
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					45
09	0		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					45
10	0		120	-0-	120	226	120	2			N	-0-					45
11	0		122	-0-	122	348	122	2			N	-0-					45

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

06	1080	N	656	-0-	-424	-0-	57	1	599	2	N	-0-					14
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	59	1	997	2	N	-0-					14
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	1049	2	N	-0-					14
09	0		1086	-0-	1086	1086	57	1	1029	2	N	-0-					14
10	0		1112	-0-	1112	2198	59	1	1053	2	N	-0-					14
11	0		1056	-0-	1056	3254	55	1	1001	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	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

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1
09	0		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					1
10	0		186	-0-	186	358	186	2			N	-0-					1
11	0		199	-0-	199	557	199	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	N	-0-					75
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	81	1	629	2	N	-0-					75
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	81	1	573	2	N	-0-					75
09	0		663	-0-	663	663	78	1	585	2	N	-0-					75
10	0		710	-0-	710	1373	81	1	628	2	N	1					76
							1	9									
11	0		699	-0-	699	2072	78	1	621	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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	502	267	2			N	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	692	190	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
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	78	1	705	2	N	-0-					66
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	-0-					66
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	81	1	722	2	N	-0-					66
09	0		768	-0-	768	768	78	1	690	2	N	-0-					66
10	0		781	-0-	781	1549	81	1	700	2	N	-0-					66
*11	2290	N	741	-0-	-1549	-0-	78	1	663	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					18
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					18
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					18
09	0		606	-0-	606	606	606	2			N	-0-					18
10	0		599	-0-	599	1205	599	2			N	-0-					18
11	0		645	-0-	645	1850	645	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					7
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					7
09	0		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					7
10	0		141	-0-	141	281	141	2			N	-0-					7
11	0		146	-0-	146	427	146	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "D" WELL #: RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	78	1	1179	2	N	-0-					145
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	N	-0-					145
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	81	1	1164	2	N	-0-					145
09	0		763	-0-	763	763	78	1	685	2	N	-0-					145
10	0		1429	-0-	1429	2192	81	1	1348	2	N	-0-					145
11	0		1314	-0-	1314	3506	78	1	1236	2	N	-0-					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					132
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					132
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					132
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	110	1			22
10	0		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					22
11	0		664	-0-	664	1374	664	2			N	-0-					22

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
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					79
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					79
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					79
09	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					79
10	0		293	-0-	293	575	293	2			N	-0-					79
11	0		272	-0-	272	847	272	2			N	-0-					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		116	-0-	116	1655	116	2			N	-0-					142
07	1777	X	122	-0-	-1655	-0-	122	2			N	-0-					142
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					142
09	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					142
10	0		133	-0-	133	221	132	2	1	9	N	1	105	1			38
11	0		135	-0-	135	356	135	2			N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	78	1	1290	2	N	-0-					28
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	81	1	1328	2	N	-0-					28
08	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	80	1	1243	2	N	-0-					28
09	0		1289	-0-	1289	1289	78	1	1211	2	N	-0-					28
10	0		1352	-0-	1352	2641	80	1	1272	2	N	-0-					28
11	0		1215	-0-	1215	3856	75	1	1140	2	N	-0-					28

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					32
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					32
09	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					32
10	0		54	-0-	54	108	54	2			N	-0-					32
11	0		69	-0-	69	177	69	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		171	-0-	171	581	171	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	161	-0-	-581	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	0		169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					-0-
10	0		176	-0-	176	345	176	2			Y	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	525	180	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		520	-0-	520	1555	520	2			Y	-0-					-0-
07	2091	N	536	-0-	-1555	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
09	0		521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-					-0-
10	0		522	-0-	522	1043	522	2			Y	-0-					-0-
11	0		503	-0-	503	1546	503	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	374	193	2			N	-0-					-0-
11	0		186	-0-	186	560	186	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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-

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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	0		518	-0-	518	518	518	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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	78	1	108	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	81	1	115	2	N	-0-					-0-
09	0		175	-0-	175	175	78	1	97	2	N	-0-					-0-
10	0		211	-0-	211	386	81	1	130	2	N	-0-					-0-
11	0		290	-0-	290	676	78	1	212	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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	0		947	-0-	947	947	947	2			N	-0-					-0-
10	0		997	-0-	997	1944	997	2			N	-0-					-0-
11	0		838	-0-	838	2782	838	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
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	0		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-
09	0		732	-0-	732	1480	732	2			N	-0-					-0-
10	0		721	-0-	721	2201	721	2			N	-0-					-0-
11	0		660	-0-	660	2861	660	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
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					35
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					35
08	0		827	-0-	827	827	827	2			N	-0-					35
09	0		779	-0-	779	1606	779	2			N	-0-					35
10	2506	N	900	-0-	-1606	-0-	879	2	21	9	N	19					54
11	0		728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					54

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	448	213	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	0		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-
11	0		351	-0-	351	717	351	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					93
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					93
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					93
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					93
10	0		682	-0-	682	682	682	2			N	-0-					93
11	0		668	-0-	668	1350	668	2			N	-0-					93

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	0		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	98	55	2			N	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	168	70	2			N	-0-					-0-
11	0		83	-0-	83	251	83	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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					7
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					7
08	0		831	-0-	831	831	831	2			N	-0-					7
09	0		786	-0-	786	1617	786	2			N	-0-					7
10	0		824	-0-	824	2441	824	2			N	-0-					7
11	0		793	-0-	793	3234	793	2			N	-0-					7

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					82
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					82
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					82
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					82
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					82
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					82

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-					31
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	N	-0-					31
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	4	1	165	2	N	-0-					31
09	0		145	-0-	145	145	4	1	141	2	N	-0-					31
10	0		175	-0-	175	320	4	1	171	2	N	-0-					31
11	0		154	-0-	154	474	3	1	151	2	N	-0-					31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	0		811	-0-	811	811	811	2			N	-0-					-0-
09	0		87	-0-	87	898	87	2			N	-0-					-0-
10	0		885	-0-	885	1783	56	1	829	2	N	-0-					-0-
11	0		810	-0-	810	2593	53	1	757	2	N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	404	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	68	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	0		119	-0-	119	119	74	1	45	2	N	-0-					-0-
10	0		1214	-0-	1214	1333	77	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	0		1110	-0-	1110	2443	72	1	1038	2	N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	22	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0		360	-0-	360	360	23	1	337	2	N	-0-					-0-
11	0		329	-0-	329	689	21	1	308	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	51	1	307	2	N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	57	1	34	2	N	-0-					-0-
10	0		923	-0-	923	923	59	1	864	2	N	-0-					-0-
11	0		844	-0-	844	1767	55	1	789	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	N	-0-					-0-
07	0		631	-0-	631	631	631	2			N	-0-					-0-
08	0		647	-0-	647	1278	647	2			N	-0-					-0-
09	0		69	-0-	69	1347	69	2			N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	2054	45	1	662	2	N	-0-					-0-
11	0		647	-0-	647	2701	42	1	605	2	N	-0-					-0-

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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	144	1	1532	2	N	-0-					19
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	151	1	1457	2	N	-0-					19
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	149	1	1351	2	N	-0-					19
09	0		1764	-0-	1764	1764	147	1	1617	2	N	-0-					19
10	0		1755	-0-	1755	3519	154	1	1601	2	N	-0-					19
*11	3000	N	151	-0-	-2849	670	151	1			N	-0-					19

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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					77
07	0		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					77
08	0		487	-0-	487	955	487	2			N	-0-					77
09	0		540	-0-	540	1495	540	2			N	-0-					77
10	0		582	-0-	582	2077	582	2			N	-0-					77
11	0		619	-0-	619	2696	619	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
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					114
07	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-	95	1			19
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					19

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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					173
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	117	1			56
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					56
09	0		810	-0-	810	810	810	2			N	-0-					56
10	0		947	-0-	947	1757	947	2			N	-0-					56
11	0		1092	-0-	1092	2849	1092	2			N	-0-					56

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	0		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236	474	236	2			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	697	223	2			N	-0-					-0-

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

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					32
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					32
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					32
09	0		457	-0-	457	457	457	2			N	-0-					32
10	0		495	-0-	495	952	495	2			N	-0-					32
11	0		502	-0-	502	1454	502	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	0		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	315	180	2			N	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	577	262	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
08	0		65	-0-	65	130	65	2			N	-0-					-0-
09	0		63	-0-	63	193	63	2			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	258	65	2			N	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	321	63	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		981	-0-	981	2955	981	2			Y	-0-					23
07	2800	N	1020	-0-	-1780	1175	1020	2			Y	-0-					23
08	2244	N	1069	-0-	-1175	-0-	1069	2			Y	-0-					23
09	0		1047	-0-	1047	1047	1047	2			Y	-0-					23
10	0		1060	-0-	1060	2107	1060	2			Y	-0-					23
11	0		1014	-0-	1014	3121	1014	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					37
*01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					37
*02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					37
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	270	2	44	9	Y	40					77
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	260	2	6	9	Y	5					82
05	DLQ G-10		138	-0-	138	404	138	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10		81	-0-	81	485	81	2			Y	-0-					82
07	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	2			Y	-0-					82
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					82
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					82
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					82
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					82

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
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					20
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					20
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					20
09	0		593	-0-	593	593	593	2			N	-0-					20
10	0		589	-0-	589	1182	589	2			N	-0-					20
11	0		558	-0-	558	1740	558	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	155	81	2			N	-0-					-0-
11	0		74	-0-	74	229	74	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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	0		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
10	0		298	-0-	298	914	298	2			N	-0-					-0-
11	0		286	-0-	286	1200	286	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					7
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					7
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					7
09	0		298	-0-	298	298	298	2			N	-0-					7
10	0		282	-0-	282	580	282	2			N	-0-					7
11	0		256	-0-	256	836	256	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
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
10	0		160	-0-	160	302	160	2			N	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	459	157	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	728	374	2			N	-0-					-0-
11	0		384	-0-	384	1112	384	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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					13
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					13
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					13
09	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					13
10	0		175	-0-	175	386	175	2			N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	386					N	1					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	0		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
08	0		290	-0-	290	593	290	2			N	-0-					-0-
09	0		341	-0-	341	934	341	2			N	-0-					-0-
10	0		375	-0-	375	1309	375	2			N	-0-					-0-
11	0		366	-0-	366	1675	366	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
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	2	N	-0-					21
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	303	2	N	-0-					21
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	61	1	171	2	N	-0-					21
09	0		198	-0-	198	198	58	1	140	2	N	-0-					21
10	0		200	-0-	200	398	58	1	142	2	N	-0-					21
11	0		156	-0-	156	554	52	1	104	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	300	1	1029	2	N	-0-					15
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	328	1	1128	2	N	-0-					15
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	288	1	938	2	N	-0-					15
09	0		1397	-0-	1397	1397	309	1	1088	2	N	-0-					15
10	0		1443	-0-	1443	2840	333	1	1110	2	N	-0-					15
11	0		1521	-0-	1521	4361	333	1	1188	2	N	-0-					15

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	102	-0-	102	102	29	1	73	2	Y	-0-					30
08		14B2 EXT	473	-0-	473	575	232	1	241	2	Y	-0-					30
09		14B2 EXT	709	-0-	709	1284	335	1	374	2	Y	-0-					30
*10	1780	X	496	-0-	-1284	-0-	232	1	264	2	Y	-0-					30
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					10
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					10
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					10
09	0		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					10
10	0		432	-0-	432	864	432	2			N	-0-					10
11	0		421	-0-	421	1285	421	2			N	-0-					10

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
11	0		201	-0-	201	409	201	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

06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					1
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					1
09	0		278	-0-	278	278	278	2			N	-0-					1
10	0		289	-0-	289	567	289	2			N	-0-					1
11	0		279	-0-	279	846	279	2			N	-0-					1

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					6
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					6
*05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					6
*06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					6
*07	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					6
*08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					6
*09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					6
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					6
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					6

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	268	1	993	2	N	-0-					32
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	286	1	1044	2	N	-0-					32
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	260	1	913	2	N	-0-					32
09	0		1213	-0-	1213	1213	263	1	950	2	N	-0-					32
10	0		1308	-0-	1308	2521	289	1	1019	2	N	-0-					32
11	0		1460	-0-	1460	3981	298	1	1162	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3					51
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	454	2	39	9	N	35					86
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	501	2	11	9	N	10					96
09	0		492	-0-	492	492	484	2	8	9	N	7					103
10	0		508	-0-	508	1000	500	2	8	9	N	7					110
11	0		481	-0-	481	1481	469	2	12	9	N	11					121

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2021

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	78	1	47	2	N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-			-0-
09	0		127	-0-	127	127	78	1	49	2	N	-0-			-0-
10	0		130	-0-	130	257	81	1	49	2	N	-0-			-0-
11	0		121	-0-	121	378	78	1	43	2	N	-0-			-0-

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

06	SWR 10		114	-0-	114	1033	114	2			N	-0-			70
07	SWR 10		32	-0-	32	1065	32	2			N	-0-			70
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-			70
09	SWR 10		22	-0-	22	1087	22	2			N	-0-			70
10	SWR 10		211	-0-	211	1298	211	2			N	-0-			70
11	SWR 10		98	-0-	98	1396	98	2			N	-0-			70

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

06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	N	5			143
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			143
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	N	2			145
09	0		2112	-0-	2112	2112	2112	2			N	-0-			145
10	0		2161	-0-	2161	4273	2161	2			N	-0-			145
11	0		2051	-0-	2051	6324	2051	2			N	-0-			145

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			20
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			20
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			20
09	0		1179	-0-	1179	1179	1179	2			N	-0-			20
10	0		1184	-0-	1184	2363	1184	2			N	-0-			20
11	0		1134	-0-	1134	3497	1134	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			26
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			26
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			26
09	0		472	-0-	472	472	472	2			N	-0-			26
10	0		460	-0-	460	932	460	2			N	-0-			26
11	0		187	-0-	187	1119	187	2			N	-0-			26

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
07	0		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-			-0-
08	0		959	-0-	959	1921	959	2			N	-0-			-0-
09	0		847	-0-	847	2768	847	2			N	-0-			-0-
10	0		807	-0-	807	3575	807	2			N	-0-			-0-
11	0		913	-0-	913	4488	913	2			N	-0-			-0-

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

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	0		305	-0-	305	305	19	1	286	2	N	-0-					-0-
08	0		314	-0-	314	619	20	1	294	2	N	-0-					-0-
09	0		34	-0-	34	653	21	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0		343	-0-	343	996	22	1	321	2	N	-0-					-0-
11	0		313	-0-	313	1309	20	1	293	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	0		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-
10	0		129	-0-	129	253	129	2			N	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	400	147	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					108
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					108
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					108
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					108
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					110
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	0		405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					-0-
08	0		457	-0-	457	862	457	2			N	-0-					-0-
09	0		410	-0-	410	1272	410	2			N	-0-					-0-
10	0		404	-0-	404	1676	404	2			N	-0-					-0-
11	0		333	-0-	333	2009	333	2			N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	0		1038	-0-	1038	1038	1038	2			N	-0-					-0-
08	0		1034	-0-	1034	2072	1034	2			N	-0-					-0-
09	0		1003	-0-	1003	3075	1003	2			N	-0-					-0-
10	0		1052	-0-	1052	4127	1052	2			N	-0-					-0-
11	0		921	-0-	921	5048	921	2			N	-0-					-0-

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

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	0		982	-0-	982	982	982	2			N	-0-					-0-
09	0		386	-0-	386	1368	386	2			N	-0-					-0-
10	0		667	-0-	667	2035	667	2			N	-0-					-0-
11	0		464	-0-	464	2499	464	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
11	0		113	-0-	113	215	113	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	416	-0-	-4	-0-	78	1	338	2	N	-0-					19
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	81	1	182	2	N	-0-					19
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	81	1	393	2	N	-0-					19
09	0		393	-0-	393	393	78	1	315	2	N	-0-					19
10	0		325	-0-	325	718	81	1	244	2	N	-0-					19
11	0		336	-0-	336	1054	78	1	258	2	N	-0-					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
09	0		7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					77
10	0		7	-0-	7	14	7	1			N	-0-					77
11	0		7	-0-	7	21	7	1			N	-0-					77

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	0		493	-0-	493	493	493	2			N	-0-					-0-
08	0		468	-0-	468	961	468	2			N	-0-					-0-
09	0		449	-0-	449	1410	449	2			N	-0-					-0-
10	0		472	-0-	472	1882	472	2			N	-0-					-0-
11	0		455	-0-	455	2337	455	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 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					27
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					27
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
09	0		204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					27
10	0		220	-0-	220	424	220	2			N	-0-					27
11	0		200	-0-	200	624	200	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
*01	589	N	576	-0-	-13	-0-	569	2	7	9	Y	6					8
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		559	-0-	559	1125	559	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		569	-0-	569	1694	569	2			Y	-0-					8
07	2264	N	570	-0-	-1694	-0-	570	2			Y	-0-					8
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					8
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					8
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					8
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		280	-0-	280	829	280	2			Y	-0-					7
07	1111	N	282	-0-	-829	-0-	282	2			Y	-0-					7
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					7
09	0		278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-					7
10	0		277	-0-	277	555	277	2			Y	-0-					7
11	0		264	-0-	264	819	264	2			Y	-0-					7

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	78	1	521	2	N	-0-					42
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	80	1	560	2	N	458					500
							504	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	79	1	433	2	N	40	502	1			38
							44	9									
09	0		893	-0-	893	893	78	1	763	2	N	47					85
							52	9									
10	0		553	-0-	553	1446	80	1	458	2	N	14					99
							15	9									
11	0		576	-0-	576	2022	77	1	498	2	N	1					100
							1	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					22
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					22
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					22
09	0		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					22
10	0		82	-0-	82	160	82	2			N	-0-					22
11	0		84	-0-	84	244	84	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					25
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					25
09	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					25
10	0		112	-0-	112	191	112	2			N	-0-					25
11	0		104	-0-	104	295	104	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					3
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					3
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					3
09	0		415	-0-	415	415	415	2			N	-0-					3
10	0		430	-0-	430	845	430	2			N	-0-					3
11	0		407	-0-	407	1252	407	2			N	-0-					3

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

06	DLQ	G-10	188	-0-	188	594	188	2			Y	-0-					-0-
07	755	N	161	-0-	-594	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	0		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
10	0		222	-0-	222	351	222	2			Y	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	501	150	2			Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

06	DLQ	G-10	216	-0-	216	664	216	2			Y	-0-					-0-
07	890	N	226	-0-	-664	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	0		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	447	228	2			Y	-0-					-0-
11	0		224	-0-	224	671	224	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

06	DLQ	G-10	23	-0-	23	407	23	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	540	133	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	168	-0-	168	708	168	2			Y	-0-					-0-
09	903	N	195	-0-	-708	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	0		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
11	0		259	-0-	259	458	259	2			Y	-0-					-0-

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

BAKER, B. E. WELL #: 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
06	DLQ G-10		631	-0-	631	1926	631	2			Y	-0-					16
07	2589	N	663	-0-	-1926	-0-	663	2			Y	-0-					16
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					16
09	0		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					16
10	0		677	-0-	677	1334	677	2			Y	-0-					16
11	0		651	-0-	651	1985	651	2			Y	-0-					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	H15	VIOL	-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

06	1831	N	694	-0-	-1137	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	620	X	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	0		498	-0-	498	498	498	2			N	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	969	471	2			N	-0-					-0-
11	0		375	-0-	375	1344	375	2			N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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-

PHILLIPS, M. N. WELL #: RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019

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

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					50
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					50
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					50
09	0		222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					50
10	0		205	-0-	205	427	205	2			N	-0-					50
*11	583	N	156	-0-	-427	-0-	156	2			N	-0-					50

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	0		138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					-0-
10	0		159	-0-	159	297	159	2			N	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	455	158	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					185
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					185
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	175	1			19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		212	-0-	212	610	212	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	200	-0-	-610	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	0		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	351	179	2			Y	-0-					-0-
11	0		171	-0-	171	522	171	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1					13
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					21
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15					36
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1487	2	9	9	N	8					44
10	0		1439	-0-	1439	1439	1429	2	10	9	N	9					53
11	0		1166	-0-	1166	2605	1157	2	9	9	N	8					61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	0		1371	-0-	1371	1371	1371	2			N	-0-					-0-
10	0		1399	-0-	1399	2770	1399	2			N	-0-					-0-
11	0		1211	-0-	1211	3981	1211	2			N	-0-					-0-

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

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					8
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					8
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					8
09	0		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					8
10	0		128	-0-	128	280	128	2			N	-0-					8
*11	439	N	159	-0-	-280	-0-	159	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	0		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	287	110	2			N	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	399	112	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	78	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	80	1	186	2	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	80	1	248	2	N	-0-					-0-
09	0		280	-0-	280	280	78	1	202	2	N	-0-					-0-
10	0		317	-0-	317	597	80	1	237	2	N	-0-					-0-
11	0		319	-0-	319	916	78	1	241	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					81
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					81
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					81
09	0		1824	-0-	1824	1824	1824	2			N	-0-					81
10	0		1914	-0-	1914	3738	1914	2			N	-0-					81
11	0		1878	-0-	1878	5616	1878	2			N	-0-					81

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	224	2			N	-0-					-0-
10	0		246	-0-	246	470	246	2			N	-0-					-0-
11	0		243	-0-	243	713	243	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					27
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
09	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					27
10	0		452	-0-	452	507	452	2			N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	507					N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					60
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					60
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					60
09	0		508	-0-	508	508	508	2			N	-0-					60
10	0		513	-0-	513	1021	513	1			N	-0-					60
11	0		46	-0-	46	1067	46	1			N	-0-					60

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					51
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1090	2	9	9	N	8					59
08	1116	N	925	-0-	-191	-0-	915	1	10	9	N	9					68
09	0		784	-0-	784	784	782	2	2	9	N	2					70
10	0		852	-0-	852	1636	845	1	7	9	N	6					76
11	0		796	-0-	796	2432	787	1	9	9	N	8					84

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	0		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					-0-
10	0		182	-0-	182	378	182	2			N	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	575	197	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					77
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					77
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					77
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					77
10	0		768	-0-	768	768	768	2			N	-0-					77
11	0		705	-0-	705	1473	705	2			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

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

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	0		120	-0-	120	120	120	1			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	0		389	-0-	389	389	389	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

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-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					15
07	0		2048	-0-	2048	2048	2048	2			N	-0-					15
08	0		1884	-0-	1884	3932	1884	2			N	-0-					15
09	0		1736	-0-	1736	5668	1736	2			N	-0-					15
10	3100	N	1868	-0-	-1232	4436	1867	2	1	9	N	1					16
11	0		1671	-0-	1671	6107	1671	2			N	-0-					16

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
11	0		266	-0-	266	266	17	1	249	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
*12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					96
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2244	2	74	9	Y	67					163
*02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					163
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					163
*04	DLQ G-10		419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					163
*05	DLQ G-10		544	-0-	544	963	520	2	24	9	Y	22					185
06	DLQ G-10		1015	-0-	1015	1978	1015	2			Y	-0-					185
07	2800	N	2492	-0-	-308	1670	2492	2			Y	-0-					185
08	3100	N	2325	-0-	-775	895	2322	2	3	9	Y	3					188
09	3000	N	2203	-0-	-797	98	2178	2	25	9	Y	23	165	1			46
*10	2399	N	2301	-0-	-98	-0-	2268	2	33	9	Y	30					76
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2220	2	28	9	Y	25					101

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
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					110
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					110
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					110
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					110
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					110
11	0		844	-0-	844	844	844	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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					70
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					70
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					70
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					70
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					70
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					70

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
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					13
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					13
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					13
09	0		864	-0-	864	864	863	2	1	9	N	1					14
10	0		906	-0-	906	1770	906	2			N	-0-					14
11	0		872	-0-	872	2642	872	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
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					70
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					70
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					70
09	0		1244	-0-	1244	1244	1244	2			N	-0-					70
10	0		1280	-0-	1280	2524	1280	2			N	-0-					70
11	0		1237	-0-	1237	3761	1237	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
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1					60
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	N	9					69
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1119	2	3	9	N	3					72
09	0		1057	-0-	1057	1057	1049	2	8	9	N	7					79
10	0		1064	-0-	1064	2121	1064	2			N	-0-					79
11	0		942	-0-	942	3063	942	2			N	-0-					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	196	1	246	2	N	-0-					49
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	88	1	220	2	N	-0-					49
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	252	1	261	2	N	-0-					49
09	0		788	-0-	788	788	372	1	416	2	N	-0-					49
*10	1606	N	818	-0-	-788	-0-	382	1	436	2	N	-0-					49
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					49

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					32
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					32
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					32
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	0		326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					-0-
08	0		138	-0-	138	464	138	2			N	-0-					-0-
09	0		606	-0-	606	1070	606	2			N	-0-					-0-
10	1663	N	593	-0-	-1070	-0-	547	2	46	9	N	42					42
11	0		468	-0-	468	468	468	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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					56
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					56
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					56
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					56
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					56
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					56

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
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	313	2	46	9	N	42					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					5
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					5
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	1			N	-0-					5
09	0		1458	-0-	1458	1458	1458	2			N	-0-					5
10	0		1241	-0-	1241	2699	1241	1			N	-0-					5
11	0		143	-0-	143	2842	143	1			N	-0-					5

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					117
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					117
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					117
09	0		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					117
10	0		265	-0-	265	525	265	2			N	-0-					117
11	0		253	-0-	253	778	253	2			N	-0-					117

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					18
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					18
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					18
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					18
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					18
11	0		1128	-0-	1128	1128	1128	2			N	-0-					18

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					31
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					31
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					31
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					31
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					32
11	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					32

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					34
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					34
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					34
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					34
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					34
11	0		639	-0-	639	639	639	2			N	-0-					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					56
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					56
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					56
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					56
11	0		119	-0-	119	267	119	2			N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					2
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2
09	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					2
10	0		27	-0-	27	61	27	2			N	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					65
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					65
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					65
09	0		730	-0-	730	730	730	2			N	-0-					65
10	0		735	-0-	735	1465	735	2			N	-0-					65
11	0		383	-0-	383	1848	383	2			N	-0-					65

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					37
*01	713	N	696	-0-	-17	-0-	665	2	31	9	Y	28					65
*02	616	N	557	-0-	-59	-0-	557	2			Y	-0-					65
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					65
04	DLQ G-10		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					65
05	DLQ G-10		629	-0-	629	1246	629	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		545	-0-	545	1791	545	2			Y	-0-					65
07	2307	N	516	-0-	-1791	-0-	516	2			Y	-0-					65
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					65
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					65
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					65
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					65

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

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					29
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					29
08	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1121	2			N	-0-					29
09	0		1095	-0-	1095	1095	1095	2			N	-0-					29
10	0		1154	-0-	1154	2249	1154	2			N	-0-					29
11	0		1144	-0-	1144	3393	1144	2			N	-0-					29

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					353
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	2	33	9	N	30	309	1			74
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1078	2	47	9	N	43					117
09	0		898	-0-	898	898	852	2	46	9	N	42					159
10	0		772	-0-	772	1670	737	2	35	9	N	32					191
11	0		678	-0-	678	2348	637	2	41	9	N	37					228

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		804	-0-	804	2335	804	2			Y	-0-					-0-
07	2800	N	811	-0-	-1989	346	811	2			Y	-0-					-0-
08	1166	N	820	-0-	-346	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
09	0		763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-					-0-
10	0		810	-0-	810	1573	810	2			Y	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	2264	691	2			Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					31
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					31
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					31
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	402	-0-	-858	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	0		899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	0		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	0		435	-0-	435	435	435	2			N	-0-					-0-
08	0		437	-0-	437	872	437	2			N	-0-					-0-
09	0		405	-0-	405	1277	405	2			N	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	1676	399	2			N	-0-					-0-
11	0		388	-0-	388	2064	388	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7130 - 7140

07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	0		482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					-0-
11	0		362	-0-	362	844	362	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
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	0		911	-0-	911	911	911	2			N	-0-					-0-
11	0		982	-0-	982	1893	982	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
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	0		289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	579	290	2			N	-0-					-0-
11	0		293	-0-	293	872	293	2			N	-0-					-0-

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
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	0		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					-0-
11	0		1207	-0-	1207	2462	1207	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	0		858	-0-	858	858	858	2			N	-0-					-0-
11	0		794	-0-	794	1652	794	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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					7
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					7
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					7
09	0		237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					7
10	0		245	-0-	245	482	245	2			N	-0-					7
11	0		232	-0-	232	714	232	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
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	0		1822	-0-	1822	1822	1822	2			N	-0-					-0-
10	0		1882	-0-	1882	3704	1882	2			N	-0-					-0-
11	0		1821	-0-	1821	5525	1821	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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	0		642	-0-	642	642	642	2			N	-0-					-0-
10	0		663	-0-	663	1305	663	2			N	-0-					-0-
11	0		635	-0-	635	1940	635	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
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	0		1040	-0-	1040	1040	1040	2			N	-0-					-0-
10	0		1827	-0-	1827	2867	1827	2			N	-0-					-0-
11	0		1768	-0-	1768	4635	1768	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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	0		846	-0-	846	846	846	2			N	-0-					-0-
10	0		701	-0-	701	1547	701	2			N	-0-					-0-
11	0		565	-0-	565	2112	565	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	0		889	-0-	889	889	889	2			N	-0-					-0-
10	0		927	-0-	927	1816	927	2			N	-0-					-0-
11	0		888	-0-	888	2704	888	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	11	10	2			N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	22	11	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
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	0		1154	-0-	1154	1154	1154	2			N	-0-					-0-
10	0		887	-0-	887	2041	887	2			N	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	3094	1053	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
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	0		880	-0-	880	880	880	2			N	-0-					-0-
10	0		907	-0-	907	1787	907	2			N	-0-					-0-
11	0		803	-0-	803	2590	803	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
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					16
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					16
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					16
09	0		349	-0-	349	349	349	2			N	-0-					16
10	0		369	-0-	369	718	369	2			N	-0-					16
11	0		359	-0-	359	1077	359	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
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	0		724	-0-	724	724	724	2			N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	1472	748	2			N	-0-					-0-
11	0		715	-0-	715	2187	715	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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	0		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					-0-
10	0		547	-0-	547	1058	547	2			N	-0-					-0-
11	0		499	-0-	499	1557	499	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	0		1164	-0-	1164	1164	1164	2			N	-0-					-0-
10	0		1336	-0-	1336	2500	1336	2			N	-0-					-0-
11	0		1293	-0-	1293	3793	1293	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	0		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
10	0		114	-0-	114	226	114	2			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	334	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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	0		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	389	193	2			N	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	578	189	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
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	196	1	1241	2	Y	-0-					65
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	208	1	1355	2	Y	-0-					65
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	206	1	1299	2	Y	-0-					65
09	0		1483	-0-	1483	1483	201	1	1282	2	Y	-0-					65
10	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2843	214	1	1146	2	Y	-0-					65
11	DLQ G-10		1373	-0-	1373	4216	203	1	1170	2	Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	0		44	-0-	44	44	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	87	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58	-0-	58	145	9	1	49	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	53	1	333	2	Y	-0-					26
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	Y	-0-					26
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	43	1	274	2	Y	-0-					26
09	0		306	-0-	306	306	41	1	265	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		285	-0-	285	591	45	1	240	2	Y	-0-					26
11	DLQ G-10		301	-0-	301	892	45	1	256	2	Y	-0-					26

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	270	-0-	-810	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					13
07	1116	N	579	-0-	-537	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					13
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89	1	898	2	Y	-0-					13
09	0		941	-0-	941	941	94	1	847	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		971	-0-	971	1912	85	1	886	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10		937	-0-	937	2849	91	1	846	2	Y	-0-					13

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	0		289	-0-	289	289	29	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		273	-0-	273	562	24	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		251	-0-	251	813	24	1	227	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	0		398	-0-	398	398	40	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		390	-0-	390	788	34	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		364	-0-	364	1152	35	1	329	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7333	175	1	2129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2327	-0-	2327	9660	185	1	2142	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2289	-0-	2289	11949	206	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1273	-0-	1273	13222	128	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2245	-0-	2245	15467	195	1	2026	2	Y	22					22
							24	9									
11	DLQ G-10		1988	-0-	1988	17455	192	1	1790	2	Y	5					27
							6	9									

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					13
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					13
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					13
09	0		348	-0-	348	348	35	1	313	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		333	-0-	333	681	29	1	304	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10		316	-0-	316	997	31	1	285	2	Y	-0-					13

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		351	-0-	351	1799	351	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		955	-0-	955	2754	955	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		675	-0-	675	3429	675	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		701	-0-	701	4130	701	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		545	-0-	545	4675	545	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		398	-0-	398	5073	398	2			Y	-0-					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	38	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	0		445	-0-	445	445	45	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		447	-0-	447	892	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		425	-0-	425	1317	41	1	384	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

06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					86
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					86
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					86
09	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					86
10	0		147	-0-	147	301	147	2			N	-0-					86
11	0		158	-0-	158	459	158	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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	186	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	3	10	9	N	9					9
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	3	3	9	N	3					12
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1	9	N	1					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					208
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					208
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					208
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					208
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					208
11	0		3310	-0-	3310	3310	3310	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
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					244
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					244
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					244
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3			N	-0-					244
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					244
11	0		1307	-0-	1307	1307	1307	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	0		762	-0-	762	762	762	2			N	-0-					-0-
10	0		781	-0-	781	1543	781	2			N	-0-					-0-
11	0		751	-0-	751	2294	751	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
06	1290	N	902	-0-	-388	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	0		861	-0-	861	861	861	2			N	-0-					-0-
10	0		878	-0-	878	1739	878	2			N	-0-					-0-
11	0		821	-0-	821	2560	821	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2372	N	1187	-0-	-1185	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	0		1162	-0-	1162	1162	1162	2			N	-0-					-0-
10	0		1179	-0-	1179	2341	1179	2			N	-0-					-0-
11	0		1116	-0-	1116	3457	1116	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1556	-0-	-724	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	0		1976	-0-	1976	1976	1976	2			N	-0-					-0-
10	0		2207	-0-	2207	4183	2207	2			N	-0-					-0-
11	0		2194	-0-	2194	6377	2194	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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	0		1119	-0-	1119	1119	1119	2			N	-0-					-0-
10	0		1145	-0-	1145	2264	1145	2			N	-0-					-0-
11	0		1075	-0-	1075	3339	1075	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	0		572	-0-	572	572	572	2			N	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530	1102	530	2			N	-0-					-0-
11	0		558	-0-	558	1660	558	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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					30
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					30
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					30
09	0		1083	-0-	1083	1083	1083	2			N	-0-					30
10	0		1080	-0-	1080	2163	1080	2			N	-0-					30
11	0		1046	-0-	1046	3209	1046	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
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	0		405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					-0-
10	0		509	-0-	509	914	509	2			N	-0-					-0-
11	0		1025	-0-	1025	1939	1025	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	0		391	-0-	391	391	391	2			N	-0-					-0-
10	0		352	-0-	352	743	352	2			N	-0-					-0-
11	0		347	-0-	347	1090	347	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	0		363	-0-	363	363	363	2			N	-0-					-0-
10	0		362	-0-	362	725	362	2			N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	1075	350	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					55
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					55
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					55
09	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					55
10	0		810	-0-	810	1595	810	2			N	-0-					55
11	0		747	-0-	747	2342	747	2			N	-0-					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	0		794	-0-	794	794	794	2			N	-0-					-0-
10	0		804	-0-	804	1598	804	2			N	-0-					-0-
11	0		675	-0-	675	2273	675	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					75
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					75
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					75
09	0		583	-0-	583	583	583	2			N	-0-					75
10	0		597	-0-	597	1180	597	2			N	-0-					75
11	0		351	-0-	351	1531	351	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	0		560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-
10	0		576	-0-	576	1136	576	2			N	-0-					-0-
11	0		517	-0-	517	1653	517	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	0		756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-
10	0		780	-0-	780	1536	780	2			N	-0-					-0-
11	0		754	-0-	754	2290	754	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
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-
	WATTS, CALLIE				WELL #: 1	RRCID -> 131734	COMPL. DATE 07/31/1989					TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5736 - 5790				
06	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					125
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					125
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					125
09	0		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					125
10	0		52	-0-	52	105	52	2			N	-0-					125
11	0		55	-0-	55	160	55	2			N	-0-					125
	RANEY				WELL #: 4	RRCID -> 132108	COMPL. DATE 08/26/1989					TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6073 - 6516				
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					92
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					92
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					92
09	0		857	-0-	857	857	857	2			N	-0-					92
10	0		1030	-0-	1030	1887	1030	2			N	-0-					92
11	0		1053	-0-	1053	2940	1053	2			N	-0-					92
	SHIELDS, C. L. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 140643	COMPL. DATE 02/01/1992					TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6029 - 6250				
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	0		472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					-0-
10	0		470	-0-	470	942	470	2			N	-0-					-0-
11	0		401	-0-	401	1343	401	2			N	-0-					-0-
	MCDERMOTT, R. F.				WELL #: 2	RRCID -> 141902	COMPL. DATE 06/05/1992					TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5024 - 5722				
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	0		356	-0-	356	356	356	2			N	-0-					-0-
10	0		378	-0-	378	734	378	2			N	-0-					-0-
11	0		377	-0-	377	1111	377	2			N	-0-					-0-
	PARR, J. D. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 145741	COMPL. DATE 06/02/1993					TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5623 - 5767				
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					50
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					50
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					50
09	0		297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					50
10	0		262	-0-	262	559	262	2			N	-0-					50
11	0		299	-0-	299	858	299	2			N	-0-					50
	BUSEY, GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 148470	COMPL. DATE 12/24/1993					TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5380 - 6090				
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	0		489	-0-	489	489	489	2			N	-0-					-0-
10	0		515	-0-	515	1004	515	2			N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	1506	502	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
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	295	161	2			N	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	395	100	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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					18
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					18
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					18
09	0		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					18
10	0		521	-0-	521	826	521	2			N	-0-					18
11	0		263	-0-	263	1089	263	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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					30
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					30
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					30
09	0		1097	-0-	1097	1097	1097	2			N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					30
11	0		949	-0-	949	2046	949	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
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	0		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	511					N	-0-					-0-
11	0		504	-0-	504	1015	504	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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	0		339	-0-	339	339	339	2			N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	687	348	2			N	-0-					-0-
11	0		338	-0-	338	1025	338	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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	0		631	-0-	631	631	631	2			N	-0-					-0-
10	0		665	-0-	665	1296	665	2			N	-0-					-0-
11	0		627	-0-	627	1923	627	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
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					90
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					90
08	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					90
09	0		991	-0-	991	991	991	2			N	-0-					90
10	0		1039	-0-	1039	2030	1039	2			N	-0-					90
11	0		992	-0-	992	3022	992	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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					33
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					33
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					33
10	0		505	-0-	505	505	505	2			N	-0-					33
11	0		528	-0-	528	1033	528	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	206	105	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 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
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					36
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					36
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
10	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					36
11	0		103	-0-	103	207	103	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					53
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					53
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					53
09	0		558	-0-	558	558	558	2			N	-0-					53
10	0		586	-0-	586	1144	586	2			N	-0-					53
11	0		563	-0-	563	1707	563	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					33
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
09	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					33
10	0		37	-0-	37	73	37	2			N	-0-					33
11	0		36	-0-	36	109	36	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
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					43
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					43
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					43
09	0		321	-0-	321	321	321	2			N	-0-					43
10	0		357	-0-	357	678	357	2			N	-0-					43
11	0		345	-0-	345	1023	345	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					5
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					5
09	0		269	-0-	269	269	269	2			N	-0-					5
10	0		279	-0-	279	548	279	2			N	-0-					5
11	0		273	-0-	273	821	273	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					20
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					20
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					20
09	0		269	-0-	269	269	269	2			N	-0-					20
10	0		263	-0-	263	532	263	2			N	-0-					20
11	0		305	-0-	305	837	305	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					19
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					19
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					19
09	0		258	-0-	258	258	258	2			N	-0-					19
10	0		343	-0-	343	601	343	2			N	-0-					19
11	0		334	-0-	334	935	334	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	198	6	2			N	-0-					-0-
11	0		77	-0-	77	275	77	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	0		664	-0-	664	664	664	2			N	-0-					-0-
10	0		693	-0-	693	1357	693	2			N	-0-					-0-
11	0		656	-0-	656	2013	656	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
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					125
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			Y	-0-					125
08	1085	N	276	-0-	-809	-0-	276	2			Y	-0-					125
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					125
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					125
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					12
07	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			Y	-0-					12
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					12
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					12
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					12
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					89
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					89
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					89
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					89
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					89
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					89

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	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
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					34
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					34
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					34
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					34
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					34
11	0		365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					34

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					120
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					128
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	330	N	136	-0-	-194	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	0		276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					41
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					41
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					41
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					41
10	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					41
11	0		164	-0-	164	375	164	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	0		286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-
11	0		267	-0-	267	553	267	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
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1187	2	320	9	N	291	336	1			74
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1448	2	307	9	N	279	337	1			16
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1372	2	272	9	N	247	168	1			95
09	0		1628	-0-	1628	1628	1398	2	230	9	N	209	138	1			166
10	0		1570	-0-	1570	3198	1337	2	233	9	N	212	180	1			198
*11	3000	N	1440	-0-	-1560	1638	1228	2	212	9	N	193	186	1			205

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

06	780	N	761	-0-	-19	-0-	3	1	758	3	N	-0-					40
07	806	N	547	-0-	-259	-0-	2	1	545	3	N	-0-					40
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	875	3	N	13					53
							14	9									
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	3	1	711	3	N	14					67
							15	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1226	3	N	18					85
							20	9									
11	0		1212	-0-	1212	1212	3	1	1191	3	N	16					101
							18	9									

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					106
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					106
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					106
09	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					106
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					106
11	0		689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-					19
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	3	N	-0-					19
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	3	1	151	3	N	-0-					19
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	N	-0-					19
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	N	-0-					19
11	0		156	-0-	156	156	4	1	152	3	N	-0-					19

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
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					29
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-					29
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-					29
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	2	1	245	3	N	1					30
							1	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					30
11	0		911	-0-	911	911	911	3			N	-0-					30

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
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					49
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					49
08	2294	X	1949	-0-	-345	-0-	1949	3			N	-0-					49
09	0		1835	-0-	1835	1835	1835	3			N	-0-					49
10	3100	N	1857	-0-	-1243	592	1857	3			N	-0-					49
11	0		1736	-0-	1736	2328	1736	3			N	-0-	42	1			7

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
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	3	19	9	Y	17					59
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	3	18	9	Y	16					75
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1419	3	17	9	Y	15					90
09	0		1336	-0-	1336	1336	1318	3	18	9	Y	16					106
10	DLQ G-10		1368	-0-	1368	2704	1323	3	45	9	Y	41					147
11	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3767	1063	3			Y	-0-	147	1			-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
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					36
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					36
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					36
09	0		165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					36
10	343	N	178	-0-	-165	-0-	178	3			N	-0-					36
11	0		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					89
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					89
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					89
09	0		94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					89
10	201	N	107	-0-	-94	-0-	107	3			N	-0-					89
11	0		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					65
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	3	9	9	N	8					73
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9	9	N	8					81
09	0		598	-0-	598	598	598	3			N	-0-					81
10	1234	N	636	-0-	-598	-0-	627	3	9	9	N	8					89
11	0		591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					89

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	0		212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-
10	419	N	207	-0-	-212	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	0		216	-0-	216	216	216	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

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-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	0		566	-0-	566	566	566	2			N	-0-					-0-
10	0		586	-0-	586	1152	586	2			N	-0-					-0-
*11	1724	N	572	-0-	-1152	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	51	1	62	2	N	-0-					21
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	50	1	54	2	N	-0-					21
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	51	1	40	2	N	-0-					21
09	0		90	-0-	90	90	40	1	50	2	N	-0-					21
10	0		134	-0-	134	224	54	1	80	2	N	-0-					21
*11	353	N	129	-0-	-224	-0-	51	1	78	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

06	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
09	0		165	-0-	165	165	9	1	156	2	N	-0-					-0-
10	0		250	-0-	250	415	10	1	240	2	N	-0-					-0-
*11	587	N	172	-0-	-415	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	63	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	122	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					30
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					30
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					30
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					30
10	0		129	-0-	129	129	5	1	124	2	Y	-0-					30
11	0		131	-0-	131	260	5	1	126	2	Y	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	136	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	254	4	1	114	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	570	2	N	12	42	1			1
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	66 19	1 9	1003	2	N	17					18
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	1125	2	N	18					36
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	63 19	1 9	1146	2	N	17	23	1			30
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62 18	1 9	993	2	N	16	41	1			5
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	64 14	1 9	952	2	N	13	18	1			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					51
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					51
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					51
09	0		165	-0-	165	165	7	1	158	2	N	-0-					51
10	326	N	161	-0-	-165	-0-	5	1	156	2	N	-0-					51
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	60	1	62	2	N	-0-					9
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	59	1	54	2	N	-0-					9
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	59	1	36	2	N	-0-					9
09	0		97	-0-	97	97	60	1	37	2	N	-0-					9
10	0		105	-0-	105	202	55	1	50	2	N	-0-					9
*11	322	N	120	-0-	-202	-0-	58	1	62	2	N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	0		176	-0-	176	360	7	1	169	2	Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020 - WELL PLUGGED 9/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	N	-0-					11
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	181	2	N	-0-					11
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	27	1	79	2	N	-0-					11
09	0		90	-0-	90	90	28	1	62	2	N	-0-					11
10	0		170	-0-	170	260	28	1	142	2	N	-0-					11
*11	435	N	175	-0-	-260	-0-	27	1	148	2	N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

06	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
09	0		266	-0-	266	266	11	1	255	2	N	-0-					-0-
10	691	N	425	-0-	-266	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	0		409	-0-	409	409	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	785	14	1	362	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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
09	0		265	-0-	265	265	5	1	260	2	N	-0-					-0-
10	613	N	348	-0-	-265	-0-	5	1	343	2	N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	3	1	229	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	212	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	0		203	-0-	203	415	8	1	195	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	9	N	10					200
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	10	1	11	9	N	10					210
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	9	N	10					220
09	0		21	-0-	21	21	10	1	11	9	N	10					230
10	0		19	-0-	19	40	10	1	9	9	N	8					238
11	0		16	-0-	16	56	10	1	6	9	N	5					243

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	1					13
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1					14
							1	9									
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	1					15
							1	9									
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1					16
							1	9									
10	0		90	-0-	90	90	3	1	86	2	Y	1	7	1			10
							1	9									
11	0		71	-0-	71	161	2	1	68	2	Y	1					11
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	N	-0-					34
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-					34
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-					34
09	0		114	-0-	114	114	22	1	92	2	N	-0-					34
10	0		114	-0-	114	228	21	1	93	2	N	-0-					34
*11	341	N	113	-0-	-228	-0-	21	1	92	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					94
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					94
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					94
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					94
10	0		383	-0-	383	383	383	3			N	-0-					94
11	0		360	-0-	360	743	360	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
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					11
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					11
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					11
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					11
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					11
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					56
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					56
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					56
09	0		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					56
10	0		88	-0-	88	174	88	3			N	-0-					56
11	0		71	-0-	71	245	71	3			N	-0-					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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					133
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					133
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					133
09	0		416	-0-	416	416	416	3			N	-0-					133
10	0		668	-0-	668	1084	654	3	14	9	N	13					146
11	0		623	-0-	623	1707	617	3	6	9	N	5					151

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
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					20
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					20
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					20
09	0		784	-0-	784	784	784	3			N	-0-					20
10	0		1095	-0-	1095	1879	1095	3			N	-0-					20
11	0		616	-0-	616	2495	616	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	121	1	395	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	112	1	366	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	N	-0-					-0-
09	0		481	-0-	481	481	39	1	442	3	N	-0-					-0-
10	0		461	-0-	461	942	37	1	424	3	N	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	1341	32	1	367	3	N	-0-					-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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					6
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					6
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					6
09	0		645	-0-	645	645	645	3			N	-0-					6
10	0		619	-0-	619	1264	619	3			N	-0-					6
11	0		641	-0-	641	1905	641	3			N	-0-					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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	0		344	-0-	344	344	344	3			N	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	695	351	3			N	-0-					-0-
11	0		264	-0-	264	959	264	3			N	-0-					-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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					26
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					26
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					26
09	0		306	-0-	306	306	306	3			N	-0-					26
10	0		525	-0-	525	831	525	3			N	-0-					26
11	0		455	-0-	455	1286	455	3			N	-0-					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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	500	3	N	-0-					14
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	515	3	N	-0-					14
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	N	-0-					14
09	0		736	-0-	736	736	59	1	677	3	N	-0-					14
10	0		858	-0-	858	1594	68	1	790	3	N	-0-					14
11	0		831	-0-	831	2425	67	1	764	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021 - WELL PLUGGED 11/19/21

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	N	4					82
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					82
08	899	N	585	-0-	-314	-0-	566	3	19	9	N	17	81	1			18
09	0		836	-0-	836	836	822	3	14	9	N	13					31
10	0		856	-0-	856	1692	856	3			N	-0-					31
11	0		801	-0-	801	2493	801	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					2
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					2
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					2
09	0		388	-0-	388	388	388	3			N	-0-					2
10	0		377	-0-	377	765	377	3			N	-0-					2
11	0		308	-0-	308	1073	308	3			N	-0-					2

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3107	3	44	9	N	40					322
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2960	3	10	9	N	9	167	1			164
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3096	3	14	9	N	13	159	1			18
09	0		2999	-0-	2999	2999	2977	3	22	9	N	20					38
10	0		3073	-0-	3073	6072	3073	3			N	-0-					38
11	0		3022	-0-	3022	9094	2963	3	59	9	N	54					92

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		462	-0-	462	462	37	1	425	3	N	-0-					-0-
09	0		11288	-0-	11288	11750	1129	1	10159	3	N	-0-					-0-
10	0		10572	-0-	10572	22322	1057	1	9515	3	N	-0-					-0-
11	0		9444	-0-	9444	31766	945	1	8499	3	N	-0-					-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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
09	0		44	-0-	44	100	44	3			N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	146	46	3			N	-0-					-0-
11	0		43	-0-	43	189	43	3			N	-0-					-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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	0		502	-0-	502	502	502	3			N	-0-					-0-
09	0		395	-0-	395	897	395	3			N	-0-					-0-
10	0		410	-0-	410	1307	410	3			N	-0-					-0-
11	0		390	-0-	390	1697	390	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	0		139	-0-	139	139	139	3			N	-0-					-0-
09	0		110	-0-	110	249	110	3			N	-0-					-0-
10	0		114	-0-	114	363	114	3			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	471	108	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	0		276	-0-	276	276	276	3			N	-0-					-0-
09	0		352	-0-	352	628	352	3			N	-0-					-0-
10	0		404	-0-	404	1032	404	3			N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	1382	350	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1
08	0		173	-0-	173	173	172	3	1	9	Y	1					2
09	0		220	-0-	220	393	220	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		253	-0-	253	646	253	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		219	-0-	219	865	219	3			Y	-0-					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	0		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-
09	0		263	-0-	263	597	263	3			N	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	870	273	3			N	-0-					-0-
11	0		260	-0-	260	1130	260	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					15
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					15
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					15
09	0		1068	-0-	1068	1068	1068	3			N	-0-					15
10	0		1163	-0-	1163	2231	1163	3			N	-0-					15
11	0		840	-0-	840	3071	840	3			N	-0-					15

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					172
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					172
08	0		267	-0-	267	267	267	3			N	-0-					172
09	0		246	-0-	246	513	246	3			N	-0-					172
10	0		247	-0-	247	760	247	3			N	-0-					172
11	0		228	-0-	228	988	228	3			N	-0-					172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
06	3000	N	1212	-0-	-1788	438	1212	3			Y	-0-	99	1			10
07	2016	N	1578	-0-	-438	-0-	1479	3	99	9	Y	90					100
08	0		1599	-0-	1599	1599	1551	3	48	9	Y	44	101	1			43
09	0		1801	-0-	1801	3400	1731	3	70	9	Y	64					107
10	DLQ G-10		1730	-0-	1730	5130	1680	3	50	9	Y	45					152
11	0		1565	-0-	1565	6695	1504	3	61	9	Y	55	98	1			109

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					79
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					79
08	0		496	-0-	496	496	496	3			N	-0-					79
09	0		457	-0-	457	953	457	3			N	-0-					79
10	0		459	-0-	459	1412	459	3			N	-0-					79
11	0		423	-0-	423	1835	423	3			N	-0-					79

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					17
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					17
08	0		276	-0-	276	276	276	3			N	-0-					17
09	0		352	-0-	352	628	352	3			N	-0-					17
10	0		404	-0-	404	1032	404	3			N	-0-					17
11	0		350	-0-	350	1382	350	3			N	-0-					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-
09	0		35	-0-	35	73	35	3			N	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	108	35	3			N	-0-					-0-
11	0		33	-0-	33	141	33	3			N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	0		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	134	68	3			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	199	65	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	0		621	-0-	621	621	621	3			N	-0-					-0-
09	0		792	-0-	792	1413	792	3			N	-0-					-0-
10	0		909	-0-	909	2322	909	3			N	-0-					-0-
11	0		787	-0-	787	3109	787	3			N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	0		439	-0-	439	439	439	3			N	-0-					-0-
10	0		455	-0-	455	894	455	3			N	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	1327	433	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
09	0		504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		489	-0-	489	993	489	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		437	-0-	437	1430	437	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	0		345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-
09	0		440	-0-	440	785	440	3			N	-0-					-0-
10	0		505	-0-	505	1290	505	3			N	-0-					-0-
11	0		437	-0-	437	1727	437	3			N	-0-					-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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	0		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
09	0		66	-0-	66	150	66	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		68	-0-	68	218	68	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	283	65	3			Y	-0-					-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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					158
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					158
08	0		276	-0-	276	276	276	3			N	-0-					158
09	628	N	352	-0-	-276	-0-	352	3			N	-0-					158
10	0		404	-0-	404	404	404	3			N	-0-					158
11	0		350	-0-	350	754	350	3			N	-0-					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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					26
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					26
08	0		414	-0-	414	414	414	3			N	-0-					26
09	942	N	528	-0-	-414	-0-	528	3			N	-0-					26
10	0		630	-0-	630	630	606	3	24	9	N	22					48
11	0		525	-0-	525	1155	525	3			N	-0-					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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	443	3	114	9	N	104	68	1			112
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					112
08	0		568	-0-	568	568	567	3	1	9	N	1	71	1			42
09	1328	N	760	-0-	-568	-0-	724	3	36	9	N	33					75
10	0		736	-0-	736	736	703	3	33	9	N	30					105
11	0		671	-0-	671	1407	629	3	42	9	N	38	68	1			75

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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	0		382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
09	733	N	351	-0-	-382	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353	353	353	3			N	-0-					-0-
11	0		326	-0-	326	679	326	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	0		103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
09	235	N	132	-0-	-103	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-
11	0		131	-0-	131	283	131	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	45	22	3			N	-0-					-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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	0		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
09	122	N	61	-0-	-61	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	0		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	84	37	3			N	-0-					-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
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	0		282	-0-	282	282	282	3			N	-0-					-0-
09	550	N	268	-0-	-282	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	274	3			N	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	532	258	3			N	-0-					-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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	0		417	-0-	417	417	417	3			N	-0-					-0-
09	417	N	-0-	-0-	-417	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	0		139	-0-	139	139	139	3			N	-0-					-0-
09	249	N	110	-0-	-139	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	0		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	222	108	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	2	N	-0-					58
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	-0-					58
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	48	1	429	2	N	-0-					58
09	0		473	-0-	473	473	47	1	426	2	N	-0-					58
10	0		489	-0-	489	962	49	1	440	2	N	-0-					58
*11	1427	N	465	-0-	-962	-0-	47	1	418	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					81
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					81
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					81
09	0		802	-0-	802	802	802	2			N	-0-					81
10	0		859	-0-	859	1661	859	2			N	-0-					81
*11	2373	N	712	-0-	-1661	-0-	712	2			N	-0-					81

MOSAIC TEXAS LLC 589983
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					110
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					110
08	0		2145	-0-	2145	2145	2090	3	55	9	N	50	144	1			16
09	0		1359	-0-	1359	3504	1359	3			N	-0-					16
10	0		1207	-0-	1207	4711	1207	3			N	-0-					16
11	0		339	-0-	339	5050	339	3			N	-0-					16

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					33
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
08	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					33
09	0		50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					33
10	0		10	-0-	10	110	10	3			N	-0-					33
11	0		10	-0-	10	120	10	3			N	-0-					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8	1	8			23
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2					25
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	N	2	1	8			26
09	0		1211	-0-	1211	1211	1211	2			N	-0-					26
10	2463	N	1252	-0-	-1211	-0-	1252	2			N	-0-					26
11	0		1114	-0-	1114	1114	1108	2	6	9	N	5	1	8			30

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

06	7800	X	4798	-0-	-3002	-0-	4735	2	63	9	N	57	79	1			76
07	5859	X	4172	-0-	-1687	-0-	4102	2	70	9	N	64					140
08	5735	X	4327	-0-	-1408	-0-	4305	2	22	9	N	20	137	1			23
09	0		3651	-0-	3651	3651	3632	2	19	9	N	17					40
10	7450	X	3799	-0-	-3651	-0-	3771	2	28	9	N	25	65	1			-0-
11	4800	X	2568	-0-	-2232	-0-	2565	2	3	9	N	3					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
*09	80	N	43	-0-	-37	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		288	-0-	288	2150	288	2			N	-0-					87
07	2450	X	300	-0-	-2150	-0-	300	2			N	-0-					87
08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					87
09	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					87
*10	533	N	263	-0-	-270	-0-	263	2			N	-0-					87
11	0		248	-0-	248	248	248	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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		540	-0-	540	540	540	3			N	-0-					-0-
11	0		501	-0-	501	1041	501	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	274	3			N	-0-					-0-
11	0		267	-0-	267	541	267	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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	6	6	3			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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					27
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					27
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					27
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					27
10	0		440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					27
11	0		422	-0-	422	862	422	3			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
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
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	0		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-
11	0		317	-0-	317	631	317	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					67
11	14B2 EXT		11	-0-	11	22	11	3			N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	101	101	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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	0		301	-0-	301	301	301	3			N	-0-					-0-
11	0		227	-0-	227	528	227	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
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	189	75	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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	126	56	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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	156	156	3			N	-0-					-0-
11	0		174	-0-	174	330	174	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
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	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	46	17	3	29	9	N	26					26
11	0		5	-0-	5	51	5	3			N	-0-					26

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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					52
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					52
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					52
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	0		406	-0-	406	406	406	2			N	-0-					-0-
10	0		280	-0-	280	686	280	2			N	-0-					-0-
11	0		393	-0-	393	1079	393	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	0		586	-0-	586	586	586	2			N	-0-					-0-
10	0		482	-0-	482	1068	482	2			N	-0-					-0-
11	0		415	-0-	415	1483	415	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					214
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					214
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					214
09	0		267	-0-	267	267	267	2			N	-0-					214
10	0		280	-0-	280	547	280	2			N	-0-					214
11	0		269	-0-	269	816	269	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	280	2	10	9	N	9					33
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9	9	N	8					41
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8	9	N	7					48
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					48
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5					53
11	0		279	-0-	279	279	275	2	4	9	N	4					57

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 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
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023 - WELL PLUGGED 1/11/2023

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
10	255	N	113	-0-	-142	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	0		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
10	0		76	-0-	76	151	76	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	226	75	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					66
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					66
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					66
09	0		1000	-0-	1000	1000	1000	3			Y	-0-					66
10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2200	1200	3			Y	-0-					66
11	DLQ G-10		1000	-0-	1000	3200	1000	3			Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	0		232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					-0-
10	0		247	-0-	247	479	247	3			N	-0-					-0-
11	0		227	-0-	227	706	227	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2					61
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					61
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					61
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	611	2	6	9	N	5					66
10	0		519	-0-	519	519	510	2	9	9	N	8					74
11	0		483	-0-	483	1002	474	2	9	9	N	8					82

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
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					49
07	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-					49
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					49
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					49
10	0		604	-0-	604	604	604	2			N	-0-					49
11	0		308	-0-	308	912	308	2			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					92
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					92
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					92
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					92
10	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					92
11	0		175	-0-	175	273	175	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					26
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					26
08	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					26
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					26
10	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					26
11	0		107	-0-	107	227	107	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
09	395	X	215	-0-	-180	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	0		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	226	112	3			N	-0-					-0-

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

06	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

06	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 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
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	578	296	2			N	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	863	285	2			N	-0-					-0-

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
*12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					3
*01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					3
*02	672	N	655	-0-	-17	-0-	655	2			Y	-0-					3
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					3
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					3
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	685	2	19	9	Y	17					20
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2115	2	90	9	Y	82					102
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2298	2	52	9	Y	47					149
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2024	2	15	9	Y	14					163
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	2	9	9	Y	8					171
10	2356	N	1675	-0-	-681	-0-	1654	2	21	9	Y	19					190
11	0		1498	-0-	1498	1498	1481	2	17	9	Y	15					205

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

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

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	0		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					-0-
10	0		140	-0-	140	868	140	2			Y	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	1081	213	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	0		337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	686	349	2			N	-0-					-0-
11	0		340	-0-	340	1026	340	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	0		899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
10	0		940	-0-	940	1839	940	2			N	-0-					-0-
11	0		923	-0-	923	2762	923	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	0		496	-0-	496	496	496	2			N	-0-					-0-
10	0		485	-0-	485	981	485	2			N	-0-					-0-
11	0		462	-0-	462	1443	462	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					7
*01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					7
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					7
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					7
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					7
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					7
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					7
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					7
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					7
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					7
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					7
11	0		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					26
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					26
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					26
09	0		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					26
10	0		580	-0-	580	1129	580	2			Y	-0-					26
11	0		564	-0-	564	1693	564	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	0		902	-0-	902	902	902	2			N	-0-					-0-
10	0		959	-0-	959	1861	959	2			N	-0-					-0-
11	0		857	-0-	857	2718	857	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	0		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
10	0		158	-0-	158	306	158	2			N	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	456	150	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					34
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					34
*02	2800	N	3581	-0-	781	781	3573	2	8	9	Y	7					41
03	3100	N	3181	-0-	81	862	3181	2			Y	-0-					32
04	3000	N	3150	-0-	150	1012	3143	2	7	9	Y	6					38
*05	3523	X	2511	-0-	-1012	-0-	2500	2	11	9	Y	10					48
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					48
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					48
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					48
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3356	2	20	9	Y	18					66
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3467	2	6	9	Y	5					71
11	0		3086	-0-	3086	3086	3062	2	24	9	Y	22					93

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	435	-0-	-340	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*02	700	N	464	-0-	-236	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	0		810	-0-	810	810	810	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
*12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*01	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*02	532	N	403	-0-	-129	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	0		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
09	0		1320	-0-	1320	1320	1320	2			Y	-0-					-0-
10	0		1315	-0-	1315	2635	1315	2			Y	-0-					-0-
11	0		1299	-0-	1299	3934	1299	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	76	46	2			N	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	125	49	2			N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	0		258	-0-	258	258	258	2			N	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	524	266	2			N	-0-					-0-
11	0		257	-0-	257	781	257	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 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
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	0		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
10	0		635	-0-	635	1269	635	2			Y	-0-					-0-
11	0		597	-0-	597	1866	597	2			Y	-0-					-0-

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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	0		451	-0-	451	451	451	2			N	-0-					-0-
10	0		455	-0-	455	906	455	2			N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	1356	450	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	0		204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
10	0		240	-0-	240	444	240	2			N	-0-					-0-
11	0		345	-0-	345	789	345	2			N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	0		728	-0-	728	728	728	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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	0		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					-0-
10	0		321	-0-	321	639	321	2			N	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	943	304	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	0		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
10	0		479	-0-	479	921	479	2			Y	-0-					-0-
11	0		459	-0-	459	1380	459	2			Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					22
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					22
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					22
09	0		864	-0-	864	864	864	2			Y	-0-					22
10	0		876	-0-	876	1740	876	2			Y	-0-					22
11	0		843	-0-	843	2583	843	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	0		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	969	493	2			Y	-0-					-0-
11	0		484	-0-	484	1453	484	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	0		138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	281	143	2			N	-0-					-0-
11	0		136	-0-	136	417	136	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	0		585	-0-	585	585	585	2			Y	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605	1190	605	2			Y	-0-					-0-
11	0		588	-0-	588	1778	588	2			Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	0		1073	-0-	1073	1073	1073	2			N	-0-					-0-
10	0		1093	-0-	1093	2166	1093	2			N	-0-					-0-
11	0		1032	-0-	1032	3198	1032	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	0		357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					-0-
10	0		370	-0-	370	727	370	2			Y	-0-					-0-
11	0		366	-0-	366	1093	366	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	0		340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-					-0-
10	0		341	-0-	341	681	341	2			Y	-0-					-0-
11	0		327	-0-	327	1008	327	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	0		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	531	259	2			Y	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	800	269	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	0		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-
10	0		303	-0-	303	583	303	2			N	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	853	270	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	0		568	-0-	568	568	568	2			N	-0-					-0-
10	0		44	-0-	44	612	44	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	612					N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	0		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
10	0		287	-0-	287	564	287	2			Y	-0-					-0-
11	0		270	-0-	270	834	270	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	Y	3					3
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	Y	2					5
11	0		1296	-0-	1296	1296	1296	2			Y	-0-					5

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236	454	236	2			N	-0-					-0-
11	0		226	-0-	226	680	226	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					3
*01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					3
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					3
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					3
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					3
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					3
10	T. A.		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					3
11	T. A.		125	-0-	125	240	125	2			Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	0		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	650	333	2			Y	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	971	321	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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	0		474	-0-	474	474	474	2			N	-0-					-0-
10	0		429	-0-	429	903	429	2			N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1338	435	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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	0		385	-0-	385	385	385	2			N	-0-					-0-
10	0		405	-0-	405	790	405	2			N	-0-					-0-
11	0		367	-0-	367	1157	367	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
06	106	N	48	-0-	-58	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	76	35	2			N	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	461	385	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
*12	806	N	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	Y	1					9
*01	806	N	794	-0-	-12	-0-	791	2	3	9	Y	3					12
*02	700	N	675	-0-	-25	-0-	665	2	10	9	Y	9					21
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2					23
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	706	2	8	9	Y	7					30
05	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			Y	-0-					30
06	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			Y	-0-					30
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					30
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1					31
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	Y	3					34
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	773	2	4	9	Y	4					38
11	0		737	-0-	737	737	735	2	2	9	Y	2					40

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
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					42
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					42
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					42
09	0		2035	-0-	2035	2035	2035	2			Y	-0-					42
10	0		2100	-0-	2100	4135	2100	2			Y	-0-					42
11	0		2086	-0-	2086	6221	2086	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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	0		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					-0-
10	0		228	-0-	228	406	228	2			N	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	605	199	2			N	-0-					-0-

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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	0		219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					-0-
10	0		229	-0-	229	448	229	2			N	-0-					-0-
11	0		221	-0-	221	669	221	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					10
*01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					10
*02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					10
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					10
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					10
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					10
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					10
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					10
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					10
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					10
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					10
11	0		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	0		551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-
10	0		671	-0-	671	1222	671	2			Y	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	1803	581	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	0		550	-0-	550	550	550	2			N	-0-					-0-
10	0		694	-0-	694	1244	694	2			N	-0-					-0-
11	0		662	-0-	662	1906	662	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	0		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	1067	137	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1067					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	0		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					-0-
10	0		405	-0-	405	1133	405	2			Y	-0-					-0-
11	0		232	-0-	232	1365	232	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			Y	-0-					2
*01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					2
*02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	2			Y	-0-					2
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					2
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					2
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					2
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					2
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					2
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					2
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					2
11	0		746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	0		666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					-0-
10	0		692	-0-	692	1358	692	2			Y	-0-					-0-
11	0		661	-0-	661	2019	661	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
*12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1250	2	3	9	Y	3					28
*01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1217	2	1	9	Y	1					29
*02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	966	2	3	9	Y	3					32
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1184	2	6	9	Y	5					37
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					37
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					39
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1094	2	2	9	Y	2					41
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					41
08	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1099	2	1	9	Y	1					42
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1107	2	1	9	Y	1					43
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			Y	-0-					43
11	0		999	-0-	999	999	999	2			Y	-0-					43

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					33
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					33
*02	1232	N	1104	-0-	-128	-0-	1104	2			Y	-0-					33
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2			Y	-0-					33
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					33
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					33
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					33
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					33
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					33
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					33
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			Y	-0-					33
11	0		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	0		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					-0-
10	0		935	-0-	935	1808	935	2			Y	-0-					-0-
11	0		639	-0-	639	2447	639	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					15
*01	496	N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					16
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					16
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					20
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					20
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					20
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					20
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					20
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					20
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					20
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					20
11	0		356	-0-	356	356	356	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			17
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					13
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					13
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					13
09	0		1181	-0-	1181	1181	1181	2			Y	-0-					13
10	0		1012	-0-	1012	2193	1012	2			Y	-0-					13
11	0		1285	-0-	1285	3478	1285	2			Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
09	0		989	-0-	989	989	989	2			Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	2125	1136	2			Y	-0-					-0-
11	0		1206	-0-	1206	3331	1206	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5179	2	36	9	Y	33					234
*01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5245	2	39	9	Y	35	141	1			128
*02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	4332	2	52	9	Y	47	89	1			86
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4870	2	58	9	Y	53	80	1			59
04	5070	X	5037	-0-	-33	-0-	4973	2	64	9	Y	58	86	1			31
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5255	2	58	9	Y	53					84
06	5070	X	3328	-0-	-1742	-0-	3283	2	45	9	Y	41					125
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	38	85	1			78
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	55	90	1			43
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	41					84
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	45	85	1			44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					75

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
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					37
07	1271	N	335	-0-	-936	-0-	335	2			Y	-0-					37
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					37
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0		-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
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	0		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	475	245	2			Y	-0-					-0-
11	0		246	-0-	246	721	246	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
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	0		717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-					-0-
10	0		761	-0-	761	1478	761	2			Y	-0-					-0-
11	0		712	-0-	712	2190	712	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
*12	1178	N	927	-0-	-251	-0-	927	2			Y	-0-					35
*01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	2			Y	-0-					35
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-	35	1			-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	0		780	-0-	780	780	780	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					35
*01	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			Y	-0-					35
*02	1036	N	778	-0-	-258	-0-	777	2	1	9	Y	1					36
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	977	2	3	9	Y	3					39
04	960	N	801	-0-	-159	-0-	800	2	1	9	Y	1					40
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					40
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			Y	-0-					40
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					40
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					40
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					40
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					40
11	0		1207	-0-	1207	1207	1205	2	2	9	Y	2					42

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2116	2	22	9	Y	20					95
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2255	2	28	9	Y	25	70	1			50
*02	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1911	2	21	9	Y	19					69
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20	80	1			9
04	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2145	2	26	9	Y	24					33
05	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	1990	2	18	9	Y	16					49
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2125	2	21	9	Y	19					68
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2088	2	19	9	Y	17					85
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2112	2	18	9	Y	16	90	1			11
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2132	2	18	9	Y	16					27
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2179	2	22	9	Y	20					47
11	0		2031	-0-	2031	2031	2007	2	24	9	Y	22					69

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					17
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					17
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					17
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					17
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					17
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					17
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					17
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					17
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-					17
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					17
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					17
11	0		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

*12	868	N	583	-0-	-285	-0-	581	2	2	9	Y	2					67
*01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-					67
*02	644	N	624	-0-	-20	-0-	621	2	3	9	Y	3					70
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	306	2	8	9	Y	7					77
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					77
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					77
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					77
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					77
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					77
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					77
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					10
11	0		1340	-0-	1340	1340	1340	2			Y	-0-					10

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					15
*01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					15
*02	336	N	227	-0-	-109	-0-	227	2			Y	-0-					15
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					15
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					15
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					15
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					15
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					15
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					15
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					15
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					15
11	0		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

*12	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			Y	-0-					5
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					5
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					5
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					5
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					5
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					5
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	213	2	8	9	Y	7					12
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	773	2	34	9	Y	31					43
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	10					53
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	0		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	576	296	2			N	-0-					-0-
11	0		278	-0-	278	854	278	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	0		572	-0-	572	572	572	2			N	-0-					-0-
10	0		779	-0-	779	1351	779	2			N	-0-					-0-
11	0		790	-0-	790	2141	790	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	0		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
10	0		397	-0-	397	812	397	2			Y	-0-					-0-
11	0		375	-0-	375	1187	375	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2336	2	4	9	Y	4					48
*01	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2366	2	10	9	Y	9					57
*02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2162	2	10	9	Y	9					66
03	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2166	2	7	9	Y	6					72
04	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2156	2	8	9	Y	7					79
05	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2192	2	1	9	Y	1					80
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					80
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	Y	5	85	1			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
11	0		2348	-0-	2348	2348	2348	2			Y	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	0		443	-0-	443	443	443	2			Y	-0-					-0-
10	0		517	-0-	517	960	517	2			Y	-0-					-0-
11	0		535	-0-	535	1495	535	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					55
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			Y	-0-					55
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					55
09	0		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					55
10	0		957	-0-	957	1877	957	2			Y	-0-					55
11	0		888	-0-	888	2765	888	2			Y	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	0		743	-0-	743	743	743	2			N	-0-					-0-
10	0		773	-0-	773	1516	773	2			N	-0-					-0-
11	0		741	-0-	741	2257	741	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	0		233	-0-	233	233	233	2			N	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236	469	236	2			N	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	692	223	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					6
*01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					6
*02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					6
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					6
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					6
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					6
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					6
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					6
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					6
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					6
11	0		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	0		724	-0-	724	724	724	2			N	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	1458	734	2			N	-0-					-0-
11	0		708	-0-	708	2166	708	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					15
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					15
*02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1332	2			Y	-0-					15
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17					32
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	Y	1					33
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	2	4	9	Y	4					37
06	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1549	2	1	9	Y	1					38
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1677	2	2	9	Y	2					40
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					40
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	Y	3					43
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1					44
11	0		1574	-0-	1574	1574	1571	2	3	9	Y	3					47

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
*12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					5
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					5
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5					15
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					15
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					15
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					15
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					15
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					15
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					15
10	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			Y	-0-					15
11	0		1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-					15

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-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-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	0		1437	-0-	1437	1437	1437	2			N	-0-					-0-
10	0		1476	-0-	1476	2913	1476	2			N	-0-					-0-
11	0		1441	-0-	1441	4354	1441	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		1129	-0-	1129	3628	1129	2			Y	-0-					6
*01	4595	X	967	-0-	-3628	-0-	967	2			Y	-0-					6
*02	1176	N	726	-0-	-450	-0-	726	2			Y	-0-					6
03	1116	N	683	-0-	-433	-0-	683	2			Y	-0-					6
04	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			Y	-0-					6
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			Y	-0-					6
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			Y	-0-					6
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					6
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					6
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					6
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					6
11	0		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	47	24	2			Y	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	66	19	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	0		2049	-0-	2049	2049	2049	2			N	-0-					-0-
10	0		1995	-0-	1995	4044	1995	2			N	-0-					-0-
11	0		1874	-0-	1874	5918	1874	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

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

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
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	0		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
10	0		665	-0-	665	1333	665	2			Y	-0-					-0-
11	0		644	-0-	644	1977	644	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	0		1011	-0-	1011	1011	1011	2			Y	-0-					-0-
10	0		1059	-0-	1059	2070	1059	2			Y	-0-					-0-
11	0		1006	-0-	1006	3076	1006	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
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	9	Y	8					8
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1					9
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					9
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					9
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3	9	Y	3					12
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1337	2	4	9	Y	4					16
11	0		867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					16

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
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-

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
*12	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	1592	2			Y	-0-					43
*01	1953	N	767	-0-	-1186	-0-	767	2			Y	-0-					43
*02	952	N	652	-0-	-300	-0-	652	2			Y	-0-					43
03	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921	2			Y	-0-					43
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					43
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					43
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2534	2	15	9	Y	14					57
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					57
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	0		420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-					-0-
10	0		439	-0-	439	859	439	2			Y	-0-					-0-
11	0		428	-0-	428	1287	428	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	0		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
10	0		144	-0-	144	250	144	2			N	-0-					-0-
11	0		159	-0-	159	409	159	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					22
*01	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			Y	-0-					22
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					22
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					22
04	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	2			Y	-0-					22
05	1178	N	374	-0-	-804	-0-	374	2			Y	-0-					22
06	1140	N	304	-0-	-836	-0-	304	2			Y	-0-					22
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			Y	-0-					22
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					22
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					22
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			Y	-0-					22
11	0		160	-0-	160	160	160	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
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	0		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	872	444	2			Y	-0-					-0-
11	0		433	-0-	433	1305	433	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
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	0		1086	-0-	1086	1086	1086	2			Y	-0-					-0-
10	0		1126	-0-	1126	2212	1126	2			Y	-0-					-0-
11	0		1013	-0-	1013	3225	1013	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					1
*01	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1130	2			Y	-0-					1
*02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			Y	-0-					1
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					1
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					1
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					1
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					1
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					1
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					1
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					1
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					1
11	0		1550	-0-	1550	1550	1550	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
09	0		1351	-0-	1351	1351	1351	2			Y	-0-					-0-
10	0		1517	-0-	1517	2868	1517	2			Y	-0-					-0-
11	0		1081	-0-	1081	3949	1081	2			Y	-0-					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	0		1305	-0-	1305	1305	1305	2			N	-0-					-0-
10	0		1165	-0-	1165	2470	1165	2			N	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	3347	877	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		101	-0-	101	102	101	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					38
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					38
*02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	891	2			Y	-0-					38
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					38
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2			Y	-0-					38
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					38
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					38
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					38
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					38
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					38
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					38
11	0		1002	-0-	1002	1002	1002	2			Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1617	2	12	9	Y	11					79
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	14	9	Y	13					92
*02	1400	N	1262	-0-	-138	-0-	1258	2	4	9	Y	4	73	1			23
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			Y	-0-					23
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	Y	11					34
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	Y	3					37
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	9	Y	6					43
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3	9	Y	3					46
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					46
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3					49
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					49
11	0		1480	-0-	1480	1480	1474	2	6	9	Y	5					54

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	0		332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					-0-
10	0		886	-0-	886	1218	886	2			Y	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	1617	399	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	0		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	266	128	2			Y	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	405	139	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	0		690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	1412	722	2			N	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	2077	665	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1156	-0-	1156	1156	1156	2			Y	-0-					-0-
07	2374	X	1218	-0-	-1156	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
09	0		1052	-0-	1052	1052	1052	2			Y	-0-					-0-
10	0		731	-0-	731	1783	731	2			Y	-0-					-0-
11	0		633	-0-	633	2416	633	2			Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		1301	-0-	1301	68271	1301	2			N	-0-					10
07	SWR 10		1340	-0-	1340	69611	1340	2			N	-0-					10
08	SWR 10		1325	-0-	1325	70936	1325	2			N	-0-					10
09	SWR 10		1280	-0-	1280	72216	1280	2			N	-0-					10
10	SWR 10		1346	-0-	1346	73562	1346	2			N	-0-					10
11	SWR 10		1267	-0-	1267	74829	1267	2			N	-0-					10

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	0		470	-0-	470	470	470	2			N	-0-					-0-
10	0		490	-0-	490	960	490	2			N	-0-					-0-
11	0		478	-0-	478	1438	478	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	0		778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					-0-
10	0		753	-0-	753	1531	753	2			N	-0-					-0-
11	0		698	-0-	698	2229	698	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	0		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
10	0		272	-0-	272	535	272	2			Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	793	258	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	337	2			Y	-0-					11
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	Y	12					23
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					23
09	0		770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					23
10	0		771	-0-	771	1541	771	2			Y	-0-					23
11	0		735	-0-	735	2276	735	2			Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	0		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
10	0		538	-0-	538	783	538	2			N	-0-					-0-
11	0		436	-0-	436	1219	436	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	0		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	242	37	2			Y	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	432	190	2			Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	0		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
10	0		86	-0-	86	170	86	2			Y	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	246	76	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	0		1172	-0-	1172	1172	1172	2			N	-0-					-0-
10	0		1233	-0-	1233	2405	1233	2			N	-0-					-0-
11	0		1199	-0-	1199	3604	1199	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	0		370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					-0-
10	0		415	-0-	415	785	415	2			Y	-0-					-0-
11	0		160	-0-	160	945	160	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
*12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					37
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					37
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					37
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					37
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					37
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					37
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					37
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					37
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					37
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					37
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					37
11	0		318	-0-	318	318	318	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
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	0		697	-0-	697	697	697	2			N	-0-					-0-
10	0		703	-0-	703	1400	703	2			N	-0-					-0-
11	0		673	-0-	673	2073	673	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
*12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					7
*01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					7
*02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					7
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9	9	Y	8					15
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					15
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					15
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					15
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					15
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					15
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8	9	Y	7					22
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					22
11	0		1539	-0-	1539	1539	1539	2			Y	-0-					22

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					55
*01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					55
*02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					55
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					55
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					55
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					55
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					55
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					55
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					55
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					55
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					55
11	0		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	0		697	-0-	697	697	697	2			Y	-0-					-0-
10	0		726	-0-	726	1423	726	2			Y	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	2114	691	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

*12	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			Y	-0-					28
*01	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					28
*02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	2			Y	-0-					28
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					28
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					28
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					28
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					28
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					28
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					28
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					28
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					28
11	0		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

*12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					5
*01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					5
*02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					5
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					5
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					5
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					5
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					5
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					5
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					5
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					5
11	0		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

*12	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			Y	-0-					16
*01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			Y	-0-					16
*02	1904	N	1688	-0-	-216	-0-	1688	2			Y	-0-					16
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	2021	2			Y	-0-					16
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			Y	-0-					16
05	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1345	2			Y	-0-					16
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					16
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					16
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					16
09	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1976	2			Y	-0-					16
10	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			Y	-0-					16
11	0		1941	-0-	1941	1941	1941	2			Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4					18
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	Y	5					23
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					29
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1450	2	6	9	Y	5					34
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1371	2	2	9	Y	2					36
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1413	2	4	9	Y	4					40
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2			Y	-0-					40
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1400	2	1	9	Y	1					41
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					43
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	9	Y	2					45
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2					47
11	0		1515	-0-	1515	1515	1506	2	9	9	Y	8					55

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	0		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					-0-
10	0		528	-0-	528	1134	528	2			Y	-0-					-0-
11	0		528	-0-	528	1662	528	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	0		279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	571	292	2			Y	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	840	269	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					8
*01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					8
*02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			Y	-0-					8
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					8
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					8
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					8
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					8
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					8
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					8
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					8
11	0		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					23
*01	930	N	896	-0-	-34	-0-	890	2	6	9	Y	5					28
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4					32
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	961	2	6	9	Y	5					37
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	776	2	2	9	Y	2					39
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					40
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	915	2	4	9	Y	4					44
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2					46
08	961	N	132	-0-	-829	-0-	132	2			Y	-0-					46
09	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			Y	-0-					46
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2					48
11	0		1026	-0-	1026	1026	1023	2	3	9	Y	3					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	14	5	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					72
*01	837	N	453	-0-	-384	-0-	453	2			Y	-0-					72
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					72
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					72
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					72
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					72
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					72
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					72
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					72
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					72
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	-0-					72
11	0		545	-0-	545	545	543	2	2	9	Y	2					74

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					16
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					16
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					16
09	0		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					16
10	0		263	-0-	263	607	263	2			Y	-0-					16
11	0		194	-0-	194	801	194	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	0		352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					-0-
10	0		357	-0-	357	709	357	2			Y	-0-					-0-
11	0		340	-0-	340	1049	340	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. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	0		339	-0-	339	339	339	2			N	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353	692	353	2			N	-0-					-0-
11	0		283	-0-	283	975	283	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	0		851	-0-	851	851	851	2			Y	-0-					-0-
10	0		905	-0-	905	1756	905	2			Y	-0-					-0-
11	0		880	-0-	880	2636	880	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	0		349	-0-	349	349	349	2			Y	-0-					-0-
10	0		364	-0-	364	713	364	2			Y	-0-					-0-
11	0		343	-0-	343	1056	343	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	832	-0-	-67	-0-	796	2	36	9	Y	33					85
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	812	2	50	9	Y	45					130
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	717	2	47	9	Y	43					173
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	781	2	44	9	Y	40					213
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	809	2	33	9	Y	30					243
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	762	2	26	9	Y	24	154	1			113
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	2	42	9	Y	38					151
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	874	2	42	9	Y	38					189
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	817	2	34	9	Y	31					220
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	783	2	32	9	Y	29	157	1			92
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	803	2	42	9	Y	38					130
11	0		810	-0-	810	810	768	2	42	9	Y	38					168

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					58
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5					63
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	Y	10					73
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1100	2	6	9	Y	5					78
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1069	2	4	9	Y	4	79	1			3
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1077	2	8	9	Y	7					10
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			Y	-0-					10
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1074	2	6	9	Y	5					15
08	1085	N	721	-0-	-364	-0-	721	2			Y	-0-					15
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					15
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1019	2	8	9	Y	7					22
11	0		1147	-0-	1147	1147	1147	2			Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE											
*12	527	N	507	-0-	-20	-0-	485	2	22	9	Y	20					70
*01	527	N	512	-0-	-15	-0-	502	2	10	9	Y	9					79
*02	476	N	369	-0-	-107	-0-	357	2	12	9	Y	11					90
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	369	2	15	9	Y	14					104
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	389	2	6	9	Y	5					109
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2	79	1			32
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	Y	6					38
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	Y	5					43
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	427	2	6	9	Y	5					48
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2					50
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10	9	Y	9					59
11	0		465	-0-	465	465	454	2	11	9	Y	10					69

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	0		406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	817	411	2			Y	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	1214	397	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	Y	1					51
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					51
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	Y	11					62
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	2	2	9	Y	2					64
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1544	2	9	9	Y	8					72
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1569	2	3	9	Y	3					75
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1435	2	4	9	Y	4					79
07	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1463	2	2	9	Y	2					81
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			Y	-0-					81
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1566	2	9	9	Y	8					89
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	Y	1	75	1			15
11	0		1408	-0-	1408	1408	1408	2			Y	-0-					15

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
09	0		800	-0-	800	800	800	2			Y	-0-					-0-
10	0		837	-0-	837	1637	837	2			Y	-0-					-0-
11	0		809	-0-	809	2446	809	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	0		302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
10	0		312	-0-	312	614	312	2			Y	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	912	298	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	Y	6					18
*01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					18
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					18
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	919	2	2	9	Y	2					20
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					20
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					20
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			Y	-0-					20
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					20
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					20
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					20
11	0		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					5
*01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					5
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					5
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					5
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					5
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	519	2	41	9	Y	37					42
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	430	2	3	9	Y	3					45
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					45
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	Y	15					60
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					60
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					60
11	0		503	-0-	503	503	488	2	15	9	Y	14					74

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
09	0		1056	-0-	1056	1056	1056	2			Y	-0-					-0-
10	0		1107	-0-	1107	2163	1107	2			Y	-0-					-0-
11	0		1040	-0-	1040	3203	1040	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	0		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
10	0		229	-0-	229	427	229	2			Y	-0-					-0-
11	0		200	-0-	200	627	200	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					57
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	Y	10					67
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					67
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5					72
04	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			Y	-0-					72
05	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	2			Y	-0-					72
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					72
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					72
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					72
09	900	N	659	-0-	-241	-0-	659	2			Y	-0-					72
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					72
11	0		682	-0-	682	682	682	2			Y	-0-					72

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	0		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	113	64	2			Y	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	167	54	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					40
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					40
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					40
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	5					45
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					45
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					45
06	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					45
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	Y	10					55
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	Y	2					57
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					57
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					57
11	0		1627	-0-	1627	1627	1627	2			Y	-0-					57

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

*12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					15
*01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					15
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					15
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					15
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					15
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					15
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					15
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					15
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15
11	0		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	0		969	-0-	969	969	969	2			Y	-0-					-0-
10	0		1027	-0-	1027	1996	1027	2			Y	-0-					-0-
11	0		1022	-0-	1022	3018	1022	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3132	2	15	9	Y	14					60
*01	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3078	2	4	9	Y	4					64
*02	2884	X	2700	-0-	-184	-0-	2677	2	23	9	Y	21					85
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3080	2	25	9	Y	23					108
04	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2927	2	10	9	Y	9					117
05	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3142	2	8	9	Y	7	80	1			44
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3040	2	12	9	Y	11					55
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3136	2	10	9	Y	9					64
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3129	2	8	9	Y	7					71
09	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	3014	2	11	9	Y	10					81
10	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3094	2	11	9	Y	10					91
11	0		2986	-0-	2986	2986	2974	2	12	9	Y	11					102

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
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	Y	7					97
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	2	6	9	Y	5					102
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					102
09	0		2486	-0-	2486	2486	2486	2			Y	-0-					102
10	0		2169	-0-	2169	4655	2169	2			Y	-0-					102
11	0		2103	-0-	2103	6758	2103	2			Y	-0-					102

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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
09	0		1630	-0-	1630	1630	1630	2			Y	-0-					-0-
10	0		1695	-0-	1695	3325	1695	2			Y	-0-					-0-
11	0		1631	-0-	1631	4956	1631	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
*12	4433	X	3247	-0-	-1186	-0-	3208	2	39	9	Y	35					93
*01	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4094	2	26	9	Y	24					117
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-	70	1			47
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3840	2	15	9	Y	14					61
04	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	3799	2	14	9	Y	13					74
05	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	3732	2	18	9	Y	16					90
06	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	3743	2	13	9	Y	12					102
07	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	3828	2	12	9	Y	11					113
*08	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3818	2			Y	-0-	67	1			46
09	3810	X	3386	-0-	-424	-0-	3367	2	19	9	Y	17					63
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3930	2	15	9	Y	14					77
11	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3706	2	20	9	Y	18					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					29
*01	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			Y	-0-					29
*02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	2			Y	-0-					29
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					29
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					29
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					29
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			Y	-0-					29
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					29
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					29
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					29
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					29
11	0		705	-0-	705	705	705	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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	0		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	531	147	2			Y	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	875	344	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
*12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			Y	-0-					25
*01	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			Y	-0-					25
*02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	1084	2			Y	-0-					25
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	Y	20					45
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5					50
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					50
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					50
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					50
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1602	2	21	9	Y	19					69
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-	59	1			10
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					10
11	0		1501	-0-	1501	1501	1501	2			Y	-0-					10

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
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					22
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			Y	-0-					22
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					22
09	0		1533	-0-	1533	1533	1533	2			Y	-0-					22
10	0		1440	-0-	1440	2973	1440	2			Y	-0-					22
11	0		1374	-0-	1374	4347	1374	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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	0		238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					-0-
10	0		244	-0-	244	482	244	2			Y	-0-					-0-
11	0		251	-0-	251	733	251	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
*12	992	N	944	-0-	-48	-0-	938	2	6	9	Y	5					49
*01	930	N	918	-0-	-12	-0-	904	2	14	9	Y	13					62
*02	728	N	709	-0-	-19	-0-	694	2	15	9	Y	14					76
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	806	2	7	9	Y	6					141
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	782	2	13	9	Y	12					153
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	59	1			94
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	Y	9					103
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					103
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					30
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					30
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					30
11	0		898	-0-	898	898	890	2	8	9	Y	7					37

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
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
*12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					25
*01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					25
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					25
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					25
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					25
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					25
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					25
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					25
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					25
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					25
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					25
11	0		256	-0-	256	256	256	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
*12	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	3511	2			Y	-0-					176
*01	3627	X	2512	-0-	-1115	-0-	2510	2	2	9	Y	2					178
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3554	2	15	9	Y	14					192
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3560	2	18	9	Y	16					208
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					208
05	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3435	2	10	9	Y	9					217
06	3630	X	3567	-0-	-63	-0-	3566	2	1	9	Y	1					218
07	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			Y	-0-					218
08	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	3642	2			Y	-0-					218
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-	177	1			41
10	3689	X	2796	-0-	-893	-0-	2796	2			Y	-0-					41
11	0		2384	-0-	2384	2384	2384	2			Y	-0-					41

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
*12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1166	2	7	9	Y	6					126
*01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1030	2	1	9	Y	1					127
*02	1120	N	786	-0-	-334	-0-	779	2	7	9	Y	6					133
03	1178	N	839	-0-	-339	-0-	830	2	9	9	Y	8					141
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	2			Y	-0-					141
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-	73	1			68
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	2			Y	-0-					68
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			Y	-0-					68
08	930	N	627	-0-	-303	-0-	627	2			Y	-0-					68
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	2			Y	-0-					68
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			Y	-0-					68
11	0		879	-0-	879	879	857	2	22	9	Y	20					88

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	0		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					-0-
10	0		286	-0-	286	555	286	2			Y	-0-					-0-
11	0		264	-0-	264	819	264	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					36
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					36
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					36
10	0		555	-0-	555	555	555	2			N	-0-					36
*11	1087	N	532	-0-	-555	-0-	532	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	19	-0-	-27	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	297	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	307	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	307	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	297	1	871	2	N	-0-					-0-
10	0		1205	-0-	1205	1205	307	1	898	2	N	-0-					-0-
*11	2361	N	1156	-0-	-1205	-0-	297	1	859	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
*11	348	N	175	-0-	-173	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			78
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			78
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			78
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			78
10	0		36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			78
*11	38	N	2	-0-	-36	-0-	2	2		N	-0-			78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	T. A.		-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2022

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10	0		767	-0-	767	767	767	3		N	-0-			-0-
11	0		756	-0-	756	1523	756	3		N	-0-			-0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2022

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 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
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-

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
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	0		681	-0-	681	681	681	3			N	-0-					-0-
11	0		657	-0-	657	1338	657	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
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	0		635	-0-	635	635	635	3			N	-0-					-0-
11	0		601	-0-	601	1236	601	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
06	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					6
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					6
08	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-					6
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					6
10	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					6
11	0		23	-0-	23	377	23	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					181
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					181
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					181
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					181
10	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					181
11	0		205	-0-	205	244	205	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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					14
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					14
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					14
09	0		155	-0-	155	155	155	3			N	-0-					14
10	0		377	-0-	377	532	377	3			N	-0-					14
11	0		308	-0-	308	840	308	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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					3
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					3
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					3
09	0		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					3
10	0		219	-0-	219	330	219	3			N	-0-					3
11	0		180	-0-	180	510	180	3			N	-0-					3

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	0		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	318	46	3			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2477	3	12	9	N	11					84
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2596	3	13	9	N	12					96
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2575	3	17	9	N	15					111
09	0		2491	-0-	2491	2491	2477	3	14	9	N	13					124
10	0		2526	-0-	2526	5017	2514	3	12	9	N	11					135
11	0		2210	-0-	2210	7227	2202	3	8	9	N	7					142

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3481	-0-	-1199	-0-	3481	3			N	-0-					195
07	4836	X	3040	-0-	-1796	-0-	3040	3			N	-0-	159	1			36
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5678	3	14	9	N	13					49
09	0		4751	-0-	4751	4751	4751	3			N	-0-					49
10	0		5213	-0-	5213	9964	5213	3			N	-0-					49
11	0		3684	-0-	3684	13648	3684	3			N	-0-					49

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1015	3	31	9	N	28					51
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	3	9	9	N	8					59
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	855	3	8	9	N	7					66
09	0		1168	-0-	1168	1168	1166	3	2	9	N	2					68
10	0		981	-0-	981	2149	977	3	4	9	N	4					72
11	0		982	-0-	982	3131	976	3	6	9	N	5					77

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	3	8	9	N	7					57
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	646	3	10	9	N	9					66
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	670	3	10	9	N	9					75
09	0		745	-0-	745	745	742	3	3	9	N	3					78
10	0		730	-0-	730	1475	715	3	15	9	N	14					92
11	0		663	-0-	663	2138	646	3	17	9	N	15					107

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2022

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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	228	3	276	9	N	251	169	1			195
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	177	3	250	9	N	227	334	1			88
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	249	3	308	9	N	280	180	1			188
09	0		459	-0-	459	459	207	3	252	9	N	229	170	1			247
10	0		340	-0-	340	799	98	3	242	9	N	220	334	1			133
11	0		362	-0-	362	1161	113	3	249	9	N	226	172	1			187

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	3			N	-0-					7
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					7
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					7
09	0		1045	-0-	1045	1045	1045	3			N	-0-					7
10	0		1070	-0-	1070	2115	1070	3			N	-0-					7
11	0		1026	-0-	1026	3141	1026	3			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	48	1			51
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					51
09	0		197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					51
10	0		211	-0-	211	408	211	3			N	-0-					51
11	0		155	-0-	155	563	155	3			N	-0-					51

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					41
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					41
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					43
09	0		850	-0-	850	850	848	3	2	9	N	2					45
10	0		852	-0-	852	1702	850	3	2	9	N	2					47
11	0		741	-0-	741	2443	738	3	3	9	N	3					50

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					14
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					14
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	930	3	15	9	N	14					28
09	0		1029	-0-	1029	1029	1029	3			N	-0-					28
10	0		1030	-0-	1030	2059	1028	3	2	9	N	2					30
11	0		1015	-0-	1015	3074	1009	3	6	9	N	5					35

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	0		110	-0-	110	110	110	3			N	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115	225	115	3			N	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	337	112	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	775	N	370	-0-	-405	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	0		54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	206	152	3			N	-0-					-0-
11	0		122	-0-	122	328	122	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	0		521	-0-	521	521	521	3			N	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	1395	874	3			N	-0-					-0-
11	0		703	-0-	703	2098	703	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	0		973	-0-	973	973	973	3			N	-0-					-0-
10	0		1046	-0-	1046	2019	1046	3			N	-0-					-0-
11	0		842	-0-	842	2861	842	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	0		484	-0-	484	484	484	3			N	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	895	411	3			N	-0-					-0-
11	0		373	-0-	373	1268	373	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	0		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-					-0-
10	0		332	-0-	332	661	332	3			N	-0-					-0-
11	0		311	-0-	311	972	311	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					-0-
10	0		371	-0-	371	726	371	3			N	-0-					-0-
11	0		282	-0-	282	1008	282	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					10
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					10
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					10
09	0		208	-0-	208	208	208	3			N	-0-					10
10	0		277	-0-	277	485	277	3			N	-0-					10
11	0		248	-0-	248	733	248	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					34
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					34
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					34
09	0		1026	-0-	1026	1026	1026	3			N	-0-					34
10	0		672	-0-	672	1698	672	3			N	-0-					34
11	0		746	-0-	746	2444	746	3			N	-0-					34

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

06	810	N	712	-0-	-98	-0-	681	3	31	9	N	28	166	1			34
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	727	3	72	9	N	65					99
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	724	3	105	9	N	95					194
09	0		781	-0-	781	781	690	3	91	9	N	83	172	1			105
10	0		821	-0-	821	1602	720	3	101	9	N	92					197
11	0		714	-0-	714	2316	671	3	43	9	N	39	172	1			64

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-					29
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					29
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					29
09	0		690	-0-	690	690	690	3			N	-0-					29
10	0		454	-0-	454	1144	454	3			N	-0-					29
11	0		325	-0-	325	1469	325	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	0		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236	349	236	3			N	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	542	193	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
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					19
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					19
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-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
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-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2022

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
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					22
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					22
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					22
09	0		428	-0-	428	428	428	3			Y	-0-					22
10	0		439	-0-	439	867	439	3			Y	-0-					22
11	0		411	-0-	411	1278	411	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
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		3270	-0-	3270	3270	3270	3			N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	477	-0-	-1295	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	527	N	235	-0-	-292	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	3			N	-0-					-0-
10	0		366	-0-	366	755	366	3			N	-0-					-0-
11	0		337	-0-	337	1092	337	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	90	1			7
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					7
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					7
09	0		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					7
10	0		85	-0-	85	178	85	3			N	-0-					7
11	0		78	-0-	78	256	78	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
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-

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
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					31
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					31
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					31
09	0		514	-0-	514	514	514	3			N	-0-					31
10	0		525	-0-	525	1039	525	3			N	-0-					31
11	0		362	-0-	362	1401	362	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
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					15
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					15
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					15
09	0		2037	-0-	2037	2037	2037	3			N	-0-					15
10	0		2111	-0-	2111	4148	2111	3			N	-0-					15
11	0		2078	-0-	2078	6226	2078	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
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-

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
06	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	1306	3	7	9	N	6					64
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	3	2	9	N	2					66
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	3	2	9	N	2					68
09	0		1627	-0-	1627	1627	1624	3	3	9	N	3					71
10	0		1672	-0-	1672	3299	1665	3	7	9	N	6					77
11	0		1563	-0-	1563	4862	1555	3	8	9	N	7					84

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1276	3	21	9	N	19					82
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	3	11	9	N	10					92
08	1054	N	563	-0-	-491	-0-	563	3			N	-0-					92
09	0		276	-0-	276	276	276	3			N	-0-					92
10	0		255	-0-	255	531	255	3			N	-0-					92
11	0		255	-0-	255	786	255	3			N	-0-					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					19
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					19
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					19
09	0		577	-0-	577	577	577	3			N	-0-					19
10	0		621	-0-	621	1198	621	3			N	-0-					19
11	0		513	-0-	513	1711	513	3			N	-0-					19

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	0		493	-0-	493	493	493	3			N	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	959	466	3			N	-0-					-0-
11	0		462	-0-	462	1421	462	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					52
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					52
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					52
09	0		355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					52
10	0		371	-0-	371	726	371	3			N	-0-					52
11	0		282	-0-	282	1008	282	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
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-

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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					14
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					14
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					14
09	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					14
10	0		69	-0-	69	137	69	3			N	-0-					14
11	0		54	-0-	54	191	54	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	959	3	1	9	N	1					155
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	3	2	9	N	2					157
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	3	1	9	N	1					158
09	0		1097	-0-	1097	1097	1096	3	1	9	N	1					159
10	0		1064	-0-	1064	2161	1064	3			N	-0-					159
11	0		1279	-0-	1279	3440	1279	3			N	-0-					159

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

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-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

06	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	3			N	-0-					48
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					48
08	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					48
09	0		846	-0-	846	846	846	3			N	-0-					48
10	0		885	-0-	885	1731	885	3			N	-0-					48
11	0		908	-0-	908	2639	908	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

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-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

06	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	3			N	-0-					21
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					21
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	N	2					23
09	0		1054	-0-	1054	1054	1054	3			N	-0-					23
10	0		1029	-0-	1029	2083	1029	3			N	-0-					23
11	0		976	-0-	976	3059	976	3			N	-0-					23

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					75
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					75
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					75
09	0		1000	-0-	1000	1000	1000	3			N	-0-					75
10	0		1069	-0-	1069	2069	1069	3			N	-0-					75
11	0		1033	-0-	1033	3102	1033	3			N	-0-					75

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	0		244	-0-	244	244	244	3			N	-0-					-0-
10	0		167	-0-	167	411	167	3			N	-0-					-0-
11	0		247	-0-	247	658	247	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	0		61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
10	0		74	-0-	74	135	74	3			N	-0-					-0-
11	0		61	-0-	61	196	61	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

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

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	230	-0-	-310	-0-	230	3			N	-0-					150
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					150
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					150
09	0		533	-0-	533	533	533	3			N	-0-					150
10	0		508	-0-	508	1041	508	3			N	-0-					150
11	0		376	-0-	376	1417	376	3			N	-0-					150

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	288	3	21	9	N	19					126
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	303	3	28	9	N	25					151
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	295	3	25	9	N	23					174
09	0		348	-0-	348	348	331	3	17	9	N	15					189
10	0		321	-0-	321	669	312	3	9	9	N	8					197
11	0		260	-0-	260	929	253	3	7	9	N	6					203

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					5
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					5
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					5
09	0		418	-0-	418	418	418	3			N	-0-					5
10	0		492	-0-	492	910	492	3			N	-0-					5
11	0		468	-0-	468	1378	468	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					24
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					24
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					24
09	0		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					24
10	0		347	-0-	347	636	347	3			N	-0-					24
11	0		325	-0-	325	961	325	3			N	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					29
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					29
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					29
09	0		925	-0-	925	925	925	3			N	-0-					29
10	0		887	-0-	887	1812	887	3			N	-0-					29
11	0		758	-0-	758	2570	758	3			N	-0-					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					44
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					44
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					44
09	0		490	-0-	490	490	490	3			N	-0-					44
10	0		508	-0-	508	998	508	3			N	-0-					44
11	0		510	-0-	510	1508	510	3			N	-0-					44

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					74
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					74
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					74
09	0		624	-0-	624	624	624	3			N	-0-					74
10	0		650	-0-	650	1274	650	3			N	-0-					74
11	0		588	-0-	588	1862	585	3	3	9	N	3					77

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					14
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					14
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					14
09	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					14
10	0		15	-0-	15	30	15	3			N	-0-					14
11	0		15	-0-	15	45	15	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
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-

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	0		207	-0-	207	207	207	3			N	-0-					-0-
10	0		222	-0-	222	429	222	3			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	647	218	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					35
07	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					35
08	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					35
09	0		416	-0-	416	416	416	3			N	-0-					35
10	0		476	-0-	476	892	476	3			N	-0-					35
11	0		806	-0-	806	1698	806	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					29
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					29
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					29
09	0		810	-0-	810	810	810	3			N	-0-					29
10	0		894	-0-	894	1704	894	3			N	-0-					29
11	0		759	-0-	759	2463	759	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	3	22	9	N	20					87
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	871	3	20	9	N	18					105
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					105
09	0		677	-0-	677	677	671	3	6	9	N	5					110
10	0		868	-0-	868	1545	839	3	29	9	N	26					136
11	0		773	-0-	773	2318	743	3	30	9	N	27					163

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	3			N	-0-					153
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					153
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	3	3	9	N	3					156
09	0		1766	-0-	1766	1766	1766	3			N	-0-					156
10	0		1746	-0-	1746	3512	1746	3			N	-0-					156
11	0		1630	-0-	1630	5142	1628	3	2	9	N	2					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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	N	5					165
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2					167
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	N	8					175
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					180
10	0		303	-0-	303	303	301	3	2	9	N	2					182
11	0		406	-0-	406	709	393	3	13	9	N	12					194

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-					104
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-					104
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-					104
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-					104
10	0		186	-0-	186	186	186	3	N	-0-					104
11	0		223	-0-	223	409	223	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		226	-0-	226	755	42	1	184	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		273	-0-	273	1028	39	1	234	3	Y	-0-					32
08	1279	N	251	-0-	-1028	-0-	39	1	212	3	Y	-0-					32
09	0		231	-0-	231	231	35	1	196	3	Y	-0-					32
10	0		247	-0-	247	478	35	1	212	3	Y	-0-					32
11	0		247	-0-	247	725	35	1	212	3	Y	-0-					32

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2288	-0-	2288	6549	338	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2235	-0-	2235	8784	322	1	1913	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2261	-0-	-739	8045	323	1	1938	3	Y	-0-					-0-
09	0		2147	-0-	2147	10192	239	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	0		2054	-0-	2054	12246	263	1	1791	3	Y	-0-					-0-
11	0		2054	-0-	2054	14300	263	1	1791	3	Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		284	-0-	284	883	52	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		297	-0-	297	1180	43	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	1449	N	269	-0-	-1180	-0-	42	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	0		255	-0-	255	255	39	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	522	38	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	0		267	-0-	267	789	38	1	229	3	Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		76	-0-	76	98	14	1	62	3	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		80	-0-	80	178	12	1	68	3	Y	-0-					31
08	215	N	37	-0-	-178	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					31
09	0		67	-0-	67	67	10	1	57	3	Y	-0-					31
10	0		74	-0-	74	141	11	1	63	3	Y	-0-					31
11	0		74	-0-	74	215	11	1	63	3	Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	139	1	615	3	Y	-0-					21
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	104	1	619	3	Y	5					26
							6	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	104	1	568	3	Y	-0-					26
09	0		753	-0-	753	753	114	1	632	3	Y	6					32
							7	9									
10	0		744	-0-	744	1497	107	1	635	3	Y	2					34
							2	9									
11	0		743	-0-	743	2240	107	1	635	3	Y	1					35
							1	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	0		162	-0-	162	162	25	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	346	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	0		184	-0-	184	530	26	1	158	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		360	-0-	360	1081	66	1	294	3	Y	-0-					185
07	DLQ G-10		386	-0-	386	1467	55	1	330	3	Y	1	121	1			65
							1	9									
08	1870	N	403	-0-	-1467	-0-	61	1	336	3	Y	5					70
							6	9									
09	0		360	-0-	360	360	55	1	305	3	Y	-0-					70
10	0		350	-0-	350	710	50	1	296	3	Y	4					74
							4	9									
11	0		346	-0-	346	1056	50	1	296	3	Y	-0-					74

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2485	-0-	2485	7467	253	1	2219	3	Y	12					63
							13	9									
07	DLQ G-10		2503	-0-	2503	9970	349	1	2142	3	Y	11	64	1			10
							12	9									
08	3000	N	2562	-0-	-438	9532	253	1	2296	3	Y	12					22
							13	9									
09	0		2394	-0-	2394	11926	257	1	2129	3	Y	7					29
							8	9									
10	0		2450	-0-	2450	14376	225	1	2216	3	Y	8					37
							9	9									
11	0		2443	-0-	2443	16819	225	1	2216	3	Y	2					39
							2	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		131	-0-	131	375	24	1	107	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					22
08	504	N	129	-0-	-375	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					22
09	0		17	-0-	17	17	3	1	14	3	Y	-0-					22
10	0		160	-0-	160	177	23	1	137	3	Y	-0-					22
11	0		160	-0-	160	337	23	1	137	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	46	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	36	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	0		232	-0-	232	232	35	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	477	35	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	0		245	-0-	245	722	35	1	210	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		125	-0-	125	141	23	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		108	-0-	108	249	16	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		152	-0-	152	401	24	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	0		153	-0-	153	554	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	690	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	0		136	-0-	136	826	20	1	116	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

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
06		DLQ G-10	374	-0-	374	1213	69	1	305	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	332	-0-	332	1545	48	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	1846	N	301	-0-	-1545	-0-	47	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	0		287	-0-	287	287	44	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	0		306	-0-	306	593	44	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	0		306	-0-	306	899	44	1	262	3	Y	-0-					-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
06		DLQ G-10	54	-0-	54	161	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	56	-0-	56	217	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	44	-0-	-217	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	0		43	-0-	43	43	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	82	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	121	6	1	33	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	1762	-0-	1762	5045	324	1	1437	3	Y	1					68
							1	9									
07		DLQ G-10	1747	-0-	1747	6792	251	1	1493	3	Y	3					71
							3	9									
08	3000	N	1551	-0-	-1449	5343	239	1	1310	3	Y	2					73
							2	9									
09	0		1735	-0-	1735	7078	264	1	1468	3	Y	3					76
							3	9									
10	0		1688	-0-	1688	8766	242	1	1444	3	Y	2					78
							2	9									
11	0		1688	-0-	1688	10454	242	1	1444	3	Y	2					80
							2	9									

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
06		DLQ G-10	230	-0-	230	720	42	1	188	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	228	-0-	228	948	33	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	1154	N	206	-0-	-948	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	0		212	-0-	212	212	32	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	0		215	-0-	215	427	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	0		215	-0-	215	642	31	1	184	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	4	-0-	4	6	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					5
08		DLQ G-10	54	-0-	54	56	8	1	46	3	Y	-0-					5
09		DLQ G-10	66	-0-	66	122	10	1	56	3	Y	-0-					5
10		DLQ G-10	1	-0-	1	123	1	3			Y	-0-					5
11		T. A.	1	-0-	1	124	1	3			Y	-0-					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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	180	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	141	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	143	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	0		921	-0-	921	921	141	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	0		923	-0-	923	1844	132	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	0		923	-0-	923	2767	132	1	791	3	Y	-0-					-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
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	242	1	1073	3	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	190	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	197	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	0		1274	-0-	1274	1274	194	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	0		1245	-0-	1245	2519	179	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	0		1245	-0-	1245	3764	179	1	1066	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	209	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	195	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	0		1238	-0-	1238	1238	189	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	0		1183	-0-	1183	2421	170	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	0		1183	-0-	1183	3604	170	1	1013	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		275	-0-	275	963	50	1	224	3	Y	1					29
							1	9									
07	DLQ G-10		244	-0-	244	1207	35	1	209	3	Y	-0-					29
08	1521	N	314	-0-	-1207	-0-	48	1	265	3	Y	1					30
							1	9									
09	0		348	-0-	348	348	53	1	294	3	Y	1					31
							1	9									
10	0		230	-0-	230	578	33	1	197	3	Y	-0-					31
11	0		231	-0-	231	809	33	1	197	3	Y	1					32
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2495	-0-	2495	7400	369	1	2126	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2142	-0-	2142	9542	309	1	1833	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2395	-0-	-605	8937	342	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	0		2425	-0-	2425	11362	270	1	2155	3	Y	-0-					-0-
10	0		2033	-0-	2033	13395	261	1	1772	3	Y	-0-					-0-
11	0		2033	-0-	2033	15428	261	1	1772	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	202	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	179	1	981	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	0		1074	-0-	1074	1074	164	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	0		1008	-0-	1008	2082	145	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	0		1008	-0-	1008	3090	145	1	863	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

06	DLQ G-10		644	-0-	644	1573	119	1	525	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		604	-0-	604	2177	87	1	517	3	Y	-0-					27
08	2853	N	676	-0-	-2177	-0-	105	1	571	3	Y	-0-					27
09	0		597	-0-	597	597	91	1	506	3	Y	-0-					27
10	0		629	-0-	629	1226	90	1	539	3	Y	-0-					27
11	0		629	-0-	629	1855	90	1	539	3	Y	-0-					27

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

06	DLQ G-10		177	-0-	177	914	25	1	152	3	Y	-0-					72
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1427	26	1	487	3	Y	-0-					72
08	1920	N	493	-0-	-1427	-0-	42	1	451	3	Y	-0-					72
09	0		467	-0-	467	467	44	1	423	3	Y	-0-					72
10	0		471	-0-	471	938	20	1	451	3	Y	-0-					72
11	0		471	-0-	471	1409	20	1	451	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

06	DLQ G-10		780	-0-	780	2330	144	1	636	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		460	-0-	460	2790	65	1	388	3	Y	6					15
							7	9									
08	3000	N	749	-0-	-2251	539	115	1	630	3	Y	4					19
							4	9									
09	0		361	-0-	361	900	55	1	306	3	Y	-0-					19
10	0		304	-0-	304	1204	44	1	260	3	Y	-0-					19
11	0		304	-0-	304	1508	44	1	260	3	Y	-0-					19

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

06	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3269	196	1	867	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1108	-0-	1108	4377	160	1	948	3	Y	-0-					5
08	3000	N	1125	-0-	-1875	2502	174	1	951	3	Y	-0-					5
09	0		1067	-0-	1067	3569	163	1	904	3	Y	-0-					5
10	0		1051	-0-	1051	4620	151	1	900	3	Y	-0-					5
11	0		1051	-0-	1051	5671	151	1	900	3	Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

06	DLQ G-10		930	-0-	930	2958	171	1	757	3	Y	2					73
							2	9									
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	4018	152	1	906	3	Y	2					75
							2	9									
08	3000	N	1168	-0-	-1832	2186	181	1	987	3	Y	-0-					75
09	0		1067	-0-	1067	3253	162	1	901	3	Y	4					79
							4	9									
10	0		1117	-0-	1117	4370	160	1	954	3	Y	3	75	1			7
							3	9									
11	0		1117	-0-	1117	5487	160	1	954	3	Y	3					10
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	56	1	246	3	N	14					104
							15	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	39	1	235	3	N	16					120
							18	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	200	3	N	22					142
							24	9									
09	0		316	-0-	316	316	42	1	234	3	N	36	90	1			88
							40	9									
10	0		291	-0-	291	607	41	1	243	3	N	6					94
							7	9									
11	0		361	-0-	361	968	41	1	243	3	N	70	80	1			84
							77	9									

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					75
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					75
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					75
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					75
10	0		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					75
11	0		45	-0-	45	123	45	2			N	-0-					75

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					123
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	534	2	11	9	N	10	3	8			130
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	561	2	4	9	N	4					134
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	414	2	11	9	N	10					144
10	0		565	-0-	565	565	547	2	18	9	N	16					160
11	0		570	-0-	570	1135	560	2	10	9	N	9					169

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	275	2	26	9	N	24					63
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	251	2	45	9	N	41					104
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	251	2	36	9	N	33					137
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	226	2	43	9	N	39	95	1			81
10	0		260	-0-	260	260	232	2	28	9	N	25					106
*11	516	N	256	-0-	-260	-0-	224	2	32	9	N	29					135

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

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

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					1
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					1
10	0		508	-0-	508	508	508	3			N	-0-					1
11	0		480	-0-	480	988	480	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

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					17
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					17
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					17
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
10	0		584	-0-	584	584	584	2			N	-0-					17
11	0		547	-0-	547	1131	547	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	580	-0-	580	580	580	580	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	573	-0-	573	1153	573	573	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	291						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	0		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	252	128	3			N	-0-					-0-
11	0		113	-0-	113	365	113	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	926	3	22	9	N	20					117
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	383	3	17	9	N	15					132
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	3	6	9	N	5					137
09	0		1062	-0-	1062	1062	1051	3	11	9	N	10					147
10	0		1071	-0-	1071	2133	1062	3	9	9	N	8					155
11	0		1042	-0-	1042	3175	1033	3	9	9	N	8					163

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	0		385	-0-	385	385	385	3			N	-0-					-0-
10	0		317	-0-	317	702	317	3			N	-0-					-0-
11	0		257	-0-	257	959	257	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	0		418	-0-	418	418	418	3			N	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	756	338	3			N	-0-					-0-
11	0		352	-0-	352	1108	352	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	125	60	3			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	184	59	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	13	6	3			N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	19	6	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					158
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5					163
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					166
09	0		399	-0-	399	399	399	3			N	-0-					166
10	0		403	-0-	403	802	399	3	4	9	N	4					170
11	0		397	-0-	397	1199	388	3	9	9	N	8					178

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	0		391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					-0-
10	0		317	-0-	317	708	317	3			N	-0-					-0-
11	0		330	-0-	330	1038	330	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	0		561	-0-	561	561	561	3			N	-0-					-0-
10	0		474	-0-	474	1035	474	3			N	-0-					-0-
11	0		534	-0-	534	1569	534	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					33
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					33
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					33
09	0		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					33
10	0		217	-0-	217	428	217	3			N	-0-					33
11	0		211	-0-	211	639	211	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					2
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					2
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					2
09	0		422	-0-	422	422	422	3			N	-0-					2
10	0		414	-0-	414	836	414	3			N	-0-					2
11	0		384	-0-	384	1220	384	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	0		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
11	0		166	-0-	166	347	166	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	0		298	-0-	298	298	298	3			N	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	539	241	3			N	-0-					-0-
11	0		251	-0-	251	790	251	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					57
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					57
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					57
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					57
10	0		1682	-0-	1682	1682	1682	3			N	-0-					57
11	0		1211	-0-	1211	2893	1211	3			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					47
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					47
09	0		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					47
10	0		131	-0-	131	243	131	2			N	-0-					47
11	0		139	-0-	139	382	139	2			N	-0-					47

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

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

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 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
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	0		567	-0-	567	567	567	3			N	-0-					-0-
10	0		525	-0-	525	1092	525	3			N	-0-					-0-
*11	1558	N	466	-0-	-1092	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					48
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					48
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					48
09	0		210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					48
10	0		213	-0-	213	423	213	3			N	-0-					48
*11	629	N	206	-0-	-423	-0-	206	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	0		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-
*11	888	N	428	-0-	-460	-0-	428	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	2	N	-0-					170
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					170
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-					170
09	0		265	-0-	265	265	5	1	260	2	N	-0-					170
10	613	N	348	-0-	-265	-0-	5	1	343	2	N	-0-					170
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	3	1	229	2	N	-0-					170

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	0		1029	-0-	1029	1029	1029	2			N	-0-					-0-
10	0		1095	-0-	1095	2124	1095	2			N	-0-					-0-
11	0		1052	-0-	1052	3176	1048	2	4	9	N	4					4

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					105
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					105
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					105
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					105
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-					105
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					105

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	0		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
09	334	N	183	-0-	-151	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	0		168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					-0-
11	0		135	-0-	135	303	135	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					66
*01	899	N	816	-0-	-83	-0-	813	2	3	9	Y	3					69
*02	812	N	590	-0-	-222	-0-	590	2			Y	-0-					69
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	850	2	7	9	Y	6					75
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-	73	1			2
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					2
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			Y	-0-					2
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					1
11	0		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					1

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

06	540 #	470	-0-	-70	-0-	72	1	398	2	N	-0-						83
07	589 #	498	-0-	-91	-0-	81	1	417	2	N	-0-						83
08	589 #	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-						83
09	0	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-						83
10	0	442	-0-	442	813	442	2			N	-0-						83
11	0	439	-0-	439	1252	439	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

06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	54	1	73	2	N	-0-						21
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	56	1	75	2	N	-0-						21
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	56	1	79	2	N	-0-						21
09	0	129	-0-	129	129	54	1	75	2	N	-0-						21
10	0	136	-0-	136	265	56	1	80	2	N	-0-						21
11	0	128	-0-	128	393	54	1	74	2	N	-0-						21

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1170 #	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			Y	-0-						4
07	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-						4
08	1240 #	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			Y	-0-						4
09	0	1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-						4
10	0	1257	-0-	1257	2269	1257	3			Y	-0-						4
11	0	1001	-0-	1001	3270	1001	3			Y	-0-						4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					63
*01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					63
*02	784	#	751	-0-	-33	-0-	751	2			Y	-0-					63
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					63
04	840	#	767	-0-	-73	-0-	752	2	15	9	Y	14	74	1			3
05	868	#	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					3
06	840	#	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-					3
07	837	#	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					3
08	806	#	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					3
09	780	#	749	-0-	-31	-0-	749	2			Y	-0-					3
10	806	#	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					3
11	0		729	-0-	729	729	729	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
*12	868	#	833	-0-	-35	-0-	819	2	14	9	Y	13					100
*01	868	#	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-	71	1			29
*02	784	#	722	-0-	-62	-0-	704	2	18	9	Y	16					45
03	868	#	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					45
04	840	#	728	-0-	-112	-0-	707	2	21	9	Y	19					64
05	837	#	626	-0-	-211	-0-	625	2	1	9	Y	1					65
06	780	#	729	-0-	-51	-0-	728	2	1	9	Y	1					66
07	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					66
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	773	2	4	9	Y	4					70
09	769	R	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3					73
10	806	#	785	-0-	-21	-0-	779	2	6	9	Y	5					78
11	0		779	-0-	779	779	779	2			Y	-0-					8

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
*12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					77
*01	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	64	1			13
*02	658	R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					15
03	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8					23
04	688	R	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					25
05	682	#	645	-0-	-37	-0-	642	2	3	9	Y	3					28
06	640	R	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2					30
07	638	R	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2					32
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					32
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					34
*10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					34
*11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					35

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	720	#	652	-0-	-68	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	0		688	-0-	688	688	688	2			Y	-0-					-0-
10	0		704	-0-	704	1392	704	2			Y	-0-					-0-
11	0		665	-0-	665	2057	665	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
*12	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97
*01	1705	#	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					97
*02	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	Y	7					104
03	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1933	2	25	9	Y	23					127
04	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1788	2	24	9	Y	22					149
05	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1843	2	28	9	Y	25					174
06	1890	#	1780	-0-	-110	-0-	1745	2	35	9	Y	32					206
07	1953	#	1863	-0-	-90	-0-	1841	2	22	9	Y	20	173	1			53
08	1953	#	1895	-0-	-58	-0-	1869	2	26	9	Y	24					77
09	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	Y	20					97
*10	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1897	2	14	9	Y	13					110
11	0		1886	-0-	1886	1886	1854	2	32	9	Y	29					139

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
*12	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					10
*01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					10
*02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					10
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					10
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					10
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					10
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					10
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
*10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					10
11	0		315	-0-	315	315	315	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
06	930	#	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					3
07	930	#	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					3
08	930	#	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					3
09	0		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					3
10	0		919	-0-	919	1807	919	2			Y	-0-					3
11	0		887	-0-	887	2694	887	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
*12	1209	#	963	-0-	-246	-0-	963	2			Y	-0-					33
*01	1147	#	901	-0-	-246	-0-	901	2			Y	-0-					33
*02	1008	#	864	-0-	-144	-0-	864	2			Y	-0-					33
03	1116	#	913	-0-	-203	-0-	913	2			Y	-0-					33
04	960	#	838	-0-	-122	-0-	838	2			Y	-0-					33
05	961	#	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					33
06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					33
07	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					33
08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					33
09	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					33
*10	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					33
11	0		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	589	#	537	-0-	-52	-0-	531	2	6	9	Y	5					55
*01	558	#	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					55
*02	504	#	461	-0-	-43	-0-	461	2			Y	-0-					55
03	558	#	505	-0-	-53	-0-	495	2	10	9	Y	9					64
04	540	#	507	-0-	-33	-0-	506	2	1	9	Y	1					65
05	527	#	471	-0-	-56	-0-	469	2	2	9	Y	2					67
06	480	#	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					67
07	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					67
08	527	#	466	-0-	-61	-0-	464	2	2	9	Y	2					69
09	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					69
*10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5					74
11	0		507	-0-	507	507	507	2			Y	-0-					5

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
*12	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	Y	4					54
*01	1054	#	1029	-0-	-25	-0-	1015	2	14	9	Y	13					67
*02	952	#	863	-0-	-89	-0-	841	2	22	9	Y	20					87
03	1054	#	1039	-0-	-15	-0-	1038	2	1	9	Y	1	74	1			14
04	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					16
05	1054	#	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					16
06	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	Y	4					20
07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					20
08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14					34
09	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					34
*10	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					34
11	0		961	-0-	961	961	961	2			Y	-0-					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 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
06	617	R	617	-0-	-0-	-0-	593	2	24	9	Y	22					70
07	650	R	650	-0-	-0-	-0-	620	2	30	9	Y	27					97
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					97
09	656	R	656	-0-	-0-	-0-	619	2	37	9	Y	34					131
10	0		664	-0-	664	664	639	2	25	9	Y	23					100
11	0		603	-0-	603	1267	603	2			Y	-0-					50

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 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
06	660	#	543	-0-	-117	-0-	537	3	6	9	N	5					160
07	682	#	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					160
08	682	#	360	-0-	-322	-0-	360	3			N	-0-					160
09	0		504	-0-	504	504	502	3	2	9	N	2	157	1			5
10	0		622	-0-	622	1126	616	3	6	9	N	5					10
11	0		467	-0-	467	1593	457	3	10	9	N	9					19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ G-10		784	-0-	784	784	144	1	640	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		784	-0-	784	1568	113	1	671	3	Y	-0-					15
08	2362	R	794	-0-	-1568	-0-	122	1	670	3	Y	2					17
							2	9									
09	0		712	-0-	712	712	109	1	603	3	Y	-0-					17
10	0		686	-0-	686	1398	98	1	588	3	Y	-0-					17
11	0		686	-0-	686	2084	98	1	588	3	Y	-0-					17

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

06	DLQ G-10		210	-0-	210	210	39	1	171	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		224	-0-	224	434	32	1	192	3	Y	-0-					13
08	648	R	214	-0-	-434	-0-	33	1	181	3	Y	-0-					13
09	0		205	-0-	205	205	31	1	174	3	Y	-0-					13
10	0		214	-0-	214	419	31	1	183	3	Y	-0-					13
11	0		214	-0-	214	633	31	1	183	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

06	DLQ G-10		104	-0-	104	104	18	1	80	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		173	-0-	173	277	14	1	83	3	Y	69	52	1			22
							76	9									
08	374	R	97	-0-	-277	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					22
09	0		91	-0-	91	91	14	1	77	3	Y	-0-					22
10	0		93	-0-	93	184	13	1	80	3	Y	-0-					22
11	0		93	-0-	93	277	13	1	80	3	Y	-0-					22

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
09	0		62	-0-	62	62	10	1	52	3	N	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	107	7	1	38	3	N	-0-					-0-
11	0		45	-0-	45	152	7	1	38	3	N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	52	3	1	19	3	N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	74	3	1	19	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	0		1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-					-0-
10	0		1063	-0-	1063	2783	1063	2			Y	-0-					-0-
11	0		1254	-0-	1254	4037	1254	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					14
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					14
09	0		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					14
10	0		186	-0-	186	355	186	2			N	-0-					14
11	0		189	-0-	189	544	189	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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					41
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					41
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41
09	0		182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					41
10	0		181	-0-	181	363	181	2			N	-0-					41
11	0		219	-0-	219	582	219	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					7
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					7
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					7
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					7
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					7
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	1			Y	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	146	78	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
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	130	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	104	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	126	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	0		724	-0-	724	724	110	1	614	3	Y	-0-					-0-
10	0		680	-0-	680	1404	98	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	0		680	-0-	680	2084	98	1	582	3	Y	-0-					-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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	164	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	143	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	0		878	-0-	878	878	134	1	744	3	Y	-0-					-0-
10	0		891	-0-	891	1769	128	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	2660	128	1	763	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	146	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	114	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	116	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	0		779	-0-	779	779	119	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	0		814	-0-	814	1593	116	1	698	3	Y	-0-					-0-
11	0		814	-0-	814	2407	116	1	698	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	Y	-0-					1
09	0		179	-0-	179	179	27	1	152	3	Y	-0-					1
10	0		182	-0-	182	361	26	1	156	3	Y	-0-					1
11	0		182	-0-	182	543	26	1	156	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
11	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
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			Y	-0-					35
*01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			Y	-0-					35
*02	1204	N	1063	-0-	-141	-0-	1063	2			Y	-0-					35
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			Y	-0-					35
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					35
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					35
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1357	2	22	9	Y	20					55
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					55
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			Y	-0-					55
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			Y	-0-					55
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					55
11	0		1387	-0-	1387	1387	1376	2	11	9	Y	10					65

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2022

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	0		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-
11	0		303	-0-	303	669	303	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	0		353	-0-	353	353	353	2			N	-0-					-0-
10	0		431	-0-	431	784	431	2			N	-0-					-0-
11	0		369	-0-	369	1153	369	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					9
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					9
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					9
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	215	110	2			N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	320	105	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	0		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	411	239	2			N	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	596	185	2			N	-0-					-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

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	215	110	2			N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	320	105	2			N	-0-					-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

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					77
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					77
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					77
09	0		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					77
10	0		521	-0-	521	1031	521	2			N	-0-					77
11	0		504	-0-	504	1535	504	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		712	-0-	712	712	712	3			N	-0-					-0-
11	0		667	-0-	667	1379	667	3			N	-0-					-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

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23
10	0		824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					23
11	0		626	-0-	626	1450	626	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
10	0		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					14
11	0		42	-0-	42	104	42	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2		N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-					-0-
10	0		661	-0-	661	B	661	661	3		N	-0-					-0-
11	0		1351	-0-	1351	B	2012	1351	3		N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					150
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					156
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					158
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					160

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
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	0		396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-					-0-
10	0		420	-0-	420	816	420	2			Y	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	1211	395	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		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	359	193	2			N	-0-					-0-
11	0		168	-0-	168	527	168	2			N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
10	0		203	-0-	203	395	203	2			Y	-0-					-0-
11	0		194	-0-	194	589	194	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 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
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		311	-0-	311	311	310	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		312	-0-	312	623	311	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		313	-0-	313	936	312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
09	0		1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					-0-
10	0		1080	-0-	1080	2106	1080	2			Y	-0-					-0-
11	0		1251	-0-	1251	3357	1251	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
09	0		2537	-0-	2537	2537	2537	2			Y	-0-					-0-
10	0		2582	-0-	2582	5119	2582	2			Y	-0-					-0-
11	0		2489	-0-	2489	7608	2489	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
10	0		312	-0-	312	612	312	2			Y	-0-					-0-
11	0		308	-0-	308	920	308	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
09	0		780	-0-	780	780	780	2			Y	-0-					-0-
10	0		794	-0-	794	1574	794	2			Y	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	2341	767	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	0		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	861	444	2			Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1296	435	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	0		501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-					-0-
10	0		497	-0-	497	998	497	2			Y	-0-					-0-
11	0		443	-0-	443	1441	443	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	0		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	1517	707	2			Y	-0-					-0-
11	0		549	-0-	549	2066	549	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2068	-0-	2068	3203	2068	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2555	-0-	2555	5758	2555	2			Y	-0-					-0-
11	0		2660	-0-	2660	8418	2647	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1152	2	21	9	N	19					19
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					19
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					19
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	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

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 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
*05	DELQ	PR	219	-0-	219	219	161	2	58	9	N	53					53
*06	DELQ	PR	161	-0-	161	380	161	2			N	-0-					53
*07	DELQ	PR	164	-0-	164	544	164	2			N	-0-					53
*08	709	R	165	-0-	-544	-0-	165	2			N	-0-					53
*09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					53
*11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					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

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	429	2	20	9	N	18	160	1	6	8	19
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	494	2	19	9	N	17	11	8			25
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11	3	8			33
09	0		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					33
10	874	N	695	-0-	-179	-0-	660	2	35	9	N	32	5	8			60
11	0		453	-0-	453	453	449	2	4	9	N	4	1	8			63

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

06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					60
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					60
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					60
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					60
10	0		207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					60
11	0		195	-0-	195	402	195	2			N	-0-					60

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					10
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					10
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					10
09	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					10
10	65	N	32	-0-	-33	-0-	32	2			N	-0-					10
11	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
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	75	75	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
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	0		258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	524	266	2			Y	-0-					-0-
11	0		319	-0-	319	843	319	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
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					29
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					29
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					29
09	0		284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					29
10	0		296	-0-	296	580	296	2			N	-0-					29
11	0		285	-0-	285	865	285	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	0		492	-0-	492	492	492	2			N	-0-					-0-
10	0		499	-0-	499	991	499	2			N	-0-					-0-
11	0		464	-0-	464	1455	464	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
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	0		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	535	269	2			Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	793	258	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	0		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	0		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	188	93	2			N	-0-					-0-
11	0		92	-0-	92	280	92	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 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
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	582	2	44	9	Y	40					40
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	Y	27					67
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	2	31	9	Y	28	75	1			20
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	924	2	24	9	Y	22					42
07	1612	N	829	-0-	-783	-0-	818	2	11	9	Y	10					52
08	1271	N	768	-0-	-503	-0-	755	2	13	9	Y	12					64
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	900	2	20	9	Y	18					82
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	790	2	11	9	Y	10	75	1			17
11	0		784	-0-	784	784	745	2	39	9	Y	35					52

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10					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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	0		136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					-0-
11	0		171	-0-	171	307	171	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
10	0		129	-0-	129	234	129	3			N	-0-					-0-
11	0		144	-0-	144	378	144	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	106	-0-	-14	-0-	104	3	2	9	N	2					50
07	124	#	69	-0-	-55	-0-	67	3	2	9	N	2					52
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	126	3	4	9	N	4					56
09	0		96	-0-	96	96	94	3	2	9	N	2					58
10	0		144	-0-	144	240	142	3	2	9	N	2					60
11	0		338	-0-	338	578	336	3	2	9	N	2					62

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-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-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					60
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	180	3	3	9	N	3					63
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	294	3	1	9	N	1					64
09	0		171	-0-	171	171	170	3	1	9	N	1					65
10	0		450	-0-	450	621	387	3	63	9	N	57					122
11	0		363	-0-	363	984	313	3	50	9	N	45	147	1			20

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

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	0		522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					-0-
10	0		512	-0-	512	1034	512	2			N	-0-					-0-
*11	0		491	-0-	491	1525	491	2			N	-0-					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
09	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					30
10	0		46	-0-	46	85	46	2			N	-0-					30
11	0		46	-0-	46	131	46	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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

TC OIL AND GAS, LLC 840303
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	0		908	-0-	908	908	908	2			N	-0-					-0-
10	0		871	-0-	871	1779	871	2			N	-0-					-0-
11	0		680	-0-	680	2459	680	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	273	3	9	9	N	8					78
07	496	N	215	-0-	-281	-0-	206	3	9	9	N	8					86
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					89
09	0		531	-0-	531	531	531	3			N	-0-	62	1			27
10	0		532	-0-	532	1063	532	3			N	-0-					27
11	0		373	-0-	373	1436	373	3			N	-0-					27

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
06	1380	#	1035	-0-	-345	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1271	#	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	918	-0-	-260	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	0		852	-0-	852	852	852	3			N	-0-					-0-
10	0		836	-0-	836	1688	836	3			N	-0-					-0-
11	0		736	-0-	736	2424	736	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY		-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

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	0		1287	-0-	1287	1287	1287	2			N	-0-					-0-
11	0		1216	-0-	1216	2503	1216	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

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2					146
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	N	2					148
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	N	2					150
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	N	4					154
10	0		379	-0-	379	379	379	3			N	-0-					154
11	0		365	-0-	365	744	362	3	3	9	N	3					157

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	0		402	-0-	402	402	402	3			N	-0-					-0-
11	0		390	-0-	390	792	390	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

06	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	0		1269	-0-	1269	1269	1269	2			N	-0-					-0-
11	0		1204	-0-	1204	2473	1204	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		134	-0-	134	275	134	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	404	129	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		134	-0-	134	538	134	2			Y	-0-					-0-
11	0		131	-0-	131	669	131	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

06	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	1040	2			N	-0-					81
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1					82
08	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					82
09	0		1145	-0-	1145	1145	1145	2			N	-0-					82
10	0		1185	-0-	1185	2330	1185	2			N	-0-					82
11	0		1242	-0-	1242	3572	1241	2	1	9	N	1					83

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					17
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					17
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					17
09	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					17
10	0		305	-0-	305	582	305	1			N	-0-					17
11	0		273	-0-	273	855	273	1			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	442	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					-0-
09	0		485	-0-	485	485	57	1	428	2	N	-0-					-0-
10	0		506	-0-	506	991	59	1	447	2	N	-0-					-0-
11	0		485	-0-	485	1476	57	1	428	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	50	1	218	2	Y	-0-					117
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	Y	2					119
							2	9									
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	49	1	124	2	Y	1					120
							1	9									
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	47	1	113	2	Y	1					121
							1	9									
10	0		165	-0-	165	165	46	1	118	2	Y	1					122
							1	9									
11	0		130	-0-	130	295	45	1	85	2	Y	-0-					122

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	150	2	N	6					114
							7	9									
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	33	1	75	2	N	6					120
							7	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	35	1	157	2	N	5					125
							6	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	33	1	121	2	N	5					130
							6	9									
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	N	5					135
							6	9									
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-					135

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	112	1	946	2	N	4					60
							4	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	110	1	849	2	N	6					66
							7	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	95	1	414	2	N	8					74
							9	9									
09	0		938	-0-	938	938	94	1	833	2	N	10					84
							11	9									
10	0		1500	-0-	1500	2438	106	1	1387	2	N	6					90
							7	9									
*11	3000	N	1261	-0-	-1739	699	105	1	1148	2	N	7					97
							8	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	81	2	Y	6					148
							7	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	49	1	170	2	Y	7					155
							8	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	48	1	119	2	Y	7					162
							8	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	48	1	127	2	Y	7					169
							8	9									
10	0		155	-0-	155	155	45	1	101	2	Y	8	70	1			107
							9	9									
11	0		137	-0-	137	292	46	1	83	2	Y	7					114
							8	9									

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	150	2	N	9					84
							10	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	150	2	N	9	70	1			23
							10	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	N	9					32
							10	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	89	2	N	10					42
							11	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	33	1	82	2	N	11					53
							12	9									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	84	2	N	10					63
							11	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	567	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 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
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					9
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					9
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					9
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					9
10	0		195	-0-	195	195	7	1	188	2	Y	-0-					9
11	0		183	-0-	183	378	6	1	177	2	Y	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	37	1	140	2	N	-0-					78
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	37	1	154	2	N	-0-					78
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	36	1	160	2	N	-0-					78
09	0		202	-0-	202	202	37	1	165	2	N	-0-					78
10	418	N	216	-0-	-202	-0-	35	1	181	2	N	-0-					78
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	35	1	168	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	42	1	244	2	N	-0-					66
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	N	-0-					66
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	275	2	N	-0-					66
09	0		322	-0-	322	322	42	1	280	2	N	-0-					66
10	0		378	-0-	378	700	40	1	338	2	N	-0-					66
*11	952	N	252	-0-	-700	-0-	36	1	216	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					75
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					75
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					75
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					75
10	0		86	-0-	86	86	3	1	83	2	Y	-0-					75
11	0		83	-0-	83	169	4	1	79	2	Y	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	Y	3					52
							3	9									
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	57	1	342	2	Y	6					58
							7	9									
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	59	1	330	2	Y	6					64
							7	9									
09	450	N	302	-0-	-148	-0-	53	1	245	2	Y	4					68
							4	9									
10	0		332	-0-	332	332	52	1	274	2	Y	5					73
							6	9									
11	0		362	-0-	362	694	53	1	305	2	Y	4					77
							4	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					55
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	N	-0-					97
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					97
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					97
09	0		344	-0-	344	344	14	1	330	2	N	-0-					97
10	651	N	307	-0-	-344	-0-	9	1	298	2	N	-0-					97
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	8	1	285	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					57
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	68	1	462	2	N	-0-					114
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	68	1	519	2	N	-0-					114
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	522	2	N	-0-					114
09	0		638	-0-	638	638	69	1	569	2	N	-0-					114
10	1821	N	1183	-0-	-638	-0-	78	1	1105	2	N	-0-					114
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					15
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-					15
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	-0-					15
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	N	-0-					15
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	9	1	265	2	N	-0-					15
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					80
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	395	-0-	395	395	11	1	384	2	N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	839	-0-	-31	-0-	30 9	1 9	800	2	N	8	70	1			42
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	28 8	1 9	791	2	N	7					49
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	990	2	N	7					56
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	940	2	N	5					61
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	26 6	1 9	792	2	N	5					66
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	754	2	N	6					72

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 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
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	9 2	1 9	250	2	Y	2					38
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	243	2	Y	3					41
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	12 3	1 9	238	2	Y	3					44
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	10 4	1 9	237	2	Y	4					48
10	0		199	-0-	199	199	7 3	1 9	189	2	Y	3					51
*11	456	N	257	-0-	-199	-0-	9 2	1 9	246	2	Y	2					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	33	1	60	2	N	-0-			22
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	33	1	68	2	N	-0-			22
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	33	1	71	2	N	-0-			22
09	0		110	-0-	110	110	34	1	76	2	N	-0-			22
10	0		376	-0-	376	486	39	1	320	2	N	15			37
							17	9							
*11	1016	N	530	-0-	-486	-0-	44	1	464	2	N	20			57
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	5			66
							6	9							
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	51	1	217	2	Y	5			71
							6	9							
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	52	1	195	2	Y	4			75
							4	9							
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	52	1	225	2	Y	5			80
							6	9							
10	0		265	-0-	265	265	50	1	209	2	Y	5			85
							6	9							
*11	506	N	241	-0-	-265	-0-	49	1	189	2	Y	3			88
							3	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	2	N	-0-			58
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	37	1	158	2	N	-0-			58
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	2	N	-0-			58
09	0		205	-0-	205	205	37	1	168	2	N	-0-			58
10	426	N	221	-0-	-205	-0-	35	1	186	2	N	-0-			58
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	Y	5			28
							6	9							
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	70	1	669	2	Y	5			33
							6	9							
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	70	1	553	2	Y	5			38
							6	9							
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	Y	7			45
							8	9							
10	0		626	-0-	626	626	63	1	557	2	Y	5	30	1	20
							6	9							
*11	1327	N	701	-0-	-626	-0-	66	1	627	2	Y	7			27
							8	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
08	0		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-			-0-
09	299	N	132	-0-	-167	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
10	0		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-			-0-
11	0		130	-0-	130	267	130	3			Y	-0-			-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	0		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
09	299	N	132	-0-	-167	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	137	137	3			N	-0-					-0-
11	0		130	-0-	130	267	130	3			N	-0-					-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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	0		405	-0-	405	405	405	3			N	-0-					-0-
09	794	N	389	-0-	-405	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-
11	0		371	-0-	371	763	371	3			N	-0-					-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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	0		84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	133	65	3			N	-0-					-0-

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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	0		382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
09	733	N	351	-0-	-382	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353	353	353	3			N	-0-					-0-
11	0		326	-0-	326	679	326	3			N	-0-					-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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					44
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					44
08	0		382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					44
09	733	N	351	-0-	-382	-0-	351	3			N	-0-					44
10	0		353	-0-	353	353	353	3			N	-0-					44
11	0		326	-0-	326	679	326	3			N	-0-					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
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-

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
06	T. A.		144	-0-	144	1131	143	3	1	9	Y	1					14
07	T. A.		172	-0-	172	1303	169	3	3	9	Y	3					17
08	0		154	-0-	154	1457	153	3	1	9	Y	1					18
09	1599	X	142	-0-	-1457	-0-	140	3	2	9	Y	2					20
10	0		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					20
11	0		131	-0-	131	272	130	3	1	9	Y	1					21

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					189
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5					194
08	0		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					194
09	317	N	122	-0-	-195	-0-	122	3			N	-0-	148	1			46
10	0		232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					46
11	0		400	-0-	400	632	400	3			N	-0-					46

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					64
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					64
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	276	3	36	9	N	33					97
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	352	3	39	9	N	35					132
10	0		404	-0-	404	404	404	3			N	-0-					132
11	0		350	-0-	350	754	350	3			N	-0-					132

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					17
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					17
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					17
09	0		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					17
10	0		810	-0-	810	1544	810	2			Y	-0-					17
11	0		688	-0-	688	2232	688	2			Y	-0-					17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					2
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					2
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					2
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					2
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					2
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					2
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					2
11	0		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					28
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					28
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					28
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					28
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					28
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					28
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					28
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					28
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					28
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					28
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					28
11	0		1301	-0-	1301	1301	1301	2			Y	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					34
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					34
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					34
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					34
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					34
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					34
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					34
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					34
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					34
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					34
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					34
11	0		1036	-0-	1036	1036	1036	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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	0		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	308	151	2			Y	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	464	156	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					67
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					67
09	0		829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					67
10	0		861	-0-	861	1690	861	2			Y	-0-					67
11	0		831	-0-	831	2521	831	2			Y	-0-					67

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	315	-0-	315	4012	315	2			Y	-0-					16
07	0	W	1796	-0-	1796	5808	1630	2	166	9	Y	151					167
08	0	W	3140	-0-	3140	8948	3016	2	124	9	Y	113	258	1			22
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8948					Y	NO RPT					22
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8948					Y	NO RPT					22
11	0		2270	-0-	2270	11218	2215	2	55	9	Y	50	84	1			45

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

06	3000	N	4578	-0-	1578	6812	4415	2	163	9	Y	148	159	1			1042
07	3100	N	3876	-0-	776	7588	3609	2	267	9	Y	243	259	1			1026
08	3100	N	4728	-0-	1628	9216	4461	2	267	9	Y	243	171	1			1098
09	3000	N	6928	-0-	3928	13144	6566	2	362	9	Y	329	333	1			1094
10	0		164	-0-	164	13308	164	2			Y	-0-					111
11	0		155	-0-	155	13463	155	2			Y	-0-					111

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	41	-0-	41	47	41	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

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	0		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	268	128	2			N	-0-					-0-
11	0		74	-0-	74	342	74	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

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					3
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					3
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					3
09	0		502	-0-	502	502	502	2			N	-0-					3
10	0		576	-0-	576	1078	576	2			N	-0-					3
*11	1610	N	532	-0-	-1078	-0-	532	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

06	1050	N	851	-0-	-199	B	-0-	847	3	4 9	N	4					136
07	992	N	661	-0-	-331	B	-0-	661	3		N	-0-					136
08	868	N	460	-0-	-408	B	-0-	460	3		N	-0-					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		487	-0-	487	B	487	487	3		N	-0-					136
10	0		714	-0-	714	B	1201	714	3		N	-0-					136
11	0		502	-0-	502	B	1703	502	3		N	-0-					136

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0		-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

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-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					62
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					62
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
09	0		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					62
10	0		260	-0-	260	517	260	2			N	-0-					62
11	0		245	-0-	245	762	245	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					25
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					25
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					25
09	0		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					25
10	0		172	-0-	172	338	172	2			N	-0-					25
11	0		153	-0-	153	491	153	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					39
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					39
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					39
09	0		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					39
10	0		172	-0-	172	347	172	2			N	-0-					39
11	0		137	-0-	137	484	137	2			N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	91	55	2			N	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	121	30	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	105	5	2			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	127	22	2			N	-0-					-0-

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
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
09	0		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					15
10	0		47	-0-	47	96	47	2			Y	-0-					15
11	0		40	-0-	40	136	40	2			Y	-0-					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					15
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					15
10	0		48	-0-	48	98	48	2			Y	-0-					15
11	0		40	-0-	40	138	40	2			Y	-0-					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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					15
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					15
10	0		48	-0-	48	98	48	2			Y	-0-					15
11	0		39	-0-	39	137	39	2			Y	-0-					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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					15
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					15
10	0		48	-0-	48	98	48	2			Y	-0-					15
11	0		39	-0-	39	137	39	2			Y	-0-					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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					50
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					50
09	0		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					50
10	0		132	-0-	132	261	132	2			N	-0-					50
11	0		127	-0-	127	388	127	2			N	-0-					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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					125
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					125
09	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					125
10	0		40	-0-	40	78	40	2			N	-0-					125
11	0		48	-0-	48	126	48	2			N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					115
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					115
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					115
09	0		1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-					115
10	0		1192	-0-	1192	2305	1192	2			N	-0-					115
11	0		1079	-0-	1079	3384	1079	2			N	-0-					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					69
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
08	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					69
09	0		459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					69
10	0		439	-0-	439	898	439	2			N	-0-					69
11	0		478	-0-	478	1376	478	2			N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					31
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					31
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					31
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					31
11	0		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					86
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					86
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					86
*09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					86
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					86
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					86

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					44
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					44
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					44
*09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					44
*10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					44
*11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					44

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					103
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					103
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					103
09	0		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					103
10	0		171	-0-	171	338	171	3			N	-0-					103
11	0		165	-0-	165	503	165	3			N	-0-					103

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

06	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1017	3	4	9	N	4					160
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	3	3	9	N	3					163
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1130	3	1	9	N	1					164
09	0		1127	-0-	1127	1127	1127	3			N	-0-					164
10	0		1048	-0-	1048	2175	1048	3			N	-0-					164
11	0		955	-0-	955	3130	955	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

06	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	0		237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					-0-
10	0		106	-0-	106	343	106	2			N	-0-					-0-
11	0		126	-0-	126	469	126	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	0		1050	-0-	1050	1050	1050	2			N	-0-					-0-
10	0		817	-0-	817	1867	817	2			N	-0-					-0-
11	0		535	-0-	535	2402	535	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

06	1020	N	740	-0-	-280	B	-0-	619	3	121	9	N	110	162	1				73	
07	1209	N	577	-0-	-632	B	-0-	413	3	164	9	N	149	164	1				58	
08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	277	3	169	9	N	154	152	1				60	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	750	N	542	-0-	-208	B	-0-	315	3	227	9	N	206						266	
10	0		192	-0-	192	B	192	79	3	113	9	N	103	160	1				209	
11	0		561	-0-	561	B	753	318	3	243	9	N	221	171	1				259	

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	225	-0-	-285	-0-	215	3	10	9	N	9					198
07	527	#	371	-0-	-156	-0-	364	3	7	9	N	6					204
08	527	#	121	-0-	-406	-0-	120	3	1	9	N	1					205
09	0		70	-0-	70	70	63	3	7	9	N	6					211
10	0		253	-0-	253	323	243	3	10	9	N	9					220
11	0		237	-0-	237	560	233	3	4	9	N	4					224

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					21
07	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					21
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					21
09	0		761	-0-	761	761	761	2			N	-0-					21
10	0		754	-0-	754	1515	754	2			N	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	1515					N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					135
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					135
08	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					135
09	0		586	-0-	586	586	586	2			N	-0-					135
10	0		553	-0-	553	1139	553	2			N	-0-					135
11	0		534	-0-	534	1673	534	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6					22
07	651	#	598	-0-	-53	-0-	588	2	10	9	N	9					31
08	675	R	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	N	10					41
09	0		508	-0-	508	508	504	2	4	9	N	4					45
10	0		585	-0-	585	1093	582	2	3	9	N	3					48
11	0		608	-0-	608	1701	600	2	8	9	N	7					55

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
07	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					50
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					50
09	0		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					50
10	0		462	-0-	462	894	462	2			N	-0-					50
11	0		430	-0-	430	1324	430	2			N	-0-					50

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	530	-0-	-70	-0-	523	2	7	9	N	6					31
07	651	#	596	-0-	-55	-0-	587	2	9	9	N	8					39
08	651	#	211	-0-	-440	-0-	200	2	11	9	N	10					49
09	0		508	-0-	508	508	504	2	4	9	N	4					53
10	0		603	-0-	603	1111	600	2	3	9	N	3					56
11	0		600	-0-	600	1711	592	2	8	9	N	7					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	0		443	-0-	443	443	443	2			N	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	828	385	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7					79
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	243	2	10	9	N	9					88
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	196	2	6	9	N	5					93
09	0		194	-0-	194	194	188	2	6	9	N	5					98
10	0		60	-0-	60	254	58	2	2	9	N	2					100
11	0		27	-0-	27	281	24	1	3	9	N	3					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					11
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					11
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					11
09	0		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					11
10	0		110	-0-	110	206	110	2			N	-0-					11
11	0		244	-0-	244	450	244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	3	20	9	Y	18					79
07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	1045	3	18	9	Y	16					95
08	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2193	1111	3	19	9	Y	17					112
09	DLQ G-10		305	-0-	305	2498	291	3	14	9	Y	13					125
10	DLQ G-10		783	-0-	783	3281	764	3	19	9	Y	17					142
11	DLQ G-10		1029	-0-	1029	4310	1012	3	17	9	Y	15					157

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
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	3	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	161	3	2	9	Y	2					17
08	DLQ G-10		172	-0-	172	335	170	3	2	9	Y	2					19
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1160	822	3	3	9	Y	3					22
10	DLQ G-10		445	-0-	445	1605	444	3	1	9	Y	1					23
11	DLQ G-10		145	-0-	145	1750	143	3	2	9	Y	2					25

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	157	3	2	9	Y	2					18
08	DLQ G-10		128	-0-	128	287	126	3	2	9	Y	2					20
09	DLQ G-10		173	-0-	173	460	170	3	3	9	Y	3					23
10	DLQ G-10		92	-0-	92	552	91	3	1	9	Y	1					24
11	DLQ G-10		124	-0-	124	676	122	3	2	9	Y	2					26

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 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
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5					46
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					46
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	46	1			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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

06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					5
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					5
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					5
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					5
10	0		345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					5
11	0		338	-0-	338	683	338	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					44
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					44
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					44
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					44
10	0		141	-0-	141	141	141	3			N	-0-					44
11	0		137	-0-	137	278	137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	70	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					33
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					33
09	0		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					33
10	0		623	-0-	623	1239	623	2			N	-0-					33
*11	1812	N	573	-0-	-1239	-0-	573	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
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	124	1	641	2	N	22					77
							24	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	650	2	N	18					95
							20	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	124	1	680	2	N	19					114
							21	9									
09	0		773	-0-	773	773	124	1	615	2	N	31					145
							34	9									
10	0		887	-0-	887	1660	124	1	744	2	N	17					162
							19	9									
11	0		802	-0-	802	2462	124	1	678	2	N	-0-					162

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					21
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					21
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
09	0		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					21
10	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					21
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					21

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	0		750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					-0-
11	0		750	-0-	750	1500	750	3			N	-0-					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-
11	0		195	-0-	195	407	195	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

06	1100	N	216	-0-	-884	286	215	3	1	9	Y	1					17
07	544	N	258	-0-	-286	-0-	254	3	4	9	Y	4					21
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					22
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2					24
10	0		214	-0-	214	214	212	3	2	9	Y	2					26
11	0		195	-0-	195	409	195	3			Y	-0-					26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					99
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					99
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					99
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					99
10	0		833	-0-	833	833	833	2			N	-0-					99
11	0		552	-0-	552	1385	552	2			N	-0-					99

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3					38
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	301	2	4	9	N	4					42
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	225	2	1	9	N	1					43
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	586	2	18	9	N	16					59
10	0		638	-0-	638	638	621	2	17	9	N	15					74
11	0		478	-0-	478	1116	466	2	12	9	N	11					85

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	293	137	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					63
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					63
08	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					63
09	390	#	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					63
10	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					63
11	0		374	-0-	374	775	374	2			N	-0-					63

CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 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
06	600	#	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					33
07	558	#	231	-0-	-327	-0-	231	3			N	-0-					33
08	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					33
09	600	#	461	-0-	-139	-0-	461	3			N	-0-					33
10	0		335	-0-	335	335	335	3			N	-0-					33
11	0		224	-0-	224	559	224	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
06	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	0		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	70					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
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					35
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					35
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					35
09	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					35
10	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					35
11	0		9	-0-	9	25	9	3			N	-0-					35

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					138
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	168	2	23	9	N	21					159
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					162
09	0		110	-0-	110	110	103	2	7	9	N	6					168
10	0		143	-0-	143	253	141	2	2	9	N	2	157	1			13
11	0		189	-0-	189	442	178	2	11	9	N	10					23

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
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	136	68	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-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
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					189
07	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					189
08	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					189
09	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					189
10	633	R	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	N	8	164	1			33
11	0		529	-0-	529	529	519	2	10	9	N	9					42

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
06	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	0		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
10	320	R	168	-0-	-152	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	0		182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					-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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	50					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
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					-0-
10	0		80	-0-	80	128	80	2			N	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	224	96	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
06	690	#	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	0		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
10	0		548	-0-	548	1210	548	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1210					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
*12	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-	23	1			13
*01	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1403	2	22	9	Y	20					33
*02	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1227	2	18	9	Y	16					49
03	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12					61
04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8					69
05	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6					75
06	1410	#	1216	-0-	-194	-0-	1213	2	3	9	Y	3					78
07	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	Y	8	80	1			6
08	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	Y	5					11
09	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	Y	6					17
*10	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	Y	8					25
11	1410	#	1381	-0-	-29	-0-	1368	2	13	9	Y	12					37

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
*12	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					33
*01	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					33
*02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					33
03	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					33
04	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					33
05	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					33
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					33
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					33
08	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					33
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					33
*10	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					33
11	0		850	-0-	850	850	850	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
*12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					5
*02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					5
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					5
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					5
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					5
07	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					5
08	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					5
09	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					5
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					5
11	0		214	-0-	214	214	214	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
*12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					24
*01	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					24
*02	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					24
03	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					24
04	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					24
05	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					24
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	874	2	15	9	Y	14					38
07	916	R	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5					43
08	916	R	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	Y	1					44
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					44
*10	880	R	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	Y	3					47
11	0		852	-0-	852	852	849	2	3	9	Y	3					50

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*12	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					90
*01	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					90
*02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	Y	8					98
03	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1412	2	39	9	Y	35	80	1			53
04	2776	R	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					53
05	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					53
06	2490	#	2481	-0-	-9	-0-	2481	2			Y	-0-					53
07	2883	#	2455	-0-	-428	-0-	2444	2	11	9	Y	10					63
08	2883	#	2015	-0-	-868	-0-	2014	2	1	9	Y	1					64
09	2790	#	1900	-0-	-890	-0-	1900	2			Y	-0-					64
10	2697	#	2001	-0-	-696	-0-	1959	2	42	9	Y	38					102
11	0		1951	-0-	1951	1951	1932	2	19	9	Y	17					119

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

*12	868	#	857	-0-	-11	-0-	854	2	3	9	Y	3					32
*01	868	#	771	-0-	-97	-0-	765	2	6	9	Y	5					37
*02	784	#	648	-0-	-136	-0-	646	2	2	9	Y	2					39
03	868	#	392	-0-	-476	-0-	389	2	3	9	Y	3					42
04	840	#	663	-0-	-177	-0-	662	2	1	9	Y	1					43
05	868	#	777	-0-	-91	-0-	777	2			Y	-0-					43
06	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					43
07	902	R	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1					44
08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	Y	1					45
09	810	#	803	-0-	-7	-0-	802	2	1	9	Y	1					46
10	899	#	866	-0-	-33	-0-	866	2			Y	-0-					46
11	0		881	-0-	881	881	878	2	3	9	Y	3					49

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

06	1140	#	1080	-0-	-60	-0-	1057	2	23	9	Y	21					82
07	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1344	2	31	9	Y	28	74	1			36
08	1271	#	1164	-0-	-107	-0-	1144	2	20	9	Y	18					54
09	0		553	-0-	553	553	549	2	4	9	Y	4					58
10	0		1432	-0-	1432	1985	1403	2	29	9	Y	26					84
11	0		1111	-0-	1111	3096	1091	2	20	9	Y	18					102

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

06	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	0		222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					-0-
10	0		227	-0-	227	449	227	2			N	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	658	209	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					8
*01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					8
*02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					8
03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					8
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					8
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					8
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					8
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					8
08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					8
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					8
*10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					8
11	0		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	#	695	-0-	-111	-0-	693	2	2	9	Y	2	195	1			12
*01	806	#	726	-0-	-80	-0-	706	2	20	9	Y	18					30
*02	728	#	595	-0-	-133	-0-	570	2	25	9	Y	23					53
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	Y	28	73	1			8
04	690	#	656	-0-	-34	-0-	644	2	12	9	Y	11					19
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	709	2	25	9	Y	23					42
06	750	#	608	-0-	-142	-0-	607	2	1	9	Y	1					43
07	775	#	616	-0-	-159	-0-	615	2	1	9	Y	1					44
08	775	#	677	-0-	-98	-0-	663	2	14	9	Y	13					57
09	720	#	679	-0-	-41	-0-	664	2	15	9	Y	14					71
*10	783	R	783	-0-	-0-	-0-	744	2	39	9	Y	35					106
11	0		769	-0-	769	769	741	2	28	9	Y	25	83	1			48

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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
06	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
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-

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
06	480	#	370	-0-	-110	-0-	364	3	6	9	N	5					42
07	527	#	413	-0-	-114	-0-	404	3	9	9	N	8					50
08	527	#	446	-0-	-81	-0-	437	3	9	9	N	8					58
09	0		397	-0-	397	397	389	3	8	9	N	7					65
10	0		199	-0-	199	596	193	3	6	9	N	5					70
11	0		510	-0-	510	1106	501	3	9	9	N	8					78

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
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	518	R	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2					94
07	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					94
08	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					94
09	0		507	-0-	507	507	504	3	3	9	N	3					97
10	0		531	-0-	531	1038	528	3	3	9	N	3					100
11	0		522	-0-	522	1560	520	3	2	9	N	2					102

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		120	-0-	120	B	120	120	2			N	-0-				-0-
*10	233	N	113	-0-	-120	B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
11	0		121	-0-	121	B	121	121	2			N	-0-				-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CAYSON WELL #: 1 RRCID -> 290024 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 3614 - 3632

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				24
07	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	16	2	1	9	N	1				25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-				25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				25

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					173
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					173
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					173
*10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					173
11	0		178	-0-	178 B	178	178	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

06	4110	#	3613	-0-	-497	-0-	3599	3	14	9	N	13					61
07	4030	#	3730	-0-	-300	-0-	3727	3	3	9	N	3					64
08	3994	R	3994	-0-	-0-	-0-	3991	3	3	9	N	3					67
09	3994	R	3994	-0-	-0-	-0-	3981	3	13	9	N	12					79
10	0		3572	-0-	3572	3572	3569	3	3	9	N	3					82
11	0		3001	-0-	3001	6573	2984	3	17	9	N	15					97

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

06	14B2 EXT		125	-0-	125	990	124	3	1	9	N	1					50
07	T. A.		118	-0-	118	1108	117	3	1	9	N	1					51
08	1215	R	107	-0-	-1108	-0-	106	3	1	9	N	1					52
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1					53
10	1550	#	100	-0-	-1450	-0-	100	3			N	-0-					53
11	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

06	14B2 EXT		124	-0-	124	505	124	3			N	-0-					125
07	14B2 EXT		117	-0-	117	622	117	3			N	-0-					125
08	14B2 EXT		106	-0-	106	728	106	3			N	-0-					125
09	14B DENY		100	-0-	100	828	100	3			N	-0-					125
10	14B DENY		100	-0-	100	928	100	3			N	-0-					125
11	14B DENY		89	-0-	89	1017	89	3			N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

06	14B2 EXT		124	-0-	124	1030	124	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		117	-0-	117	1147	117	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		106	-0-	106	1253	106	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		100	-0-	100	1353	100	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	1453	100	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		89	-0-	89	1542	89	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	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

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	0		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
08	0		443	-0-	443	920	443	2			N	-0-					-0-
09	0		409	-0-	409	1329	409	2			N	-0-					-0-
10	0		308	-0-	308	1637	308	2			N	-0-					-0-
11	0		299	-0-	299	1936	299	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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

06	14B2	EXT	215	-0-	215	881	215	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	270	-0-	270	1151	270	3			N	-0-					-0-
08	1417	R	266	-0-	-1151	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	173	173	3			N	-0-					-0-
11	0		148	-0-	148	321	148	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

06	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					131
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					131
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					131
09	0		231	-0-	231	231	231	3			N	-0-					131
10	0		235	-0-	235	466	235	3			N	-0-					131
*11	687	R	221	-0-	-466	-0-	221	3			N	-0-					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	56	1	34	2	N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	48	1	36	2	N	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	48	1	40	2	N	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	48	1	34	2	N	-0-					-0-
10	0		83	-0-	83	165	48	1	35	2	N	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	263	48	1	50	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

06	2231	N	1611	-0-	-620	B	-0-	1601	3	10	9	N	9				98
07	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1636	3	9	9	N	8				106
08	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	8	9	N	7				113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		1592	-0-	1592	B	1592	1582	3	10	9	N	9				122
10	0		1632	-0-	1632	B	3224	1620	3	12	9	N	11				133
11	0		1076	-0-	1076	B	4300	1070	3	6	9	N	5				138

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	146	-0-	-808	-0-	143	3	3	9	Y	3					50
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	169	3	13	9	Y	12					62
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4					66
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	3	6	9	Y	5					71
10	0		148	-0-	148	148	141	3	7	9	Y	6					77
11	0		131	-0-	131	279	130	3	1	9	Y	1					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070		2078	-0-	8	3098	2078	3			N	-0-					-0-
07	2139		2125	-0-	-14	3084	2125	3			N	-0-					-0-
08	2139		2130	-0-	-9	3075	2130	3			N	-0-					-0-
09	5649		2322	-0-	-3327	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	0		3201	-0-	3201	3201	3201	3			N	-0-					-0-
11	0		3043	-0-	3043	6244	3043	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					9
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					9
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					9
09	0		802	-0-	802	802	802	2			Y	-0-					9
10	0		805	-0-	805	1607	805	2			Y	-0-					9
11	0		760	-0-	760	2367	760	2			Y	-0-					9

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	0		1652	-0-	1652	1652	1652	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
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	104	104	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
*06	7500		1335	-0-	-6165	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	250		765	-0-	515	515	765	2			N	-0-					-0-
*08	746	R	231	-0-	-515	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*09	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	210	-0-	-1185	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
08	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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
06	1410	#	797	-0-	-613	-0-	788	3	9	9	N	8					611
07	1457	#	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	N	9					620
08	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					627
09	0		1039	-0-	1039	1039	1037	3	2	9	N	2					629
10	0		1423	-0-	1423	2462	1416	3	7	9	N	6					635
11	0		1110	-0-	1110	3572	1098	3	12	9	N	11	188	1			458

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	72	3	6	9	N	5					140
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	N	5					145
08	0		78	-0-	78	78	61	3	17	9	N	15					160
09	0		70	-0-	70	148	59	3	11	9	N	10					170
10	0		71	-0-	71	219	60	3	11	9	N	10					180
11	0		84	-0-	84	303	61	3	23	9	N	21	141	1			60

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	0		129	-0-	129	129	129	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
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-

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
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-

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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	0		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					-0-
10	0		426	-0-	426	739	426	2			N	-0-					-0-
11	0		440	-0-	440	1179	440	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
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-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		-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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	120	1	31	2	N	-0-					48
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	120	1	101	2	N	-0-					48
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	120	1	60	2	N	-0-					48
09	0		172	-0-	172	172	120	1	52	2	N	-0-					48
10	0		187	-0-	187	359	120	1	67	2	N	-0-					48
11	0		154	-0-	154	513	120	1	34	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

06	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	11	-0-	-5	-0-	11	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					101
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					101
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					101
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					101
10	0		873	-0-	873	873	873	3			N	-0-					101
11	0		51	-0-	51	924	51	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

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					64
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					64
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					64
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
10	0		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					64
11	0		263	-0-	263	315	263	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					15
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					15
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					15
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					15
10	0		254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					15
*11	493	N	239	-0-	-254	-0-	237	3	2	9	N	2	2	8			15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	455	265	2			N	-0-					-0-
11	0		246	-0-	246	701	246	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					65
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					65
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					65
09	0		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					65
10	0		199	-0-	199	412	199	2			Y	-0-					65
11	0		221	-0-	221	633	178	2	43	9	Y	39					104

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

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

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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	0		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
11	0		333	-0-	333	681	333	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					87
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					87
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					87
09	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					87
10	0		112	-0-	112	213	112	2			N	-0-					87
11	0		144	-0-	144	357	144	2			N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		25	-0-	25	25	25	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
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-

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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-
10	0		288	-0-	288	689	288	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	689					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2022

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					19
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
09	0		125	-0-	125	125	125	2			N	-0-					19
10	0		137	-0-	137	262	137	2			N	-0-					19
11	0		146	-0-	146	408	146	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
09	0		251	-0-	251	251	159	2	92	9	N	84					111
10	0		144	-0-	144	395	144	2			N	-0-					111
11	0		137	-0-	137	532	137	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

06	14B2	EXT	212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	219	-0-	219	431	219	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	219	-0-	219	650	219	3			N	-0-					-0-
09	0		212	-0-	212	862	212	3			N	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	1081	219	3			N	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	1231	150	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

06	14B2	EXT	254	-0-	254	954	254	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	262	-0-	262	1216	262	3			N	-0-					-0-
08	1478	X	262	-0-	-1216	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	0		262	-0-	262	262	262	3			N	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	442	180	3			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
06	14B2 EXT		158	-0-	158	452	158	3			N	-0-					56
07	14B2 EXT		167	-0-	167	619	167	3			N	-0-					56
08	786	X	167	-0-	-619	-0-	167	3			N	-0-					56
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56
10	0		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					56
11	0		149	-0-	149	316	149	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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					29
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					29
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					29
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					29
10	0		191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					29
*11	361	N	170	-0-	-191	-0-	170	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
06	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	1624	2			N	-0-					34
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					34
08	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2			N	-0-					34
09	0		1709	-0-	1709	1709	1709	2			N	-0-					34
10	0		1664	-0-	1664	3373	1664	2			N	-0-					34
*11	3000	N	1808	-0-	-1192	2181	1808	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					21
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					21
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
10	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					21
*11	97	N	43	-0-	-54	-0-	43	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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	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
06	1140	N	600	-0-	-540	-0-	600	2			N	-0-					88
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-					88
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					88
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					88
10	0		1053	-0-	1053	1053	1053	2			N	-0-					88
*11	2022	N	969	-0-	-1053	-0-	969	2			N	-0-					88

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					25
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					25
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					25
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					25
10	0		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					25
11	0		281	-0-	281	553	281	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
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	0		1129	-0-	1129	1129	1129	2			N	-0-					-0-
11	0		1058	-0-	1058	2187	1058	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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					7
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					7
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					7
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					7
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					7
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					11
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					11
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					11
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					11
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					11
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					11

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					66
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					66
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					66
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					66
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					36
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	483	2	1	9	Y	1					37
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					38
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					38
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					40
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	558	2	2	9	Y	2					42

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT		415	-0-	415	415	195	2	220	9	Y	200	185	1			91
10	14B2 EXT		464	-0-	464	879	255	2	209	9	Y	190					281
*11	1191	X	312	-0-	-879	-0-	223	2	89	9	Y	81					362

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
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					12
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					12
09	0		811	-0-	811	811	811	2			Y	-0-					12
10	0		844	-0-	844	1655	844	2			Y	-0-					12
11	0		780	-0-	780	2435	780	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
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	282	2	3	9	N	3					71
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					72
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	226	2	3	9	N	3					75
09	0		324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					75
*10	670	N	346	-0-	-324	-0-	346	2			N	-0-					75
11	0		316	-0-	316	316	313	2	3	9	N	3					78

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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					29
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					29
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					29
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			Y	-0-					29
10	0		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					29
11	0		538	-0-	538	1065	538	2			Y	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					79
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					79
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					79
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3					82
10	0		158	-0-	158	158	154	2	4	9	N	4					86
11	0		151	-0-	151	309	151	2			N	-0-					86

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
06	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1849	2			N	-0-					15
07	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1067	2			N	-0-					15
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2					17
09	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-					17
10	0		975	-0-	975	975	972	2	3	9	N	3					20
11	0		934	-0-	934	1909	934	2			N	-0-					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	45	1	71	2	Y	-0-					32
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	Y	-0-					32
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	75	2	Y	-0-					32
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	Y	-0-					32
10	0		186	-0-	186	186	47	1	139	2	Y	-0-					32
11	0		176	-0-	176	362	46	1	130	2	Y	-0-					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
06	960	N	582	-0-	-378	-0-	130	1	450	2	N	2	2	8			215
							2	9									
07	1054	N	448	-0-	-606	-0-	130	1	310	2	N	7					222
							8	9									
08	589	N	420	-0-	-169	-0-	130	1	290	2	N	-0-					222
09	0		280	-0-	280	280	130	1	150	2	N	-0-					222
10	0		285	-0-	285	565	130	1	155	2	N	-0-					222
11	0		280	-0-	280	845	130	1	150	2	N	-0-					222

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					128
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					128
08	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					128
09	0		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					128
10	0		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					128
11	0		5	-0-	5	15	5	3			N	-0-					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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
08	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					70
09	0		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					70
10	0		6	-0-	6	11	5	3	1	9	N	1					71
11	0		6	-0-	6	17	5	3	1	9	N	1					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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					23
11	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					47
11	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					47

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2					53
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	304	2	2	9	Y	2					55
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					55
09	0		283	-0-	283	283	281	2	2	9	Y	2					57
10	0		251	-0-	251	534	250	2	1	9	Y	1					58
11	0		223	-0-	223	757	223	2			Y	-0-					58

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

06	630	N	418	-0-	-212	-0-	55	1	359	2	Y	4					77
							4	9									
07	620	N	385	-0-	-235	-0-	55	1	324	2	Y	5					82
							6	9									
08	651	N	242	-0-	-409	-0-	51	1	184	2	Y	6					88
							7	9									
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	52	1	239	2	Y	5					93
							6	9									
10	0		316	-0-	316	316	52	1	258	2	Y	5	40	1			58
							6	9									
11	0		489	-0-	489	805	58	1	424	2	Y	6					64
							7	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

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

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					134
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					134
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					134
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					134
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					134
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

06	390	#	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					143
07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					143
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					143
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					143
10	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-					143
11	0		385	-0-	385	793	385	2			N	-0-					143

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

06	1650	#	1251	-0-	-399	-0-	1251	2			N	-0-					90
07	1674	#	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					90
08	1550	#	1538	-0-	-12	-0-	1532	2	6	9	N	5					95
09	1500	#	1436	-0-	-64	-0-	1436	2			N	-0-					95
10	0		1427	-0-	1427	1427	1426	2	1	9	N	1					96
11	0		1375	-0-	1375	2802	1375	2			N	-0-					96

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

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					40
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					40
09	0		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					40
*10	45	N	28	-0-	-17	-0-	28	3			N	-0-					40
11	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					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
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	8			166
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					166
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					166
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					166
10	0		420	-0-	420	420	420	3			N	-0-	166	7			-0-
11	0		366	-0-	366	786	330	3	36	9	N	33					33

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	62	2	43	9	N	39					149
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					149
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					149
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					149
10	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					149
11	90	#	-0-	-0-	-90	-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

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					54
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					56
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	194	2	10	9	N	9					65
09	0		234	-0-	234	234	221	2	13	9	N	12					77
10	0		438	-0-	438	672	251	2	187	9	N	170	165	1			82
11	0		306	-0-	306	978	273	2	33	9	N	30					112

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

06	793	R	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4					64
07	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					64
08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					64
09	0		435	-0-	435	435	417	3	18	9	N	16					80
10	0		593	-0-	593	1028	593	3			N	-0-					80
11	0		217	-0-	217	1245	217	3			N	-0-					80

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

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-

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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					64
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					64
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1					65
*09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					65
*10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					65
*11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					65

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

06	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	0		968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-
11	0		926	-0-	926	1894	926	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
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1529	3	171	9	N	155	172	1			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09	0		1330	-0-	1330	1330	1330	3			N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	2612	1282	3			N	-0-					-0-
11	0		1309	-0-	1309	3921	1309	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
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7					51
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	458	3	25	9	N	23					74
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	459	3	26	9	N	24					98
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	385	3	15	9	N	14	1	8			111
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	383	3	32	9	N	29					140
11	0		290	-0-	290	290	278	3	12	9	N	11					151

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
*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-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	499	2	21	9	N	19					212
07	1116	N	688	-0-	-428	-0-	616	2	72	9	N	65	170	1			107
08	961	N	664	-0-	-297	-0-	585	2	79	9	N	72					179
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	801	2	157	9	N	143					322
10	0		671	-0-	671	671	657	2	14	9	N	13	164	1			171
11	0		1046	-0-	1046	1717	948	2	98	9	N	89	168	1			92

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

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	458	-0-	458	458	458	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					18
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					18
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					18
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					18
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
11	0		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	528	3	35	9	N	32					32
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	556	3	45	9	N	41					73
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	546	3	42	9	N	38					111
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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

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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					23
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	N	-0-					23
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					23
09	0		76	-0-	76	76	15	1	61	2	N	-0-					23
10	0		76	-0-	76	152	14	1	62	2	N	-0-					23
*11	227	N	75	-0-	-152	-0-	14	1	61	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34105 12/31/2021

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					34
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					34
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					34
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	8			34
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	8			34
11	0		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					-0-
11	0		85	-0-	85	184	85	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			50

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	0		835	-0-	835	835	835	2			N	-0-					-0-
11	0		787	-0-	787	1622	787	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
06	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		386	-0-	386	715	386	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		357	-0-	357	1072	357	2			Y	-0-					12
09	1424	R	352	-0-	-1072	-0-	346	2	6	9	Y	5					17
10	0		344	-0-	344	344	338	2	6	9	Y	5					22
11	0		319	-0-	319	663	319	2			Y	-0-					22

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	0		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
08	0		140	-0-	140	274	140	2			N	-0-					-0-
09	0		128	-0-	128	402	128	2			N	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	543	141	2			N	-0-					-0-
11	0		134	-0-	134	677	134	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
06	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					11
07	0		617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					11
08	0		584	-0-	584	1201	584	2			N	-0-					11
09	0		568	-0-	568	1769	568	2			N	-0-					11
10	0		569	-0-	569	2338	569	2			N	-0-					11
*11	2865	R	527	-0-	-2338	-0-	527	2			N	-0-					11

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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0		187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					-0-
08	0		187	-0-	187	374	187	2			N	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	555	181	2			N	-0-					-0-
10	0		176	-0-	176	731	176	2			N	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	901	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
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	10	3	3			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	12	2	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

06	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	19	7	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

06	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					97
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					97
08	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					97
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					97
10	0		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					97
*11	147	R	73	-0-	-74	-0-	73	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	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		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	272	3	26	9	N	24					100
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	305	3	34	9	N	31					131
08	620	N	424	-0-	-196 B	-0-	347	3	77	9	N	70	177	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		263	-0-	263 B	263	232	3	31	9	N	28					52
10	519	N	256	-0-	-263 B	-0-	243	3	13	9	N	12					64
11	0		235	-0-	235 B	235	232	3	3	9	N	3					67

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
06	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3			N	-0-					80
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					80
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					80
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					80
11	0		14	-0-	14	21	14	3			N	-0-					80

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					46
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	3			N	-0-					46
10	0		107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					46
11	0		100	-0-	100	207	100	3			N	-0-					46

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	0		346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
10	0		368	-0-	368	714	368	2			N	-0-					-0-
11	0		357	-0-	357	1071	357	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
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					172
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					172
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					172
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					172
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					172
11	0		748	-0-	748	748	748	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
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					30
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					30
11	0		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					30

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					14
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					14
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1227	2			N	-0-					79
07	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-					79
08	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					79
09	0		1204	-0-	1204	1204	1204	2			N	-0-					79
10	0		1267	-0-	1267	2471	1267	2			N	-0-					79
11	0		1214	-0-	1214	3685	1214	2			N	-0-					79

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					161
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					161
08	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					161
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					161
10	0		653	-0-	653	653	653	2			N	-0-					161
11	0		796	-0-	796	1449	796	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					18
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					18
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			N	-0-					18
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					18
10	0		849	-0-	849	849	849	2			N	-0-					18
11	0		917	-0-	917	1766	917	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					61
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					61
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					61
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					61
10	0		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					61
11	0		184	-0-	184	399	184	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

06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
10	0		39	-0-	39	77	39	2			Y	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	114	37	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	0		1688	-0-	1688	1688	1688	2			N	-0-					-0-
10	0		1733	-0-	1733	3421	1733	2			N	-0-					-0-
11	0		1679	-0-	1679	5100	1679	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
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		826	-0-	826	826	826	3			Y	-0-					8
08	1727	N	901	-0-	-826	-0-	901	3			Y	-0-					8
09	0		754	-0-	754	754	754	3			Y	-0-					8
10	1455	N	701	-0-	-754	-0-	701	3			Y	-0-					8
11	0		688	-0-	688	688	688	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	503	3	14	9	Y	13					44
07	DLQ G-10		408	-0-	408	408	396	3	12	9	Y	11					55
08	493	N	85	-0-	-408	-0-	78	3	7	9	Y	6					61
09	0		890	-0-	890	890	880	3	10	9	Y	9					70
10	2421	N	1531	-0-	-890	-0-	1518	3	13	9	Y	12					82
11	0		1415	-0-	1415	1415	1400	3	15	9	Y	14					96

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	23	-0-	-20	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
10	42	N	16	-0-	-26	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-
11	0		281	-0-	281	571	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	0		731	-0-	731	731	731	2			N	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	972	241	2			N	-0-					-0-
11	0		86	-0-	86	1058	86	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	0		379	-0-	379	379	379	2			N	-0-					-0-
10	0		378	-0-	378	757	378	2			N	-0-					-0-
11	0		372	-0-	372	1129	372	2			N	-0-					-0-

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	0		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
10	0		163	-0-	163	327	163	2			N	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	477	150	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
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	0		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					-0-
10	0		483	-0-	483	951	483	2			N	-0-					-0-
11	0		464	-0-	464	1415	464	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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	0		1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-					-0-
10	0		517	-0-	517	1533	517	2			N	-0-					-0-
11	0		1367	-0-	1367	2900	1367	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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0		638	-0-	638	638	638	2			N	-0-					-0-
10	0		1405	-0-	1405	2043	1405	2			N	-0-					-0-
11	0		1179	-0-	1179	3222	1179	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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	0		522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	1054	532	2			N	-0-					-0-
11	0		501	-0-	501	1555	501	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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	0		188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					-0-
10	0		240	-0-	240	428	240	2			N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	672	244	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	0		446	-0-	446	446	446	2			N	-0-					-0-
10	0		477	-0-	477	923	477	2			N	-0-					-0-
11	0		457	-0-	457	1380	457	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2248	N	2080	-0-	-168	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
*11	642	X	368	-0-	-274	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	425	213	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					-0-
11	0		277	-0-	277	546	277	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	349	349	2			Y	-0-					-0-
11	0		330	-0-	330	679	330	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	0		378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					-0-
11	0		329	-0-	329	707	329	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	0		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					-0-
11	0		491	-0-	491	871	491	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	0		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
*11	609	N	327	-0-	-282	-0-	327	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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	0		352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					-0-
*11	718	N	366	-0-	-352	-0-	366	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
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	0		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
*11	735	N	426	-0-	-309	-0-	426	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
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	614	614	2			Y	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	1262	648	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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	0		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					-0-
11	0		280	-0-	280	568	280	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
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
*11	477	N	238	-0-	-239	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	0		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	649	322	2			Y	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					-0-
*11	635	N	310	-0-	-325	-0-	310	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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
10	0		709	-0-	709	709	709	2			Y	-0-					-0-
*11	1380	N	671	-0-	-709	-0-	671	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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
10	0		409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	674	265	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
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	0		1563	-0-	1563	1563	1563	2			Y	-0-					-0-
*11	2839	N	1276	-0-	-1563	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2965	-0-	-35	16	2965	2			Y	-0-					-0-
10	0		2998	-0-	2998	3014	2998	2			Y	-0-					-0-
11	0		2781	-0-	2781	5795	2781	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
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	0		568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-
11	0		553	-0-	553	1121	553	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		806	-0-	806	1291	806	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2321	1030	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		661	-0-	661	2982	661	2			Y	-0-					-0-
*11	1400	N	1195	-0-	-205	2777	1195	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					-0-

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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		252	-0-	252	504	252	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		221	-0-	221	725	221	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		218	-0-	218	943	218	2			Y	-0-					-0-
11	0		217	-0-	217	1160	217	2			Y	-0-					-0-

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					26
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					26
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					26
09	0		626	-0-	626	626	626	3			N	-0-					26
10	0		695	-0-	695	1321	695	3			N	-0-					26
11	0		691	-0-	691	2012	691	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

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	317	137	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	395	78	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	0		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	286	142	3			N	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	382	96	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	0		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
*10	389	N	190	-0-	-199	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	0		172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	0		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
*10	130	N	64	-0-	-66	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					105
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					105
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					105
09	0		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					105
*10	418	N	172	-0-	-246	-0-	172	3			N	-0-					105
11	0		126	-0-	126	126	126	3			N	-0-					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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					54
07	14B2	EXT	1	-0-	1	354	1	2			N	-0-					54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					54
09	14B2	EXT	11	-0-	11	365	11	2			N	-0-					54
10	14B2	EXT	22	-0-	22	387	22	2			N	-0-					54
11		0	16	-0-	16	403	16	2			N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EL RENO ENERGY, LLC 250571
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

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

06	390	#	220	-0-	-170	-0-	217	2	3	9	Y	3					114
07	279	#	81	-0-	-198	-0-	79	2	2	9	Y	2					116
08	279	#	270	-0-	-9	-0-	267	2	3	9	Y	3					119
09	0		405	-0-	405	405	401	2	4	9	Y	4					123
10	0		267	-0-	267	672	264	2	3	9	Y	3					126
11	0		245	-0-	245	917	243	2	2	9	Y	2					128

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

06	570	#	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					14
07	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					14
08	558	#	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					14
09	630	#	425	-0-	-205	-0-	425	3			N	-0-					14
10	0		347	-0-	347	347	347	3			N	-0-					14
11	0		296	-0-	296	643	296	3			N	-0-					14

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					75
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
10	0		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					75
11	0		15	-0-	15	25	15	3			N	-0-					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					34
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					34
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					34
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					34
10	0		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					34
*11	265	N	128	-0-	-137	-0-	128	2			N	-0-					34

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					-0-
*11	273	N	136	-0-	-137	-0-	136	2			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					59
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					59
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					59
09	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					59
10	0		340	-0-	340	663	340	3			N	-0-					59
*11	984	N	321	-0-	-663	-0-	321	3			N	-0-					59

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2022

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					194
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					194
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					194
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					194
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					194
11	0		428	-0-	428	428	428	3			N	-0-					194

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	0		883	-0-	883	883	883	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					52
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					52
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					52
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					52
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					52
11	0		429	-0-	429	429	429	3			N	-0-					52

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					213
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					213
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					213
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					213
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					213
11	0		242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					213

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2307	3	112	9	N	102	165	1			83
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2526	3	127	9	N	115					198
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2565	3	132	9	N	120	174	1			144
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2276	3	132	9	N	120	176	1			88
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2328	3	158	9	N	144	156	1			76
11	0		2408	-0-	2408	2408	2268	3	140	9	N	127					203

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					11
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					11
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					11
10	0		24	-0-	24	42	24	2			N	-0-					11
11	0		27	-0-	27	69	27	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	0		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	90	45	2			Y	-0-					-0-
11	0		45	-0-	45	135	45	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					8
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8
09	0		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					8
10	0		49	-0-	49	90	49	2			Y	-0-					8
11	0		49	-0-	49	139	49	2			Y	-0-					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	0		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	90	45	2			Y	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	117	27	2			Y	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	42	24	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	42	24	2			N	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	69	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	0		1596	-0-	1596	1596	1596	2			N	-0-					-0-
11	0		1561	-0-	1561	3157	1561	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
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-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

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-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	0		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
10	319	N	200	-0-	-119	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	0		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

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

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
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					223
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					223
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					223
09	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					223
10	0		1230	-0-	1230	1230	1230	2			N	-0-					223
11	0		1278	-0-	1278	2508	1266	2	12	9	N	11					234

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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	21	12	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	0		608	-0-	608	608	608	2			N	-0-					-0-
11	0		481	-0-	481	1089	481	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					7
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					7
09	0		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					7
10	0		271	-0-	271	516	271	2			N	-0-					7
11	0		234	-0-	234	750	234	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	H15	VIOL	-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
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					76
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					76
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					76
09	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					76
10	0		244	-0-	244	483	244	2			N	-0-					76
11	0		225	-0-	225	708	225	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
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					22
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
09	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					22
10	0		226	-0-	226	434	226	2			N	-0-					22
11	0		221	-0-	221	655	221	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
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-

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

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-						53
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-						53
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-						53
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4						57
10	0		584	-0-	584	584	574	3	10	9	Y	9						66
*11	1150	N	566	-0-	-584	-0-	560	3	6	9	Y	5						71

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-						90
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-						90
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-						90
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	3	8	9	Y	7						97
10	0		875	-0-	875	875	861	3	14	9	Y	13						110
*11	1731	N	856	-0-	-875	-0-	850	3	6	9	Y	5						115

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-						-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-						-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-						-0-
09	0		212	-0-	212	212	212	2			N	-0-						-0-
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-						-0-
11	0		185	-0-	185	185	185	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

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	Y	3						190
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	3	8	9	Y	7						197
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	127	3	4	9	Y	4						201
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	Y	5	42	1				164
10	0		131	-0-	131	131	125	3	6	9	Y	5						169
*11	251	N	120	-0-	-131	-0-	120	3			Y	-0-						169

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					168
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					169
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					170
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					170
10	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					170
11	0		33	-0-	33	65	33	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

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	0		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
10	0		131	-0-	131	291	131	2			Y	-0-					-0-
11	0		133	-0-	133	424	133	2			Y	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

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-

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

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					91
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					91
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					91
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					91
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					91
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	0		953	-0-	953	953	953	3			N	-0-					-0-
11	0		851	-0-	851	1804	851	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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					230
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					230
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					230
09	0		1100	-0-	1100	1100	1100	2			N	-0-					230
10	0		1211	-0-	1211	2311	1211	2			N	-0-					230
11	0		41	-0-	41	2352	41	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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	0		242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
*11	482	N	240	-0-	-242	-0-	240	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
06	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	429	2			N	-0-					-0-
10	0		575	-0-	575	1004	575	2			N	-0-					-0-
11	0		597	-0-	597	1601	597	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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	11	8	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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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

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-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

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
06	420	#	414	-0-	-6	-0-	404	2	10	9	Y	9					22
07	434	#	389	-0-	-45	-0-	383	2	6	9	Y	5					27
08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2					29
09	420	#	378	-0-	-42	-0-	374	2	4	9	Y	4					33
10	0		428	-0-	428	428	424	2	4	9	Y	4					37
11	0		419	-0-	419	847	410	2	9	9	Y	8					45

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	14B	DENY	-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-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1020 N	88	-0-	-932	-0-	88	3			N	-0-					49
07	1085 N	265	-0-	-820	-0-	265	3			N	-0-					49
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					49
09	0	941	-0-	941	941	941	3			N	-0-					49
10	0	682	-0-	682	1623	682	3			N	-0-					49
11	0	1038	-0-	1038	2661	1038	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					5
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
08	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					5
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					5
10	0	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					5
11	0	113	-0-	113	178	113	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
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					48
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					48
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					48
09	0	110	-0-	110	110	110	3			N	-0-					48
10	0	98	-0-	98	208	98	3			N	-0-					48
11	0	82	-0-	82	290	82	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
06	14B	DENY	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					4
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					4
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
09	0		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					4
10	0		94	-0-	94	185	94	2			N	-0-					4
11	0		84	-0-	84	269	84	2			N	-0-					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	511	511	3			N	-0-					-0-
11	0		459	-0-	459	970	459	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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					25
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	N	1					26
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	2	1	9	N	1					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
11	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					28

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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
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-

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
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	0		805	-0-	805	805	805	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					25
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					25
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					25
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					25
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					25
11	0		5527	-0-	5527	5527	5527	2			N	-0-					25

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					77
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
08	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			N	-0-					77
09	630	N	146	-0-	-484	-0-	146	2			N	-0-					77
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			N	-0-					77
11	0		300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					77

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					78
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					78
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8					86
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3605	2	22	9	N	20					106
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3579	2	21	9	N	19	83	1			42
11	0		3514	-0-	3514	3514	3478	2	36	9	N	33					75

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2758	N	2658	-0-	-100	-0-	2645	2	13	9	N	12					32
07	3100	N	3524	-0-	424	424	3513	2	11	9	N	10					42
08	3416	X	2992	-0-	-424	-0-	2982	2	10	9	N	9					51
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2857	2	19	9	N	17					68
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3088	2	10	9	N	9					77
11	0		2643	-0-	2643	2643	2634	2	9	9	N	8					85

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

06	14B	DENY	-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-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

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-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					77
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					77
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					77
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					77
10	0		519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					77
*11	982	N	463	-0-	-519	-0-	463	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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					60
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					61
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					62
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					63
10	0		187	-0-	187	187	186	2	1	9	N	1					64
*11	369	N	182	-0-	-187	-0-	181	2	1	9	N	1					65

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					14
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					14
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					14
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					14
10	0		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					14
*11	211	N	128	-0-	-83	-0-	128	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					20
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					20
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	73	2			N	-0-					20
10	0		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					20
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					176
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	2			N	-0-					176
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					176
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					176
10	0		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					176
*11	594	N	250	-0-	-344	-0-	250	2			N	-0-					176

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					56
*11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					46
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					46
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					46
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					46
10	0		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					46
*11	204	N	121	-0-	-83	-0-	121	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					32
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					32
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					32
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	267	2	143	9	N	130	162	1			-0-
10	0		258	-0-	258	258	254	2	4	9	N	4					4
*11	507	N	249	-0-	-258	-0-	227	2	22	9	N	20					24

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					78
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					79
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					80
09	0		162	-0-	162	162	161	2	1	9	N	1					81
10	0		111	-0-	111	273	110	2	1	9	N	1					82
*11	351	N	78	-0-	-273	-0-	77	2	1	9	N	1					83

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
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					61
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					61
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					61
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					61
10	0		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					61
*11	352	N	174	-0-	-178	-0-	174	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					15
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					15
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					15
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					15
10	0		195	-0-	195	195	195	2			N	-0-					15
*11	385	N	190	-0-	-195	-0-	190	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					87
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					87
09	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					87
10	0		26	-0-	26	50	26	2			N	-0-					87
*11	75	N	25	-0-	-50	-0-	25	2			N	-0-					87

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					23
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	213	2	163	9	N	148	171	1			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	9	N	5					5
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	157	2	3	9	N	3					8
10	0		220	-0-	220	220	218	2	2	9	N	2					10
*11	434	N	214	-0-	-220	-0-	211	2	3	9	N	3					13

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					54
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					54
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					54
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					54
10	0		515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					54
*11	930	N	415	-0-	-515	-0-	415	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					42
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					42
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					42
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					42
10	0		213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					42
*11	417	N	204	-0-	-213	-0-	204	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					88
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					88
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					88
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					88
10	0		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					88
*11	494	N	234	-0-	-260	-0-	234	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					61
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					61
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					61
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					61
10	0		357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					61
*11	657	N	300	-0-	-357	-0-	300	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

06	150	N	18	-0-	-132	-0-	17	2	1	9	N	1					22
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					23
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					24
09	0		328	-0-	328	328	327	2	1	9	N	1					25
10	0		491	-0-	491	819	490	2	1	9	N	1					26
*11	1230	N	411	-0-	-819	-0-	410	2	1	9	N	1					27

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					25
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					25
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					25
09	0		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					25
10	0		87	-0-	87	165	87	2			N	-0-					25
*11	247	N	82	-0-	-165	-0-	82	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					80
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					80
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					80
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					80
10	0		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					80
*11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					50
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					50
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
09	0		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					50
10	0		313	-0-	313	618	313	2			N	-0-					50
11	0		295	-0-	295	913	295	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					119
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					119
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					119
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					58
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	466	2	12	9	N	11					69
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	451	2	22	9	N	20					89
09	0		439	-0-	439	439	435	2	4	9	N	4					93
10	0		465	-0-	465	904	447	2	18	9	N	16					109
*11	1364	N	460	-0-	-904	-0-	457	2	3	9	N	3					112

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	862	2	25	9	N	23					108
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	907	2	25	9	N	23					131
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	898	2	23	9	N	21					152
09	0		863	-0-	863	863	856	2	7	9	N	6					158
10	0		884	-0-	884	1747	871	2	13	9	N	12	149	1			21
*11	2607	N	860	-0-	-1747	-0-	834	2	26	9	N	24					45

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

06	1140	N	902	-0-	-238	-0-	869	2	33	9	N	30	164	1			-0-
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	872	2	37	9	N	34					34
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	947	2	32	9	N	29					63
09	0		920	-0-	920	920	908	2	12	9	N	11					74
10	0		998	-0-	998	1918	981	2	17	9	N	15					89
*11	2886	N	968	-0-	-1918	-0-	936	2	32	9	N	29					118

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	0		442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					-0-
10	0		578	-0-	578	1020	578	2			N	-0-					-0-
*11	1679	N	659	-0-	-1020	-0-	659	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			N	-0-					44
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					44
08	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	3510	2			N	-0-					44
09	3540	X	2959	-0-	-581	-0-	2959	2			N	-0-					44
10	0		3399	-0-	3399	3399	3399	2			N	-0-					44
*11	6165	X	2766	-0-	-3399	-0-	2766	2			N	-0-					44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28

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
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					22
07	434	N	17	-0-	-417	-0-	4	2	13	9	N	12					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					34

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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					27
10	0		53	-0-	53	53	50	2	3	9	N	3					30
11	0		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					30

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
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	583	2	2	9	N	2					128
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					128
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					128
09	0		728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					128
10	0		716	-0-	716	1444	716	2			N	-0-					128
11	0		632	-0-	632	2076	632	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
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-

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
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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1784	X	501	-0-	-1283	-0-	453	2 48 9			Y	44	4	8			128
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	540	2 47 9			Y	43	117	1	2	8	52
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	691	2 39 9			Y	35	2	8			85
09	0		740	-0-	740	740	701	2 39 9			Y	35	74	1			46
10	1532	N	792	-0-	-740	-0-	747	2 45 9			Y	41	2	8			85
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	680	2 45 9			Y	41	107	1	4	8	15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2 1 9			Y	1	1	8			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2 1 9			Y	1	1	8			-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	266	2 1 9			Y	1	1	8			-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2 2 9			Y	2	2	8			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	0		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
10	109	N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					26
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3573	-0-	-1887	-0-	3571	2	2	9	Y	2					40
07	4805	X	3421	-0-	-1384	-0-	3421	2			Y	-0-					40
08	4805	X	3045	-0-	-1760	-0-	3044	2	1	9	Y	1					41
09	0		2954	-0-	2954	2954	2941	2	13	9	Y	12					53
10	5899	X	2945	-0-	-2954	-0-	2945	2			Y	-0-					53
11	0		2548	-0-	2548	2548	2548	2			Y	-0-					53

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					83
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2034	2	21	9	N	19	101	1			1
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2020	2	15	9	N	14					15
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1904	2	28	9	N	25					40
10	0		1930	-0-	1930	1930	1912	2	18	9	N	16					56
11	0		1599	-0-	1599	3529	1579	2	20	9	N	18	61	1			13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2022

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		527	-0-	527	527	516	2	11	9	N	10	2	8			18
08	14B2 EXT		2055	-0-	2055	2582	2035	2	20	9	N	18	11	8			25
09	0		1579	-0-	1579	4161	1573	2	6	9	N	5	2	8			28
10	5750	X	1589	-0-	-4161	-0-	1578	2	11	9	N	10	10	8			28
11	0		1431	-0-	1431	1431	1411	2	20	9	N	18	18	8			28

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1307	2	3	9	N	3					21
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1293	2	2	9	N	2					23
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1287	2	2	9	N	2					25
09	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1201	2	6	9	N	5					30
10	0		721	-0-	721	721	721	2			N	-0-					30
11	0		240	-0-	240	961	240	2			N	-0-					30

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2282	2	35	9	N	32					95
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	N	7	92	1			10
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5					15
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2260	2	36	9	N	33					48
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2251	2	25	9	N	23					71
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	N	17					88

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	355	2	74	9	N	67	89	1	2	8	11
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	354	2	47	9	N	43	1	8			53
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	327	2	41	9	N	37					90
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	307	2	44	9	N	40	97	1			33
10	0		335	-0-	335	335	311	2	24	9	N	22					55
11	0		177	-0-	177	512	163	2	14	9	N	13					68

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					50
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					50
*11	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					50

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					18
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	371	2	12	9	N	11	1	8			28
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	620	2	25	9	N	23					51
09	0		626	-0-	626	626	583	2	43	9	N	39					90
10	1234	N	608	-0-	-626	-0-	585	2	23	9	N	21					111
11	0		580	-0-	580	580	554	2	26	9	N	24	105	1			30

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8498	2	20	9	N	18					41
07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					41
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8215	2	8	9	N	7					48
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					48
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					48
11	0		6672	-0-	6672	6672	6631	2	41	9	N	37					85

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					3
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					3
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					3
09	0		2318	-0-	2318	2318	2318	2			N	-0-					3
10	4399	X	2081	-0-	-2318	-0-	2081	2			N	-0-					3
11	0		1800	-0-	1800	1800	1800	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6412	2	40	9	N	36	4	8			98
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-	73	1			25
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7134	2	24	9	N	22	22	8			25
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6754	2	50	9	N	45	9	8			61
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6550	2	67	9	N	61	9	8			113
*11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6043	2	70	9	N	64	119	1	2	8	56

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	2			N	-0-					16
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			N	-0-					16
08	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					16
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					16
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16
11	0		124	-0-	124	124	124	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6901	2	124	9	N	113					136
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6850	2	63	9	N	57	180	1			13
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6083	2	2	9	N	2					15
09	0		6208	-0-	6208	6208	6202	2	6	9	N	5					20
10	0		5806	-0-	5806	12014	5799	2	7	9	N	6					26
*11	18030	X	6016	-0-	-12014	-0-	6016	2			N	-0-					26

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					20
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
09	0		207	-0-	207	207	207	2			N	-0-					20
10	0		204	-0-	204	411	204	2			N	-0-					20
*11	602	N	191	-0-	-411	-0-	191	2			N	-0-					20

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		2279	-0-	2279	2279	2262	2	17	9	N	15	1	8			25

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					1
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4938 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1244	2	26	9	N	24					35
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	851	2	14	9	N	13					48
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	N	23					71
09	0		1232	-0-	1232	1232	1213	2	19	9	N	17	67	1			21
10	2489	N	1257	-0-	-1232	-0-	1238	2	19	9	N	17					38
11	0		1151	-0-	1151	1151	1134	2	17	9	N	15					53

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
*11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					28
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					31
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	N	12					43
09	0		383	-0-	383	383	368	2	15	9	N	14	44	1			13
10	0		362	-0-	362	745	353	2	9	9	N	8					21
*11	1066	N	321	-0-	-745	-0-	321	2			N	-0-					21

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					15
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2545	2	106	9	N	96	105	1	1	8	95
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2730	2	107	9	N	97	165	1	1	8	26
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2801	2	98	9	N	89	79	1			36
09	0		2417	-0-	2417	2417	2356	2	61	9	N	55					91
10	0		1816	-0-	1816	4233	1755	2	61	9	N	55	115	1			31
11	0		2388	-0-	2388	6621	2320	2	68	9	N	62					93

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	0		372	-0-	372	372	372	2			N	-0-					-0-
10	0		265	-0-	265	637	265	2			N	-0-					-0-
11	0		224	-0-	224	861	224	2			N	-0-					-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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	0		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	214	88	2			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	269	55	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	13	-0-	13	56	13	3			N	-0-					-0-
10		0	7	-0-	7	63	7	3			N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

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-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					17
07	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					17
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					17
09	0		484	-0-	484	484	484	2			N	-0-					17
10	0		496	-0-	496	980	496	2			N	-0-					17
11	0		468	-0-	468	1448	468	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	R	302	-0-	-0-	-0-	266	2	36	9	N	33					156
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	N	25	147	1			34
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	91	2	56	9	N	51					85
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	2	6	9	N	5	75	1			15
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					15
11	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					15

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					20
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					20
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
09	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					20
10	0		102	-0-	102	207	102	3			N	-0-					20
11	0		104	-0-	104	311	104	3			N	-0-					20

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11		14B2 EXT	-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

06	150	#	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
*11	106	R	51	-0-	-55	-0-	51	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

06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					27
07	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					27
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					27
09	0		625	-0-	625	625	625	3			N	-0-					27
10	0		752	-0-	752	1377	752	3			N	-0-					27
11	0		778	-0-	778	2155	743	3	35	9	N	32					59

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

06		14B2 EXT	692	-0-	692	9587	649	2	43	9	N	39					141
07		14B2 EXT	780	-0-	780	10367	728	2	52	9	N	47					188
08		14B2 EXT	731	-0-	731	11098	681	2	50	9	N	45	152	1			81
09		14B2 EXT	675	-0-	675	11773	634	2	41	9	N	37					118
10		14B2 EXT	772	-0-	772	12545	727	2	45	9	N	41					159
11	0		762	-0-	762	13307	722	2	40	9	N	36					195

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					31
10	0		85	-0-	85	106	85	2			N	-0-					31
11	0		80	-0-	80	186	80	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					3
10		14B2 EXT	4	-0-	4	27	4	2			N	-0-					3
11		14B2 EXT	2	-0-	2	29	2	2			N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	169	64	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	169	64	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

06	1020	#	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	815	-0-	-239	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	716	-0-	-338	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	990	#	893	-0-	-97	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	0		893	-0-	893	893	893	3			N	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	1770	877	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					24
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					25
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					27
09	0		109	-0-	109	109	100	2	9	9	N	8					35
10	0		119	-0-	119	228	100	2	19	9	N	17					52
11	0		113	-0-	113	341	111	2	2	9	N	2					54

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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	166	66	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	166					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
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	160	60	2			N	-0-					-0-
*11	160	R	-0-	-0-	-160	-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
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-

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
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	N	-0-					-0-
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	2	N	-0-					-0-
08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	2	N	-0-					-0-
09	0		230	-0-	230	230	51	1	179	2	N	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	658	51	1	377	2	N	-0-					-0-
*11	1169	R	511	-0-	-658	-0-	51	1	460	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	24	1	17	2	N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	24	1	17	2	N	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	24	1	17	2	N	-0-					-0-
10	0		43	-0-	43	84	24	1	19	2	N	-0-					-0-
11	0		72	-0-	72	156	24	1	48	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	56	1	34	2	N	-0-					95
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	56	1	36	2	N	-0-					95
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	56	1	40	2	N	-0-					95
09	0		89	-0-	89	89	56	1	33	2	N	-0-					95
10	0		91	-0-	91	180	56	1	35	2	N	-0-					95
11	0		106	-0-	106	286	56	1	50	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	125	1	200	2	N	-0-					47
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	2	N	504	332	1			219
							554	9									
08	3100	N	3663	-0-	563	563	125	1	2486	2	N	956	838	1			337
							1052	9									
09	0		2403	-0-	2403	2966	125	1	1605	2	N	612	677	1			272
							673	9									
10	2356		2776	-0-	420	3386	125	1	1841	2	N	736	841	1	2	8	165
							810	9									
11	0		2494	-0-	2494	5880	125	1	1707	2	N	602	679	1	1	8	87
							662	9									

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	310	#	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
10	305	R	155	-0-	-150	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
11	0		162	-0-	162	241	162	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
08	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					2
09	0		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
*10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	0		339	-0-	339	339	339	2			N	-0-					-0-
10	549	R	210	-0-	-339	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0		1067	-0-	1067	1067	1066	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

06	1672		3609	-0-	1937	1937	3607	2	2	9	N	2					2
07	2356		2413	-0-	57	1994	2404	2	9	9	N	8	2	8			8
08	2356		2129	-0-	-227	1767	2121	2	8	9	N	7					15
09	0		1852	-0-	1852	3619	1849	2	3	9	N	3					18
10	2356		2095	-0-	-261	3358	2091	2	4	9	N	4					22
11	2280		1837	-0-	-443	2915	1828	2	9	9	N	8					30

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					111
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					18
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					18
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					18
10	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					18
11	0		12	-0-	12	25	12	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					61
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					61
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					61
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					61
10	0		153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					61
11	0		138	-0-	138	291	138	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	0		294	-0-	294	294	294	3			N	-0-					-0-
11	0		277	-0-	277	571	277	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
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					159
07	496	#	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					159
08	558	#	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					159
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					159
11	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					159

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					150
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	N	2					152
08	785	R	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1					153
09	0		721	-0-	721	721	720	3	1	9	N	1					154
10	0		796	-0-	796	1517	795	3	1	9	N	1					155
11	0		754	-0-	754	2271	754	3			N	-0-					155

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
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	510	187	3			N	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	671	161	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					58
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					58
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					60
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9	9	N	8					68
10	0		186	-0-	186	186	182	3	4	9	N	4					72
11	0		170	-0-	170	356	168	3	2	9	N	2					74

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

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

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	212	-0-	-58	-0-	200	3	12	9	N	11					96
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	300	3	9	9	N	8					104
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					107
09	240	#	204	-0-	-36	-0-	200	3	4	9	N	4					111
10	0		104	-0-	104	104	100	3	4	9	N	4					115
11	0		212	-0-	212	316	200	3	12	9	N	11					126

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	N	3					83
07	557	R	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	N	4					87
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					89
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					89
10	0		542	-0-	542	542	539	3	3	9	N	3					92
11	0		513	-0-	513	1055	510	3	3	9	N	3					95

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
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	111	46	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					44
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					44
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					44

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					44
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					44
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					44

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0		101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
11	0		62	-0-	62	163	62	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
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
07	689	R	689	-0-	-0-	-0-	681	3	8	9	N	7					26
08	634	R	634	-0-	-0-	-0-	609	3	25	9	N	23					49
09	523	R	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	N	3					52
10	0		507	-0-	507	507	496	3	11	9	N	10					62
11	0		467	-0-	467	974	450	3	17	9	N	15					77

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
06	6150		859	-0-	-5291	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	1395	#	976	-0-	-419	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	831	-0-	-564	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	0		816	-0-	816	816	816	3			N	-0-					-0-
10	0		885	-0-	885	1701	885	3			N	-0-					-0-
11	0		754	-0-	754	2455	754	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					39
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					39
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					39
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					39
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					39
11	0		66	-0-	66	66	66	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
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					6
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					6
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					6
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					6
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					6
11	0		265	-0-	265	265	265	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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	0		182	-0-	182	182	182	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					124
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					124
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					124
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					124
10	0		406	-0-	406	406	406	2			N	-0-					124
11	0		438	-0-	438	844	438	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					2
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					2
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					2
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					2
*10	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					2
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	3	6	9	Y	5					16
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	3	7	9	Y	6					22
08	1271	N	960	-0-	-311	-0-	959	3	1	9	Y	1					23
09	0		743	-0-	743	743	736	3	7	9	Y	6					29
10	0		549	-0-	549	1292	547	3	2	9	Y	2					31
11	0		836	-0-	836	2128	832	3	4	9	Y	4					35

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					37
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					37
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					37
09	0		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					37
10	0		176	-0-	176	327	176	3			N	-0-					37
11	0		167	-0-	167	494	167	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					45
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					45
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					45
09	0		768	-0-	768	768	768	3			N	-0-					45
10	0		948	-0-	948	1716	948	3			N	-0-					45
11	0		654	-0-	654	2370	654	3			N	-0-					45

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					24
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
10	0		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					24
*11	253	N	124	-0-	-129	-0-	124	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					24
10	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					24
11	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

06	660	N	89	-0-	-571	-0-	89	3			N	-0-					13
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					13
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					13
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1	1	8			13
10	0		1013	-0-	1013	1013	1012	3	1	9	N	1	1	8			13
11	0		1062	-0-	1062	2075	1062	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	535	3	67	9	N	61	164	1			65
07	465	N	316	-0-	-149	-0-	283	3	33	9	N	30					95
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	366	3	2	9	N	2					97
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	N	14					111
10	0		767	-0-	767	767	764	3	3	9	N	3					114
11	0		711	-0-	711	1478	711	3			N	-0-					114

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	0		473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					-0-
10	0		563	-0-	563	1036	563	3			N	-0-					-0-
11	0		530	-0-	530	1566	530	3			N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

06	1980	N	775	-0-	-1205	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2703	3	61	9	N	55	55	1			-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2443	3	47	9	N	43					43
09	0		2292	-0-	2292	2292	2270	3	22	9	N	20					63
10	0		2170	-0-	2170	4462	2160	3	10	9	N	9					72
11	0		2007	-0-	2007	6469	1976	3	31	9	N	28					100

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					27
07	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					27
08	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					27
09	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					27
10	0		36	-0-	36	50	36	2			N	-0-					27
11	0		16	-0-	16	66	16	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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	141	2	12	9	Y	11					51
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	129	2	20	9	Y	18					69
08	DLQ G-10		90	-0-	90	239	77	2	13	9	Y	12					81
09	DLQ G-10		49	-0-	49	288	40	2	9	9	Y	8					89
10	DLQ G-10		10	-0-	10	298	10	2			Y	-0-	77	1			12
11	0		123	-0-	123	421	123	2			Y	-0-					12

EL RENO ENERGY, LLC 250571
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	1451	-0-	-1549	2075	192 46	1 9	1213	2	Y	42					53
07	3100	N	1540	-0-	-1560	515	205	1	1335	2	Y	-0-					53
08	2041	N	1526	-0-	-515	-0-	209	1	1317	2	Y	-0-					53
09	0		1486	-0-	1486	1486	201	1	1285	2	Y	-0-					53
10	0		1271	-0-	1271	2757	200	1	1071	2	Y	-0-					53
11	0		1306	-0-	1306	4063	193	1	1113	2	Y	-0-					53

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					44
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					44
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					44
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					44
11	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	87	1	320	2	N	-0-					53
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	87	1	330	2	N	-0-					53
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	87	1	307	2	N	-0-					53
09	0		292	-0-	292	292	87	1	205	2	N	-0-					53
10	0		521	-0-	521	813	87	1	434	2	N	-0-					53
11	0		615	-0-	615	1428	87	1	528	2	N	-0-					53

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

06	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			Y	-0-					84
07	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			Y	-0-					84
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					84
09	0		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					84
10	0		137	-0-	137	222	137	2			Y	-0-					84
*11	494	N	272	-0-	-222	-0-	272	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					1
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	N	-0-					1
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	-0-					1
09	0		229	-0-	229	229	25	1	204	2	N	-0-					1
10	0		345	-0-	345	574	25	1	320	2	N	-0-					1
11	0		436	-0-	436	1010	25	1	411	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	281	120	1	3261	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3278	-0-	178	459	120	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	0		2830	-0-	2830	3289	120	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	5714		2425	-0-	-3289	-0-	120	1	2305	2	N	-0-					-0-
11	0		1445	-0-	1445	1445	120	1	1325	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

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

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	99	1	236	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	107	1	249	2	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	103	1	217	2	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	98	1	206	2	N	-0-					-0-
10	0		282	-0-	282	282	95	1	187	2	N	-0-					-0-
11	0		208	-0-	208	490	83	1	125	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					7
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					7
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					7
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					7
10	0		1123	-0-	1123	1123	1123	2			N	-0-					7
11	0		820	-0-	820	1943	820	2			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	294	-0-	-218	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	N	10					100
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	93	1			7
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4					11
09	0		1448	-0-	1448	1448	1429	2	19	9	N	17					28
10	2804	N	1356	-0-	-1448	-0-	1337	2	19	9	N	17					45
11	0		1388	-0-	1388	1388	1387	2	1	9	N	1					46

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 290583 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					20
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					20
08	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					20

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	143	1	75	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	143	1	66	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	143	1	54	2	N	-0-					-0-
09	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	0		23	-0-	23	23	23	2			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
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					4
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					4
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					4
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					4
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					4
11	0		487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					4

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. //CONT.// 665870

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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					17
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					17
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					17
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					17
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
11	0		342	-0-	342	342	342	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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	128	128	3			N	-0-					-0-
11	0		109	-0-	109	237	109	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					22
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					22
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					22
09	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					22
10	0		3	-0-	3	15	3	2			N	-0-					22
11	0		2	-0-	2	17	2	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
09	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					14
10	0		40	-0-	40	79	40	2			N	-0-					14
11	0		34	-0-	34	113	34	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					28
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					28
09	0		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					28
10	0		64	-0-	64	107	64	2			N	-0-					28
11	0		71	-0-	71	178	71	2			N	-0-					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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					59
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					59
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			22
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					22
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					22
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
11	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					22

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2022 - WELL PLUGGED 7/15/2022

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					16
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					16
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					16
09	0		525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					16
10	0		585	-0-	585	1110	585	3			N	-0-					16
11	0		537	-0-	537	1647	537	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					38
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					38
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					38
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					38
10	0		274	-0-	274	274	274	3			N	-0-					38
11	0		198	-0-	198	472	198	3			N	-0-					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					23
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					23
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					23
10	0		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					23
11	0		34	-0-	34	72	34	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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	86	40	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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	137	65	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	0		1044	-0-	1044	1044	1044	3			N	-0-					-0-
11	0		908	-0-	908	1952	908	3			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					63
07	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		200	-0-	200	402	200	3			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		199	-0-	199	601	199	3			Y	-0-					63
10	0		198	-0-	198	799	198	3			Y	-0-					63
11	0		184	-0-	184	983	184	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					61
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					61
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					61
09	0		135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					61
10	0		109	-0-	109	244	109	3			N	-0-					61
11	0		76	-0-	76	320	76	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
10	0		216	-0-	216	418	216	3			N	-0-					-0-
11	0		207	-0-	207	625	207	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	0		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
10	0		169	-0-	169	378	169	3			N	-0-					-0-
11	0		206	-0-	206	584	206	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					63
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					63
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					63
09	0		118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					63
10	0		168	-0-	168	286	168	3			N	-0-					63
11	0		152	-0-	152	438	152	3			N	-0-					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					80
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					80
08	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	3			N	-0-					80
09	0		230	-0-	230	230	230	3			N	-0-					80
10	0		320	-0-	320	550	320	3			N	-0-					80
11	0		494	-0-	494	1044	494	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	739	3	10	9	Y	9					45
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	Y	5					50
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	760	3	22	9	Y	20					70
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	729	3	10	9	Y	9					79
10	0		769	-0-	769	769	763	3	6	9	Y	5	78	1			6
11	0		749	-0-	749	1518	729	3	20	9	Y	18					24

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	0		268	-0-	268	268	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	0		174	-0-	174	442	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	0		174	-0-	174	616	7	1	167	3	Y	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	0		1918	-0-	1918	1918	1918	3			N	-0-					-0-
10	0		1789	-0-	1789	3707	1789	3			N	-0-					-0-
11	0		1455	-0-	1455	5162	1455	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	0		1918	-0-	1918	1918	1918	3			N	-0-					-0-
10	0		1789	-0-	1789	3707	1789	3			N	-0-					-0-
11	0		1454	-0-	1454	5161	1454	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
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	0		1918	-0-	1918	1918	1918	3			N	-0-					-0-
10	0		1789	-0-	1789	3707	1789	3			N	-0-					-0-
11	0		1454	-0-	1454	5161	1454	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
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
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	6	2	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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	0		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	510	187	3			N	-0-					-0-
11	0		161	-0-	161	671	161	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
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	0		647	-0-	647	647	647	3			N	-0-					-0-
10	0		373	-0-	373	1020	373	3			N	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	1342	322	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					21
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					21
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					21
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					21
11	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					29
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					29
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					29
09	0		260	-0-	260	260	260	3			N	-0-					29
10	0		258	-0-	258	518	258	3			N	-0-					29
11	0		238	-0-	238	756	238	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					26
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					26
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					26
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					26
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
11	0		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					26

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					30
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					30
08	0		217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					30
09	0		233	-0-	233	450	233	3			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		Y	-0-					31
07	248	N	158	-0-	-90	B	-0-	158	2		Y	-0-					31
08	217	N	160	-0-	-57	B	-0-	160	2		Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		238	-0-	238	B	238	238	2		Y	-0-					31
10	0		206	-0-	206	B	444	206	2		Y	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	B	444				Y	-0-					31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

06	12	N	5	-0-	-7	B	-0-	5	3		N	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-				-0-
08	0		1	-0-	1	B	1	1	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																
09	0		1	-0-	1	B	2	1	3		N	-0-				-0-
*10	10	N	8	-0-	-2	B	-0-	8	3		N	-0-				-0-
11	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

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				36
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				36
11	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

06	10	N	6	-0-	-4		-0-	6	3		N	-0-				-0-
07	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	3		N	-0-				-0-
08	0		2	-0-	2		2	2	3		N	-0-				-0-
09	0		1	-0-	1		3	1	3		N	-0-				-0-
*10	13	N	10	-0-	-3		-0-	10	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B	DENY	620	-0-	620	620	620	3			N	-0-					70
11	14B	DENY	2153	-0-	2153	2773	2153	3			N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
10	0		33	-0-	33	71	33	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	217 33	1 9	2288	2	Y	30					105
07	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	217 24	1 9	2169	2	Y	22					127
08	2466	R	2466	-0-	-0-	-0-	217 33	1 9	2216	2	Y	30					157
09	0		2323	-0-	2323	2323	217 44	1 9	2062	2	Y	40					197
10	0		2281	-0-	2281	4604	217 34	1 9	2030	2	Y	31	173	1			55
11	0		2167	-0-	2167	6771	217 48	1 9	1902	2	Y	44					99

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
*03	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	200	100	2			N	-0-					-0-
11	0		123	-0-	123	323	123	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	0		359	-0-	359	359	359	2			N	-0-					-0-
10	0		262	-0-	262	621	262	2			N	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	883	262	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

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-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					20
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					20
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					20
09	0		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					20
10	0		161	-0-	161	305	161	2			N	-0-					20
11	0		149	-0-	149	454	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

06	5055	R	5055	-0-	-0-	-0-	4955	2	100	9	N	91	94	1			83
07	4613	R	4613	-0-	-0-	-0-	4527	2	86	9	N	78	1	8			160
08	4411	R	4411	-0-	-0-	-0-	4330	2	81	9	N	74	171	1			63
09	0		3722	-0-	3722	3722	3670	2	52	9	N	47	77	1			33
10	7254		3598	-0-	-3656	66	3558	2	40	9	N	36	1	8			68
11	0		3030	-0-	3030	3096	2999	2	31	9	N	28	55	1			41

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

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	0		540	-0-	540	540	540	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	540					N	-0-					-0-
11	0		191	-0-	191	731	191	2			N	-0-					-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

06	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	#	291	-0-	-4359	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	2976	#	301	-0-	-2675	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
11	0		42	-0-	42	83	42	2			N	-0-					-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

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					23
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
08	0		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					23
*09	169	N	80	-0-	-89	-0-	80	2			N	-0-					23
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					23
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					23

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
*09	53	N	15	-0-	-38	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
*11	48	N	26	-0-	-22	-0-	26	2			N	-0-					-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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	118	66	2			N	-0-					-0-
11	0		52	-0-	52	170	52	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
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					148
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					148
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					148
09	0		490	-0-	490	490	490	2			N	-0-					148
10	0		554	-0-	554	1044	554	2			N	-0-					148
11	0		753	-0-	753	1797	753	2			N	-0-					148

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
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-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					17
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					17
08	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					17
09	0		16	-0-	16	66	16	3			N	-0-					17
10	0		33	-0-	33	99	33	3			N	-0-					17
11	0		31	-0-	31	130	31	3			N	-0-					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					39
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					39
08	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					39
09	0		20	-0-	20	40	20	3			N	-0-					39
10	0		33	-0-	33	73	33	3			N	-0-					39
11	0		31	-0-	31	104	31	3			N	-0-					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					93
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					93
08	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					93
09	0		20	-0-	20	40	20	3			N	-0-					93
10	0		33	-0-	33	73	33	3			N	-0-					93
11	0		31	-0-	31	104	31	3			N	-0-					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					39
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					39
08	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					39
09	0		20	-0-	20	40	20	3			N	-0-					39
10	0		33	-0-	33	73	33	3			N	-0-					39
11	0		31	-0-	31	104	31	3			N	-0-					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					75
08	0		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					75
09	0		10	-0-	10	37	10	3			N	-0-					75
10	0		1	-0-	1	38	1	3			N	-0-					75
11	0		1	-0-	1	39	1	3			N	-0-					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
*09	27	N	4	-0-	-23	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
11	0		47	-0-	47	97	47	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	19	N	4	-0-	-15 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21 B	36	21	2			N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
09	0		81	-0-	81	160	81	3			N	-0-					-0-
10	0		85	-0-	85	245	85	3			N	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	318	73	3			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	337	2	22	9	N	20					206
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	47	1			159
08	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			N	-0-					159
09	0		14	-0-	14	14	12	2	2	9	N	2					161
10	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					161
*11	59	N	45	-0-	-14	-0-	10	1	35	9	N	32					193

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		154	-0-	154	154	32	1	52	2	N	64					117
							70	9									
11	14B2 EXT		130	-0-	130	284	33	1	74	2	N	21					138
							23	9									

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					14
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					14
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					14
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	276	3	9	9	N	8					22
10	0		269	-0-	269	269	263	3	6	9	N	5					27
11	0		295	-0-	295	564	291	3	4	9	N	4					31

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	74	-0-	74	1059	74	3			N	-0-					28
07		14B2 EXT	40	-0-	40	1099	40	3			N	-0-					28
08		14B2 EXT	29	-0-	29	1128	29	3			N	-0-					28
09		14B2 EXT	59	-0-	59	1187	59	3			N	-0-					28
10		14B2 EXT	67	-0-	67	1254	67	3			N	-0-					28
11		14B2 EXT	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

06	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	494	264	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		280	-0-	280	774	280	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		313	-0-	313	1087	313	2			Y	-0-					-0-
11	0		300	-0-	300	1387	300	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

06	240	#	23	-0-	-217	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	0		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
10	0		199	-0-	199	394	199	2			Y	-0-					-0-
11	0		259	-0-	259	653	259	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

06	270	#	197	-0-	-73	-0-	120	1	69	2	N	7					196
							8	9									
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	120	1	187	2	N	-0-					196
08	465	#	232	-0-	-233	-0-	120	1	112	2	N	-0-					196
09	0		197	-0-	197	197	120	1	77	2	N	-0-					196
10	0		244	-0-	244	441	120	1	124	2	N	-0-					196
11	0		182	-0-	182	623	120	1	62	2	N	-0-					196

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

06	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					5
07	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					5
08	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					5
09	0		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					5
10	0		69	-0-	69	134	69	2			N	-0-					5
11	0		107	-0-	107	241	107	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

06	300	#	231	-0-	-69	-0-	84	1	147	2	N	-0-					-0-
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	84	1	180	2	N	-0-					-0-
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	84	1	159	2	N	-0-					-0-
09	0		298	-0-	298	298	84	1	214	2	N	-0-					-0-
10	0		503	-0-	503	801	84	1	419	2	N	-0-					-0-
11	0		355	-0-	355	1156	84	1	271	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

06	1050	#	525	-0-	-525	-0-	80	1	445	2	N	-0-					-0-
07	837	#	752	-0-	-85	-0-	92	1	660	2	N	-0-					-0-
08	837	#	673	-0-	-164	-0-	92	1	581	2	N	-0-					-0-
09	0		877	-0-	877	877	92	1	785	2	N	-0-					-0-
10	0		1626	-0-	1626	2503	92	1	1534	2	N	-0-					-0-
11	0		1082	-0-	1082	3585	92	1	990	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

06	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2377	2			N	-0-				-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	1865	2	191	9	N	174				174
08	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1459	2	39	9	N	35				209
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1204	2	62	9	N	56	166	1		99
10	0		1056	-0-	1056	B	1056	1028	2	28	9	N	25				124
11	0		1082	-0-	1082	B	2138	1003	2	79	9	N	72				196

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	124	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	42					42
							46	9									
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					42
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					42
09	0		233	-0-	233	233	23	1	210	2	Y	-0-					42
10	0		238	-0-	238	471	21	1	217	2	Y	-0-					42
11	0		257	-0-	257	728	25	1	232	2	Y	-0-					42

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

06	3000	N	1556	-0-	-1444	2727	118	1	1438	2	Y	-0-					21
07	3100	N	1747	-0-	-1353	1374	125	1	1449	2	Y	157	158	1			20
							173	9									
08	2781	N	1407	-0-	-1374	-0-	126	1	1268	2	Y	12					32
							13	9									
09	0		1178	-0-	1178	1178	118	1	1057	2	Y	3					35
							3	9									
10	0		1576	-0-	1576	2754	136	1	1412	2	Y	25					60
							28	9									
11	0		993	-0-	993	3747	85	1	794	2	Y	104	154	1			10
							114	9									

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EXTECH OPERATING, LLC 257019
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	161	-0-	-79	-0-	150	2	11	9	N	10					107
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	155	2	4	9	N	4					111
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					111
09	0		156	-0-	156	156	150	2	6	9	N	5					116
10	321	N	165	-0-	-156	-0-	155	2	10	9	N	9					125
11	0		161	-0-	161	161	150	2	11	9	N	10					135

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	69	1	25	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	69	1	86	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	1	52	2	N	-0-					-0-
09	0		119	-0-	119	119	69	1	50	2	N	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	246	69	1	58	2	N	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	344	69	1	29	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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					43
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					43
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					43
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					43
10	0		1244	-0-	1244	1244	1244	2			N	-0-					43
11	0		1269	-0-	1269	2513	1267	2	2	9	N	2					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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	45	22	3			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	0		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	222	108	3			N	-0-					-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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					52
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					52
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					52
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					52

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					19
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					19
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					19
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					19
10	0		393	-0-	393	393	393	3			N	-0-					19
11	0		393	-0-	393	786	393	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					20
11	0		17	-0-	17	31	17	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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	37	9	2			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	59	22	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	539	N	267	-0-	-272	-0-	267	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022

BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

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

06	366		124	-0-	-242	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
11	0		53	-0-	53	130	53	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	0		3114	-0-	3114	3114	3114	3			N	-0-					-0-
10	0		3077	-0-	3077	6191	3077	3			N	-0-					-0-
11	0		2753	-0-	2753	8944	2753	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	209	2	61	9	N	55					67
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	345	2	97	9	N	88					155
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16	119	1			52
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	313	2	11	9	N	10					62
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	214	2	3	9	N	3					65
11	0		271	-0-	271	271	264	2	7	9	N	6					71

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					13
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	N	11					24
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	N	5					29
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					29

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
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1258	2	129	9	N	117	152	1			40
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					40
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					40
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					40
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					40
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					40

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
06	26290	X	1720	-0-	-24570	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1827	-0-	-2	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1845	-0-	-15	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	0		1717	-0-	1717	1717	1717	3			N	-0-					-0-
10	0		1726	-0-	1726	3443	1726	3			N	-0-					-0-
11	0		1632	-0-	1632	5075	1632	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	180	X	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-					63
07	124	X	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					63
08	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					63
09	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					63
10	0		73	-0-	73	102	73	2			N	-0-					63
11	0		69	-0-	69	171	69	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					109
07	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					109
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					109
09	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					109
10	0		4	-0-	4	14	4	2			N	-0-					109
11	0		22	-0-	22	36	22	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	7013	X	4262	-0-	-2751	-0-	4157	2	105	9	N	95	160	1			24
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4630	2	157	9	N	143					167
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4803	2	127	9	N	115	149	1			133
09	0		4581	-0-	4581	4581	4468	2	113	9	N	103	152	1			84
10	0		4583	-0-	4583	9164	4477	2	106	9	N	96	153	1			27
11	0		4618	-0-	4618	13782	4508	2	110	9	N	100					127

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					72
11	0		4	-0-	4	6	4	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					50
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					50
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					50
09	0		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					50
10	0		50	-0-	50	120	50	2			N	-0-					50
11	0		54	-0-	54	174	54	2			N	-0-					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5					153
07	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					153
08	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	25	2	3	9	N	3					156
09	0		45	-0-	45	45	43	2	2	9	N	2					158
10	0		59	-0-	59	104	59	2			N	-0-					158
11	0		63	-0-	63	167	63	2			N	-0-					158

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
06	6450	X	3563	-0-	-2887	-0-	3550	2	13	9	Y	12					51
07	DLQ G-10		8555	-0-	8555	8555	8536	2	19	9	Y	17					68
08	DLQ G-10		2371	-0-	2371	10926	2357	2	14	9	Y	13					81
09	DLQ G-10		2723	-0-	2723	13649	2714	2	9	9	Y	8					89
10	DLQ G-10		2966	-0-	2966	16615	2966	2			Y	-0-	77	1			12
11	0		1209	-0-	1209	17824	1209	2			Y	-0-					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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-

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
06	2550	X	1923	-0-	-627	-0-	1923	2			N	-0-					67
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					67
08	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2331	2			N	-0-					67
09	0		3289	-0-	3289	3289	3289	2			N	-0-					67
10	0		2418	-0-	2418	5707	2418	2			N	-0-					67
11	0		2044	-0-	2044	7751	2044	2			N	-0-					67

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0		-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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					36
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					36
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					36
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					36
11	0		23	-0-	23	29	23	2			N	-0-					36

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					14
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					14
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					14
09	0		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					14
10	0		149	-0-	149	313	149	2			N	-0-					14
11	0		120	-0-	120	433	120	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					137
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					137
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					137
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					137

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

06	5460	X	4238	-0-	-1222	-0-	4206	2	32	9	N	29					139
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5909	2	78	9	N	71	163	1			47
08	5642	X	5562	-0-	-80	-0-	5505	2	57	9	N	52					99
09	0		6027	-0-	6027	6027	5951	2	76	9	N	69					168
10	0		6244	-0-	6244	12271	6171	2	73	9	N	66	160	1			74
11	0		6070	-0-	6070	18341	6007	2	63	9	N	57					131

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

06	720	N	600	-0-	-120	-0-	592	2	8	9	N	7					110
07	1085	N	121	-0-	-964	-0-	121	2			N	-0-					110
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					110
09	0		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					110
10	0		23	-0-	23	49	23	2			N	-0-					110
11	0		37	-0-	37	86	37	2			N	-0-					110

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					15
07		DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					15
08		DLQ G-10	300	-0-	300	555	299	2	1	9	Y	1	10	1			6
09		DLQ G-10	226	-0-	226	781	226	2			Y	-0-					6
10		DLQ G-10	206	-0-	206	987	206	2			Y	-0-					6
11	0		201	-0-	201	1188	201	2			Y	-0-					6

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

06	1920	X	28	-0-	-1892	-0-	27	2	1	9	N	1					61
07	1674	X	526	-0-	-1148	-0-	526	2			N	-0-					61
08	837	X	758	-0-	-79	-0-	750	2	8	9	N	7					68
09	0		687	-0-	687	687	687	2			N	-0-					68
10	0		214	-0-	214	901	214	2			N	-0-					68
11	0		322	-0-	322	1223	322	2			N	-0-					68

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1078	-0-	-1712	-0-	1078	1			N	-0-					136
07	2697	X	220	-0-	-2477	-0-	195	1	25	9	N	23					159
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	368	1	2594	2	N	30					189
							33	9									
09	0		3209	-0-	3209	3209	1117	1	2059	2	N	30					219
							33	9									
10	0		3093	-0-	3093	6302	687	1	2378	2	N	25					244
							28	9									
11	0		2008	-0-	2008	8310	272	1	1711	2	N	23					267
							25	9									

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					56
10	14B2 EXT		139	-0-	139	164	139	2			N	-0-					56
11	14B2 EXT		127	-0-	127	291	127	2			N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 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
06	1200	N	58	-0-	-1142	-0-	50	2	8	9	N	7					49
07	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1351	2	10	9	N	9					58
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1635	2	40	9	N	36					94
09	0		1593	-0-	1593	1593	1571	2	22	9	N	20					114
10	0		1602	-0-	1602	3195	1572	2	30	9	N	27					141
11	0		1268	-0-	1268	4463	1265	2	3	9	N	3					144

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					66
10	14B2 EXT		15	-0-	15	107	15	2			N	-0-					66
11	14B2 EXT		22	-0-	22	129	22	2			N	-0-					66

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1303	2			N	-0-					68
07	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					68
08	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					68
09	0		1314	-0-	1314	1314	1314	2			N	-0-					68
10	0		1429	-0-	1429	2743	1426	2	3	9	N	3					71
11	0		1360	-0-	1360	4103	1360	2			N	-0-					71

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					27
07	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
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-

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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					45
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					45
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					45
09	0		415	-0-	415	415	415	2			N	-0-					45
10	0		399	-0-	399	814	399	2			N	-0-					45
11	0		346	-0-	346	1160	346	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12399					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	DLQ	G-10	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-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-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

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-

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					15
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					15
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					15
09	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					15
10	0		17	-0-	17	49	17	2			N	-0-					15
11	0		69	-0-	69	118	69	2			N	-0-					15

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					33
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					33
09	0		299	-0-	299	299	299	2			N	-0-					33
10	0		296	-0-	296	595	296	2			N	-0-					33
11	0		282	-0-	282	877	282	2			N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2225	-0-	2225	35960	2201	2	24	9	N	22					138
07	T. A.		5171	-0-	5171	41131	5148	2	23	9	N	21					159
08	T. A.		5431	-0-	5431	46562	5402	2	29	9	N	26					185
09	T. A.		4424	-0-	4424	50986	4403	2	21	9	N	19	158	1			46
10	T. A.		4668	-0-	4668	55654	4649	2	19	9	N	17					63
11	0		2715	-0-	2715	58369	2715	2			N	-0-					63

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

06	14B	DENY	1085	-0-	1085	5662	1085	2			N	-0-					46
07	14B	DENY	1182	-0-	1182	6844	1182	2			N	-0-					46
08	14B	DENY	1147	-0-	1147	7991	1147	2			N	-0-					46
09	14B	DENY	1091	-0-	1091	9082	1091	2			N	-0-					46
10	14B	DENY	907	-0-	907	9989	907	2			N	-0-					46
11	14B	DENY	789	-0-	789	10778	789	2			N	-0-					46

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	74	-0-	74	74	13	2	61	9	N	55					55
*03	0	W	39	-0-	39	113	39	2			N	-0-					55
*04	0	W	67	-0-	67	180	67	2			N	-0-					55
*05	0	W	112	-0-	112	292	112	2			N	-0-					55
*06	0	W	142	-0-	142	434	142	2			N	-0-					55
*07	0	W	325	-0-	325	759	325	2			N	-0-					55
*08	0	W	159	-0-	159	918	159	2			N	-0-					55
*09	0	W	189	-0-	189	1107	189	2			N	-0-					55
*10	0	W	172	-0-	172	1279	172	2			N	-0-					55
*11	0	W	95	-0-	95	1374	95	2			N	-0-					55

CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	0		57	-0-	57	57	57	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					36
07	1054	N	732	-0-	-322	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8			36
08	1054	N	236	-0-	-818	-0-	236	2			N	-0-					36
09	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					36
10	0		558	-0-	558	656	532	2	26	9	N	24					60
*11	1124	N	468	-0-	-656	-0-	468	2			N	-0-					60

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	3595	2	34	9	N	31	1	8			63
07	4154	X	3655	-0-	-499	-0-	3647	2	8	9	N	7					70
08	4061	X	3492	-0-	-569	-0-	3489	2	3	9	N	3					73
09	3900	X	3285	-0-	-615	-0-	3285	2			N	-0-					73
10	4030	X	3680	-0-	-350	-0-	3678	2	2	9	N	2					75
11	3630	X	3538	-0-	-92	-0-	3477	2	61	9	N	55					130

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	1857	2			N	-0-					16
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2047	2	22	9	N	20					36
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1947	2	11	9	N	10					46
09	0		1848	-0-	1848	1848	1848	2			N	-0-					46
10	3100	N	1903	-0-	-1197	651	1897	2	6	9	N	5					51
11	0		1692	-0-	1692	2343	1692	2			N	-0-					51

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					23
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					23
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					23
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					23
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					23
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					23

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	930	2	26	9	N	24	1	8			83
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	2	18	9	N	16	85	1	1	8	13
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					13
09	0		831	-0-	831	831	800	2	31	9	N	28					41
10	892	N	61	-0-	-831	-0-	61	2			N	-0-					41
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	445	-0-	-2165	-0-	441	2	4	9	N	4	3	8			1
07	2666	X	525	-0-	-2141	-0-	513	2	12	9	N	11	1	8			11
08	2170	X	536	-0-	-1634	-0-	521	2	15	9	N	14	11	1	3	8	11
09	0		291	-0-	291	291	267	2	24	9	N	22					33
10	904	X	613	-0-	-291	-0-	541	2	72	9	N	65	95	1	3	8	-0-
*11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	503	2	95	9	N	86	6	8			80

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	2			N	-0-					110
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					111
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	67	2	2	9	N	2					113
09	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					113
10	287	N	182	-0-	-105	-0-	182	2			N	-0-					113
11	0		174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					113

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	8			30
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	943	2	25	9	N	23					53
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			53
09	0		665	-0-	665	665	665	2			N	-0-					53
10	1351	N	686	-0-	-665	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			53
11	0		703	-0-	703	703	701	2	2	9	N	2	2	8			53

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1389	2	102	9	N	93	174	1			80
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1381	2	87	9	N	79	158	1			1
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1806	2	107	9	N	97	23	1			75
09	0		2650	-0-	2650	2650	2561	2	89	9	N	81					156
10	3100	N	2822	-0-	-278	2372	2749	2	73	9	N	66	162	1			60
11	0		2457	-0-	2457	4829	2390	2	67	9	N	61					121

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1158	2	25	9	N	23					91
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1362	2	34	9	N	31	76	1			46
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1325	2	59	9	N	54					100
09	0		1306	-0-	1306	1306	1260	2	46	9	N	42	104	1			38
10	2648	N	1342	-0-	-1306	-0-	1296	2	46	9	N	42					80
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1164	2	39	9	N	35	89	1			26

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	756	2	19	9	N	17	95	1	1	8	31
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	748	2	17	9	N	15	1	8			45
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					45
09	0		704	-0-	704	704	702	2	2	9	N	2	1	8			46
10	1537	N	833	-0-	-704	-0-	810	2	23	9	N	21	1	8			66
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	754	2	45	9	N	41	81	1	1	8	25

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7	6	8			36
09	0		2670	-0-	2670	2670	2669	2	1	9	N	1	1	8			36
10	3100	N	2866	-0-	-234	2436	2855	2	11	9	N	10	23	1	8	8	15
11	0		2572	-0-	2572	5008	2398	2	174	9	N	158	13	8			160

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	882	2	32	9	N	29	64	1			23
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					25
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
09	0		741	-0-	741	741	741	2			N	-0-					25
10	0		533	-0-	533	1274	533	2			N	-0-					25
*11	1632	N	358	-0-	-1274	-0-	358	2			N	-0-					25

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					30
07	837	X	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					30
08	837	X	619	-0-	-218	-0-	553	2	66	9	N	60					90
09	0		555	-0-	555	555	553	2	2	9	N	2	89	1			3
10	1226	X	671	-0-	-555	-0-	671	2			N	-0-					3
11	0		522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					3

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	2	13	9	N	12					60
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	756	2	11	9	N	10	40	1			30
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	805	2	21	9	N	19	1	8			48
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	N	18	1	8			65
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	700	2	18	9	N	16	1	8			80
11	0		652	-0-	652	652	627	2	25	9	N	23					103

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					26
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2022

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
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3299	2	8	9	N	7	2	8			28
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3329	2	11	9	N	10					38
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3386	2	7	9	N	6	6	8			38
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					38
10	0		3506	-0-	3506	3506	3506	2			N	-0-					38
11	0		3257	-0-	3257	6763	3257	2			N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3180	2	33	9	N	30	1	8			107
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3196	2	36	9	N	33	87	1			53
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3163	2	14	9	N	13	1	8			65
09	0		3028	-0-	3028	3028	2982	2	46	9	N	42	79	1			28
10	0		3109	-0-	3109	6137	3067	2	42	9	N	38	1	8			65
11	0		2888	-0-	2888	9025	2855	2	33	9	N	30					95

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	N	20	2	8			73
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	63	1			11
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					11
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					11
10	0		1318	-0-	1318	1318	1317	2	1	9	N	1	1	8			11
11	0		1484	-0-	1484	2802	1405	2	79	9	N	72	2	8			81

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30	70	1			35
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1211	2	51	9	N	46					81
09	0		1182	-0-	1182	1182	1135	2	47	9	N	43	79	1			45
10	2283	N	1101	-0-	-1182	-0-	1054	2	47	9	N	43	3	8			85
11	0		1058	-0-	1058	1058	1013	2	45	9	N	41					126

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			33
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					33
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					33
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					35
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					35
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					35
10	71	N	27	-0-	-44	-0-	27	2			N	-0-					35
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	103	2	13	9	N	12					12
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	2	10	9	N	9	6	8			15
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	714	2	185	9	N	168	182	1	1	8	-0-
10	0		850	-0-	850	850	786	2	64	9	N	58	5	8			53
*11	1623	N	773	-0-	-850	-0-	701	2	72	9	N	65	61	1	7	8	50

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
06	720	X	633	-0-	-87	-0-	616	2	17	9	N	15					58
07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	628	2	9	9	N	8					66
08	620	X	617	-0-	-3	-0-	606	2	11	9	N	10					76
09	0		562	-0-	562	562	551	2	11	9	N	10					86
10	0		539	-0-	539	1101	515	2	24	9	N	22					108
11	0		412	-0-	412	1513	412	2			N	-0-					108

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
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		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
06	450	X	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2022

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
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1287	2	23	9	N	21					21
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1618	2	198	9	N	180	118	1			83
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1923	2	34	9	N	31	72	1	2	8	40
09	0		1905	-0-	1905	1905	1743	2	162	9	N	147	84	1			103
10	0		2003	-0-	2003	3908	1749	2	254	9	N	231	236	1	2	8	96
*11	3000	N	1645	-0-	-1355	2553	1556	2	89	9	N	81	58	1	1	8	118

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
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	0		3887	-0-	3887	3887	3887	2			N	-0-					-0-
10	0		4081	-0-	4081	7968	4081	2			N	-0-					-0-
11	0		3962	-0-	3962	11930	3962	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*07	1085	X	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*08	1085	X	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	1050	X	760	-0-	-290	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*10	1085	N	770	-0-	-315	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*11	0		495	-0-	495	495	495	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	983	3	52	9	N	47					144
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1078	3	28	9	N	25					169
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1067	3	43	9	N	39	1	8			207
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	997	3	62	9	N	56	175	1	1	8	87
10	0		1078	-0-	1078	1078	1035	3	43	9	N	39	2	8			124
11	0		1127	-0-	1127	2205	1060	3	67	9	N	61					185

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7340	3	174	9	N	158	168	1			134
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7385	3	169	9	N	154	167	1			121
08	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7461	3	227	9	N	206					327
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7479	3	180	9	N	164	334	1			157
10	0		8356	-0-	8356	8356	8124	3	232	9	N	211	169	1	3	8	196
11	0		7780	-0-	7780	16136	7578	3	202	9	N	184	162	1	3	8	215

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	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

06	2700	X	2658	-0-	-42	-0-	2618	3	40	9	N	36					231
07	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2636	3	45	9	N	41	170	1			102
08	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	2611	3	43	9	N	39	2	8			139
09	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2102	3	33	9	N	30					169
10	0		2776	-0-	2776	2776	2733	3	43	9	N	39	1	8			207
11	0		2490	-0-	2490	5266	2467	3	23	9	N	21	1	8			227

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2951	3	77	9	N	70	170	1	1	8	143
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3071	3	91	9	N	83					226
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3034	3	106	9	N	96	168	1	7	8	147
09	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	2871	3	85	9	N	77	4	8			220
10	0		2992	-0-	2992	2992	2907	3	85	9	N	77	172	1	5	8	120
11	0		2864	-0-	2864	5856	2776	3	88	9	N	80	3	8			197

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4636	3	121	9	N	110	1	8			174
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4658	3	94	9	N	85	169	1			90
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4503	3	108	9	N	98	6	8			182
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4040	3	47	9	N	43	3	8			222
10	0		3972	-0-	3972	3972	3908	3	64	9	N	58	159	1	4	8	117
11	0		3741	-0-	3741	7713	3667	3	74	9	N	67	2	8			182

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

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-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

06	2520	X	1842	-0-	-678	-0-	1816	3	26	9	N	24					45
07	2418	X	1821	-0-	-597	-0-	1795	3	26	9	N	24					69
08	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	1936	3	25	9	N	23					92
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3485	3	34	9	N	31					123
10	0		1762	-0-	1762	1762	1732	3	30	9	N	27					150
11	0		1606	-0-	1606	3368	1589	3	17	9	N	15	148	1	1	8	16

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 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
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	917	3	76	9	N	69					174
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1012	3	69	9	N	63					237
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1123	3	95	9	N	86	160	1	6	8	157
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1027	3	88	9	N	80	3	8			234
10	0		1215	-0-	1215	1215	1120	3	95	9	N	86	172	1	8	8	140
11	0		1353	-0-	1353	2568	1281	3	72	9	N	65	1	8			204

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
06	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	2628	3	46	9	N	42	167	1			121
07	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2757	3	74	9	N	67					188
08	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2754	3	80	9	N	73	171	1	2	8	88
09	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	2615	3	63	9	N	57	1	8			144
10	0		2757	-0-	2757	2757	2689	3	68	9	N	62	1	8			205
11	0		2604	-0-	2604	5361	2538	3	66	9	N	60	1	8			264

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
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2196	3	46	9	N	42	2	8			90
07	2387	N	2108	-0-	-279	-0-	2043	3	65	9	N	59					149
08	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	1993	3	57	9	N	52	6	8			195
09	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2050	3	54	9	N	49	5	8			239
10	0		2299	-0-	2299	2299	2211	3	88	9	N	80	176	1	6	8	137
11	0		2238	-0-	2238	4537	2177	3	61	9	N	55	3	8			189

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
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2289	3	88	9	N	80					174
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2163	3	79	9	N	72					246
08	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1780	3	51	9	N	46	167	1	3	8	122
09	1920	N	899	-0-	-1021	-0-	899	3			N	-0-					122
10	0		996	-0-	996	996	996	3			N	-0-					122
11	0		3487	-0-	3487	4483	3409	3	78	9	N	71	1	8			192

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0		-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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					124
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	3	18	9	N	16	133	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					8
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	3	56	9	N	51					59
10	0		32	-0-	32	32	4	3	28	9	N	25					84
11	0		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-	27	1			57

MYERS WELL #: RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1337	3	117	9	N	106	157	1	1	8	35
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1380	3	118	9	N	107					142
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1336	3	109	9	N	99	166	1	5	8	70
09	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1236	3	118	9	N	107	2	8			175
10	0		1311	-0-	1311	1311	1215	3	96	9	N	87	162	1	3	8	97
11	0		1346	-0-	1346	2657	1218	3	128	9	N	116	169	1	2	8	42

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1730	3	55	9	N	50					109
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1969	3	50	9	N	45					154
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1852	3	46	9	N	42	164	1			32
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1849	3	47	9	N	43					75
10	0		2288	-0-	2288	2288	2236	3	52	9	N	47					122
11	0		2185	-0-	2185	4473	2143	3	42	9	N	38	1	8			159

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					155
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					155
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					155
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					155
10	0		2189	-0-	2189	2189	2189	3			N	-0-					155
11	0		1730	-0-	1730	3919	1730	3			N	-0-					155

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					43
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					43
11	0		15	-0-	15	22	15	3			N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					29
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					29

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1411	-0-	-959	-0-	1393	3	18	9	N	16					105
07	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	1526	3	18	9	N	16					121
08	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	1470	3	14	9	N	13					134
09	1560	X	1455	-0-	-105	-0-	1440	3	15	9	N	14					148
10	0		1598	-0-	1598	1598	1577	3	21	9	N	19	2	8			165
11	0		826	-0-	826	2424	814	3	12	9	N	11	1	8			175

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	382	3	62	9	N	56	166	1			62
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	353	3	108	9	N	98					160
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	421	3	81	9	N	74	160	1			74
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	378	3	91	9	N	83					157
10	0		428	-0-	428	428	365	3	63	9	N	57	166	1	1	8	47
11	0		375	-0-	375	803	303	3	72	9	N	65	63	1	1	8	48

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					55
10	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					55

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					21
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					21
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					21
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					21
10	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					21

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 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
06	3540	X	3138	-0-	-402	-0-	3075	3	63	9	N	57	170	1			89
07	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	3131	3	84	9	N	76					165
08	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	2923	3	91	9	N	83	171	1			77
09	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2727	3	57	9	N	52					129
10	0		2572	-0-	2572	2572	2482	3	90	9	N	82	169	1			42
11	0		2532	-0-	2532	5104	2457	3	75	9	N	68	72	1			38

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					44
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					44
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	598	3	1	9	N	1					45
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					45
10	0		537	-0-	537	537	537	3			N	-0-					45
11	0		346	-0-	346	883	346	3			N	-0-					45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1773	3	6	9	N	5					95
07	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1802	3	35	9	N	32					127
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1765	3	15	9	N	14					141
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1735	3	39	9	N	35					176
10	0		1769	-0-	1769	1769	1765	3	4	9	N	4					180
11	0		1400	-0-	1400	3169	1399	3	1	9	N	1					181

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

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

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

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

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

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

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					7
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					7
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	N	1					8
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					8
10	0		282	-0-	282	282	282	3			N	-0-					8
11	0		272	-0-	272	554	272	3			N	-0-					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					8
10	0		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					8

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	0		446	-0-	446	446	446	3			N	-0-					-0-
11	0		463	-0-	463	909	463	3			N	-0-					-0-

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

06	90	X	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	21	8	3			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

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	0		579	-0-	579	579	579	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

06	1440	#	289	-0-	-1151	-0-	144	2	145	9	N	132	176	1	2	8	30
07	1302	#	282	-0-	-1020	-0-	126	2	156	9	N	142	114	1			58
08	806	#	327	-0-	-479	-0-	131	2	196	9	N	178	119	1	2	8	115
09	0		298	-0-	298	298	136	2	162	9	N	147	177	1			85
10	615	R	317	-0-	-298	-0-	150	2	167	9	N	152	214	1	2	8	21
11	330	#	327	-0-	-3	-0-	149	2	178	9	N	162	149	1	3	8	31

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

06	2772		2772	-0-	-0-	-0-	2730	2	42	9	N	38					73
07	2022		2022	-0-	-0-	-0-	1986	2	36	9	N	33	80	1	1	8	25
08	1561		1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15					40
09	1788		1788	-0-	-0-	-0-	1754	2	34	9	N	31					71
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1669	2	34	9	N	31	84	1			18
11	0		1268	-0-	1268	1268	1246	2	22	9	N	20					38

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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1456	3	57	9	N	52	166	1			90
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1512	3	39	9	N	35					125
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1616	3	34	9	N	31					156
09	0		1532	-0-	1532	1532	1508	3	24	9	N	22					178
10	0		1644	-0-	1644	3176	1605	3	39	9	N	35	169	1			44
11	0		1545	-0-	1545	4721	1513	3	32	9	N	29					73

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
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	96	44	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					75
07	713	#	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					75
08	682	#	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					75
09	0		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					75
10	0		574	-0-	574	1174	574	2			N	-0-					75
11	0		498	-0-	498	1672	498	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
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					111
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					111
08	0		111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					111
09	0		98	-0-	98	209	98	3			N	-0-					111
10	0		115	-0-	115	324	115	3			N	-0-					111
11	0		116	-0-	116	440	116	3			N	-0-					111

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	373	-0-	373	390	373	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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
10	0		21	-0-	21	38	21	2			N	-0-					-0-
11	0		33	-0-	33	71	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					129
10	0		112	-0-	112 B	112	112	3			N	-0-					129
11	0		45	-0-	45 B	157	42	3	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
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					124
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					124
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					124
09	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			N	-0-					124
10	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			N	-0-					124
11	0		2060	-0-	2060	2060	2060	2			N	-0-					124

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					153
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					153
08	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					153
09	0		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					153
10	0		76	-0-	76	191	76	2			N	-0-					153
11	0		111	-0-	111	302	111	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

KINDER (BASAL CADDO) //CONT.// 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019

KINDER WELL #: RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
09	0		34	-0-	34	34	34	3		N	-0-					-0-
*10	91	N	57	-0-	-34	-0-	57	3		N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	5	5	3		N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					32
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					32
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-					32
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					32
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					32
11	0		10	-0-	10	10	10	3		N	-0-					32

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	57	-0-	-43	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					34
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					34
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					34
09	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					34
*10	81	N	38	-0-	-43	-0-	38	3			N	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	39	18	3			N	-0-					-0-
*10	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
09	0		34	-0-	34	71	34	3			N	-0-					-0-
*10	147	N	76	-0-	-71	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-

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
06	151		-0-	-0-	-151	-0-					N	-0-					-0-
07	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	40		3	-0-	-37	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
06	1590	#	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	1691	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3324	1633	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1606	-0-	1606	4930	1606	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1683	-0-	1683	6613	1683	2			Y	-0-					-0-
11	0		1670	-0-	1670	8283	1670	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
06	540	#	449	-0-	-91	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		480	-0-	480	957	480	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		466	-0-	466	1423	466	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		487	-0-	487	1910	487	2			Y	-0-					-0-
11	0		456	-0-	456	2366	456	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
*12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					6
*01	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	Y	3					9
*02	1008	#	895	-0-	-113	-0-	895	2			Y	-0-					9
*03	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8	9	Y	7					16
04	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1169	2	7	9	Y	6					22
05	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					22
06	1200	#	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		985	-0-	985	2132	984	2	1	9	Y	1					23
09	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3177	1045	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		1024	-0-	1024	4201	1024	2			Y	-0-					23
*11	4201	R	-0-	-0-	-4201	-0-					Y	-0-					23

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
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					4
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					4
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					4
09	0		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					4
10	0		145	-0-	145	285	145	3			N	-0-					4
11	0		136	-0-	136	421	136	3			N	-0-					4

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207	1			128

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

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
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	3	3	9	N	3					20
07	930	N	682	-0-	-248	-0-	680	3	2	9	N	2					22
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	3			N	-0-					22
09	0		941	-0-	941	941	924	3	17	9	N	15					37
10	0		775	-0-	775	1716	774	3	1	9	N	1					38
11	0		831	-0-	831	2547	830	3	1	9	N	1					39

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	15 55	1 9	1175	3	N	50	44	1			167
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	16 26	1 9	1144	3	N	24	154	1			37
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	992	3	N	1					38
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	888	3	N	1					39
10	0		1602	-0-	1602	1602	12 118	1 9	1472	3	N	107					146
11	0		1297	-0-	1297	2899	12 44	1 9	1241	3	N	40					186

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
06	4363	R	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					10
07	4774	#	4310	-0-	-464	-0-	4310	2			N	-0-					10
08	4774	#	3826	-0-	-948	-0-	3826	2			N	-0-					10
09	4350	#	1465	-0-	-2885	-0-	1465	2			N	-0-					10
10	0		3155	-0-	3155	3155	3155	2			N	-0-					10
11	0		4462	-0-	4462	7617	4462	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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					117
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					117
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					117
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					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
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
11	0		2580	-0-	2580	2580	2580	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

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

06	60	#	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	91	5	1	36	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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-

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
06	870	N	645	-0-	-225	-0-	623	3	22	9	N	20	171	1			56
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	625	3	13	9	N	12					68
08	992	N	700	-0-	-292	-0-	668	3	32	9	N	29					97
09	0		676	-0-	676	676	663	3	13	9	N	12					109
10	0		715	-0-	715	1391	685	3	30	9	N	27					136
11	0		682	-0-	682	2073	653	3	29	9	N	26					162

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	210	N	205	-0-	-5		-0-	205	3			N	-0-					43
07	217	N	192	-0-	-25		-0-	192	3			N	-0-					43
08	217	N	163	-0-	-54		-0-	163	3			N	-0-					43
09	0		120	-0-	120		120	120	3			N	-0-					43
10	0		158	-0-	158		278	158	3			N	-0-					43
11	0		174	-0-	174		452	174	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

06	90	N	80	-0-	-10		-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37		-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83		-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17		-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	0		91	-0-	91		91	91	3			N	-0-					-0-
11	0		92	-0-	92		183	92	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

06	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					55
07	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					55
08	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		718	-0-	718	B	718	718	2			N	-0-					55
10	0		751	-0-	751	B	1469	751	2			N	-0-					55
11	0		418	-0-	418	B	1887	418	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

06	1260	N	1253	-0-	-7	B	-0-	1219	2	34	9	N	31	71	1			28
07	1271	N	1243	-0-	-28	B	-0-	1215	2	28	9	N	25					53
08	1302	N	1185	-0-	-117	B	-0-	1166	2	19	9	N	17	69	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		1233	-0-	1233	B	1233	1196	2	37	9	N	34					35
10	2489	N	1256	-0-	-1233	B	-0-	1225	2	31	9	N	28					63
11	0		1121	-0-	1121	B	1121	1107	2	14	9	N	13					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 293332 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5320 - 5352

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		203	-0-	203	B	203	192	2	11	9	N	10					10
10	434		204	-0-	-230	B	-27	204	2			N	-0-					10
11	0		151	-0-	151	B	124	151	2			N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					125
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					125
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					125
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					125
11 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
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					158
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					158
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					158
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					158
10	0		350	-0-	350	350	350	2			N	-0-					158
11	0		334	-0-	334	684	332	2	2	9	N	2					160

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	503	-0-	503	503	503	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	742	-0-	742	1245	742	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	480	-0-	480	1725	480	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	801	-0-	801	2526	801	2				N	-0-					-0-
*11		675	717	-0-	42	2568	717	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					43
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					43
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

06	390	N	324	-0-	-66	-0-	108	1	216	2	N	-0-					19
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	109	1	286	2	N	-0-					19
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	109	1	280	2	N	-0-					19
09	0		383	-0-	383	383	109	1	274	2	N	-0-					19
10	0		391	-0-	391	774	109	1	282	2	N	-0-					19
*11	1150	N	376	-0-	-774	-0-	109	1	267	2	N	-0-					19

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	124	1	618	2	N	-0-					87
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	124	1	812	2	N	-0-					87
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	124	1	679	2	N	-0-					87
09	0		653	-0-	653	653	124	1	529	2	N	-0-					87
10	0		964	-0-	964	1617	124	1	840	2	N	-0-					87
*11	2693	N	1076	-0-	-1617	-0-	124	1	952	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					16
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					16
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					16
09	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					16
10	0		74	-0-	74	124	74	2			N	-0-					16
*11	271	N	147	-0-	-124	-0-	147	2			N	-0-					16

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	79	1	196	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	80	1	306	2	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	2	N	-0-					-0-
09	0		348	-0-	348	348	80	1	268	2	N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	722	80	1	294	2	N	-0-					-0-
*11	1098	N	376	-0-	-722	-0-	79	1	297	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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	N	-0-					28
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	63	1	188	2	N	-0-					28
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-					28
09	0		270	-0-	270	270	63	1	207	2	N	-0-					28
10	0		212	-0-	212	482	63	1	149	2	N	-0-					28
*11	662	N	180	-0-	-482	-0-	63	1	117	2	N	-0-					28

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	231	1	287	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	231	1	264	2	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	131	1	195	2	N	-0-					-0-
09	0		331	-0-	331	331	131	1	200	2	N	-0-					-0-
10	0		309	-0-	309	640	131	1	178	2	N	-0-					-0-
11	0		308	-0-	308	948	131	1	177	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

06	14B2	EXT	109	-0-	109	109	107	3	2	9	N	2					51
07	14B2	EXT	137	-0-	137	246	135	3	2	9	N	2					53
08	14B2	EXT	135	-0-	135	381	133	3	2	9	N	2					55
09	489	R	108	-0-	-381	-0-	106	3	2	9	N	2					57
10	0		89	-0-	89	89	87	3	2	9	N	2					59
11	0		76	-0-	76	165	74	3	2	9	N	2					61

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			-0-
09	0		60	-0-	60	60	10	1	50	2	N	-0-			-0-
10	0		85	-0-	85	145	10	1	75	2	N	-0-			-0-
*11	247	N	102	-0-	-145	-0-	10	1	92	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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			23
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			23
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			23
09	0		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-			23
10	0		83	-0-	83	153	83	2			N	-0-			23
11	0		69	-0-	69	222	69	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

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
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	10	1	14	2	N	-0-			143
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			143
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			143
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	63	1	189	2	Y	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	Y	-0-			-0-
09	0		270	-0-	270	270	63	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	482	N	212	-0-	-270	-0-	63	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	63	1	118	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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	63	1	189	2	Y	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	0		270	-0-	270	270	63	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	482	N	212	-0-	-270	-0-	63	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	63	1	118	2	Y	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	40	1	99	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	63	1	189	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	N	-0-					-0-
09	0		270	-0-	270	270	63	1	207	2	N	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	482	63	1	149	2	N	-0-					-0-
*11	663	N	181	-0-	-482	-0-	63	1	118	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	79	1	196	2	Y	-0-					105
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	80	1	306	2	Y	-0-					105
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	2	Y	-0-					105
09	0		348	-0-	348	348	80	1	268	2	Y	-0-					105
10	0		373	-0-	373	721	80	1	293	2	Y	-0-					105
*11	1097	N	376	-0-	-721	-0-	79	1	297	2	Y	-0-					105

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	1230	N	810	-0-	-420 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		945	-0-	945 B	945	945	2			N	-0-					-0-
10	0		837	-0-	837 B	1782	837	2			N	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829 B	2611	829	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	30	1	11	2	N	1					116
							1	9									
07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	1					117
							1	9									
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					119
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					121
10	0		33	-0-	33	33	30	1	3	9	N	3					124
11	0		32	-0-	32	65	30	1	2	9	N	2					126

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
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	6	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
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		769	-0-	769	769	769	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		759	-0-	759	1528	759	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		744	-0-	744	2272	744	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		781	-0-	781	3053	781	2			Y	-0-					-0-
11	0		750	-0-	750	3803	750	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					38
*01	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			Y	-0-	8	1			30
*02	1204	N	957	-0-	-247	-0-	957	2			Y	-0-					30
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					30
04	1140	N	916	-0-	-224	-0-	916	2			Y	-0-					30
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			Y	-0-					30
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	1174	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2399	1225	2			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		1167	-0-	1167	3566	1167	2			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1141	-0-	1141	4707	1141	2			Y	-0-					30
*11	2600	N	1031	-0-	-1569	3138	1031	2			Y	-0-					30

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					34
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					34
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					34
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					34

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

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

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	N	5					92
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	3	13	9	N	12					104
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	N	12					116
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	629	3	13	9	N	12					128
10	0		564	-0-	564	564	558	3	6	9	N	5					133
11	0		679	-0-	679	1243	670	3	9	9	N	8					141

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					35
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					35
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					35
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					48
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					48
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					48
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					48
10	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					48
11	0		90	-0-	90	150	90	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
*10	104	N	49	-0-	-55	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2692	-0-	-308	3130	2692	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2245	-0-	-855	2275	2245	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2763	-0-	-337	1938	2763	3			Y	-0-					-0-
09	0		2031	-0-	2031	3969	2031	3			Y	-0-					-0-
10	0		2458	-0-	2458	6427	2458	3			Y	-0-					-0-
11	0		2182	-0-	2182	8609	2182	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	0		1317	-0-	1317	1317	1317	2			N	-0-					-0-
10	0		1312	-0-	1312	2629	1312	2			N	-0-					-0-
11	0		1314	-0-	1314	3943	1314	2			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	316	2	18	9	Y	16					23
*02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			Y	-0-					23
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					23
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					23
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					23
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					23
*07	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					23
*08	DLQ G-10		321	-0-	321	639	321	2			Y	-0-					23
*09	DLQ G-10		309	-0-	309	948	309	2			Y	-0-					23
*10	DLQ G-10		325	-0-	325	1273	325	2			Y	-0-					23
*11	1425	N	152	-0-	-1273	-0-	152	2			Y	-0-					23

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-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		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	21	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
*01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					134
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					134
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					134
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0		-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

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

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-	32	1			-0-
10	857	N	574	-0-	-283	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6022		4699	-0-	-1323	-0-	4677	3	22	9	N	20					156
07	6107		5818	-0-	-289	-0-	5778	3	40	9	N	36					192
08	6163		6135	-0-	-28	-0-	6034	3	101	9	N	92					284
09	6762		6336	-0-	-426	-0-	6290	3	46	9	N	42					326
10	7015		6561	-0-	-454	-0-	6561	3			N	-0-	184	1			142
*11	6710		6310	-0-	-400	-0-	6289	3	21	9	N	19					161

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF. 12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3840	3	32	9	N	29					135
07	4309	X	4089	-0-	-220	-0-	4066	3	23	9	N	21					156
08	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4064	3	29	9	N	26					182
09	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3700	3	20	9	N	18					200
10	0		4044	-0-	4044	4044	4025	3	19	9	N	17					217
11	0		3788	-0-	3788	7832	3753	3	35	9	N	32					249

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2022 - WELL PLUGGED 8/9/2022

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	0		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	559	225	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	92	92	3			N	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	192	100	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

06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	144	78	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	117	59	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	0		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
11	0		74	-0-	74	147	74	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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		127	-0-	127	127	127	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
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-

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					23
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					23
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					23
09	0		281	-0-	281	281	281	3			N	-0-					23
10	0		310	-0-	310	591	310	3			N	-0-					23
11	0		291	-0-	291	882	291	3			N	-0-					23

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					8
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					8
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					8
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					8
10	0		387	-0-	387	387	387	3			N	-0-					8
11	0		180	-0-	180	567	180	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0		166	-0-	166	166	166	3			N	-0-					-0-
11	0		86	-0-	86	252	86	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	878	-0-	-22	B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	0		880	-0-	880	B	880	880	2			N	-0-					-0-
10	0		887	-0-	887	B	1767	887	2			N	-0-					-0-
11	0		837	-0-	837	B	2604	837	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	123	59	2			N	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	189	66	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
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	0		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-
10	0		692	-0-	692	1376	692	2			Y	-0-					-0-
11	0		656	-0-	656	2032	656	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1364	#	837	-0-	-527	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	1364	#	932	-0-	-432	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2			Y	-0-					-0-
10	0		1224	-0-	1224	2881	1224	2			Y	-0-					-0-
11	0		1382	-0-	1382	4263	1382	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	0		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					-0-
10	0		815	-0-	815	1605	815	2			Y	-0-					-0-
11	0		795	-0-	795	2400	795	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
06	900	#	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	930	#	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	899	#	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	0		823	-0-	823	823	823	2			N	-0-					-0-
10	0		852	-0-	852	1675	852	2			N	-0-					-0-
11	0		825	-0-	825	2500	825	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
06	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
07	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
08	2285	R	2285	-0-	-0-	-0-	2263	2	22	9	Y	20	19	1			1
09	0		2196	-0-	2196	2196	2196	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2199	-0-	2199	4395	2199	2			Y	-0-					-0-
11	0		1813	-0-	1813	6208	1813	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
06	1050	#	648	-0-	-402	-0-	626	3	22	9	N	20					78
07	961	#	642	-0-	-319	-0-	620	3	22	9	N	20					98
08	961	#	445	-0-	-516	-0-	445	3			N	-0-					98
09	930	#	358	-0-	-572	-0-	358	3			N	-0-					98
10	0		498	-0-	498	498	498	3			N	-0-					98
11	0		532	-0-	532	1030	532	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
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					3
11	0		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					3

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

06	720	#	583	-0-	-137	-0-	78	1	505	2	N	-0-					-0-
07	682	#	608	-0-	-74	-0-	80	1	528	2	N	-0-					-0-
08	713	#	566	-0-	-147	-0-	80	1	486	2	N	-0-					-0-
09	0		743	-0-	743	743	78	1	665	2	N	-0-					-0-
10	0		595	-0-	595	1338	80	1	515	2	N	-0-					-0-
11	0		580	-0-	580	1918	75	1	505	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					4
07	217	#	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					4
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					4
09	0		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					4
10	0		187	-0-	187	347	187	2			N	-0-					4
11	0		141	-0-	141	488	141	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					61
07	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					61
08	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61
09	0		407	-0-	407	407	407	2			N	-0-					61
10	0		429	-0-	429	836	429	2			N	-0-					61
11	0		451	-0-	451	1287	451	2			N	-0-					61

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

06	450	#	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	0		440	-0-	440	440	440	2			N	-0-					-0-
*11	864	R	424	-0-	-440	-0-	424	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	0		471	-0-	471	471	471	2			N	-0-					-0-
10	0		457	-0-	457	928	457	2			N	-0-					-0-
11	0		465	-0-	465	1393	465	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

06	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	0		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
10	0		289	-0-	289	549	289	2			N	-0-					-0-
*11	827	R	278	-0-	-549	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					39
07	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					39
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
09	0		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					39
10	0		188	-0-	188	294	188	2			N	-0-					39
11	0		75	-0-	75	369	75	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					23
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					23
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					23
09	0		418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					23
10	0		443	-0-	443	861	443	2			N	-0-					23
11	0		409	-0-	409	1270	409	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	56	1	50	2	N	-0-					-0-
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	57	1	55	2	N	-0-					-0-
08	155	#	86	-0-	-69	-0-	55	1	31	2	N	-0-					-0-
09	0		88	-0-	88	88	55	1	33	2	N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	192	54	1	50	2	N	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	310	56	1	62	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
06	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1663	2	8	9	N	7					34
07	1581	#	1579	-0-	-2	-0-	1570	2	9	9	N	8					42
08	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1747	2	11	9	N	10					52
09	0		827	-0-	827	827	820	2	7	9	N	6					58
10	1736	#	824	-0-	-912	-0-	812	2	12	9	N	11					69
11	1710	#	1091	-0-	-619	-0-	1085	2	6	9	N	5					74

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
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	0		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-					-0-
11	0		371	-0-	371	700	371	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
06	240	#	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					45
07	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					45
08	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					45
09	0		750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					45
10	0		559	-0-	559	1309	559	3			N	-0-					45
11	0		457	-0-	457	1766	457	3			N	-0-					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
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					2
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					3
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					3
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					5
10	0		202	-0-	202	202	201	3	1	9	Y	1					6
11	0		162	-0-	162	364	162	3			Y	-0-	5	1			1

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
06	DLQ G-10		341	-0-	341	2945	340	3	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10		342	-0-	342	3287	342	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		349	-0-	349	3636	349	3			Y	-0-					2
09	4059	R	423	-0-	-3636	-0-	422	3	1	9	Y	1					3
10	0		386	-0-	386	386	385	3	1	9	Y	1					4
11	0		311	-0-	311	697	311	3			Y	-0-	3	1			1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
06	240	#	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					1
07	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					1
08	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					1
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					2
10	0		201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-					2
11	0		162	-0-	162	363	162	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					1
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					1
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					1
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					2
10	0		201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-					2
11	0		163	-0-	163	364	162	3	1	9	Y	1	2	1			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
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					112
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					112
08	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					112
09	0		50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					112
10	0		50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					112
11	0		NO RPT	-0-	-0-	150					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
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	110	10	3			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	120	10	3			N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 09/28/22

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
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-
11	0		202	-0-	202	414	202	3			N	-0-					-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
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		222	-0-	222	222	222	3			N	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	431	209	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-
11	0		53	-0-	53	121	53	3			N	-0-					-0-

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	282	-0-	-228	-0-	275	3	7	9	N	6					470
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	605	3	18	9	N	16					486
08	771	R	771	-0-	-0-	-0-	768	3	3	9	N	3					489
09	0		739	-0-	739	739	727	3	12	9	N	11					500
10	0		786	-0-	786	1525	771	3	15	9	N	14					514
11	0		625	-0-	625	2150	607	3	18	9	N	16					530

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					34
07	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					34
08	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					34
09	0		308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					34
10	0		294	-0-	294	602	294	3			Y	-0-					34
11	0		259	-0-	259	861	259	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	3			Y	-0-					-0-
10	0		300	-0-	300	600	300	3			Y	-0-					-0-
11	0		300	-0-	300	900	300	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	0		195	-0-	195	195	195	2			N	-0-					-0-
10	0		197	-0-	197	392	197	2			N	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	580	188	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
06	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
10	0		130	-0-	130	250	130	2			N	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	389	139	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	0		276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					-0-
10	0		280	-0-	280	556	280	2			N	-0-					-0-
11	0		264	-0-	264	820	264	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 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
06	510	#	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	508	-0-	-19	-0-	506	2	2	9	Y	2					2
08	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1299	2	9	9	Y	8					10
09	0		1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-					10
10	0		1456	-0-	1456	2929	1433	2	23	9	Y	21					31
11	0		1294	-0-	1294	4223	1252	2	42	9	Y	38					69

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 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
*12	968	R	968	-0-	-0-	-0-	939	2	29	9	Y	26					101
*01	904	R	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3	76	1			28
*02	812	#	702	-0-	-110	-0-	702	2			Y	-0-					28
03	977	R	977	-0-	-0-	-0-	921	2	56	9	Y	51	74	1			5
04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	908	2	56	9	Y	51	50	1			6
05	899	#	619	-0-	-280	-0-	619	2			Y	-0-					6
06	870	#	326	-0-	-544	-0-	326	2			Y	-0-					6
07	899	#	489	-0-	-410	-0-	489	2			Y	-0-					6
08	899	#	697	-0-	-202	-0-	697	2			Y	-0-					6
09	870	#	601	-0-	-269	-0-	601	2			Y	-0-					6
*10	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					6
11	0		722	-0-	722	722	648	2	74	9	Y	67					73

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	0		675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-					-0-
10	0		677	-0-	677	1352	677	2			Y	-0-					-0-
11	0		636	-0-	636	1988	636	2			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					3
*01	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					3
*02	364	#	319	-0-	-45	-0-	319	2			Y	-0-					3
03	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					3
04	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					3
05	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					3
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					3
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					3
09	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					3
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					3
11	0		368	-0-	368	368	368	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
*12	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					48
*01	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					48
*02	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					48
03	465	#	174	-0-	-291	-0-	174	2			Y	-0-					48
04	3124	R	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					48
05	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					48
06	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					48
07	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					48
08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	1050	#	297	-0-	-753	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
10	1085	#	241	-0-	-844	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	0		194	-0-	194	194	194	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
*12	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20					131
*01	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-	101	1			30
*02	946	R	946	-0-	-0-	-0-	902	2	44	9	Y	40					70
03	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1144	2	37	9	Y	34					104
04	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1066	2	28	9	Y	25					129
05	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					129
06	1140	#	1005	-0-	-135	-0-	968	2	37	9	Y	34					163
07	1178	#	1030	-0-	-148	-0-	1023	2	7	9	Y	6					114
08	1178	#	299	-0-	-879	-0-	299	2			Y	-0-					50
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					50
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					50
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					50

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					13
*01	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					13
*02	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					13
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	Y	9					22
04	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	Y	25	40	1			7
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3					10
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2					12
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3					15
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3					18
09	869	R	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2					20
*10	871	R	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3					23
11	0		843	-0-	843	843	836	2	7	9	Y	6					29

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
*01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					3
*02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					3
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					3
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					3
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					3
08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					3
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					3
10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					3
11	0		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	0		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					-0-
10	0		244	-0-	244	480	244	2			Y	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	719	239	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

*12	372	#	304	-0-	-68	-0-	281	2	23	9	Y	21					105
*01	372	#	255	-0-	-117	-0-	199	2	56	9	Y	51	70	1			86
*02	336	#	273	-0-	-63	-0-	229	2	44	9	Y	40					126
03	446	R	446	-0-	-0-	-0-	380	2	66	9	Y	60	87	1			99
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	353	2	39	9	Y	35	89	1			45
05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	390	2	46	9	Y	42					87
06	420	#	202	-0-	-218	-0-	188	2	14	9	Y	13					100
07	434	#	413	-0-	-21	-0-	399	2	14	9	Y	13	80	1			33
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	450	2	32	9	Y	29					62
09	508	R	508	-0-	-0-	-0-	483	2	25	9	Y	23					85
*10	485	R	485	-0-	-0-	-0-	465	2	20	9	Y	18	81	1			22
11	0		439	-0-	439	439	384	2	55	9	Y	50					72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	0		261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-
10	0		293	-0-	293	554	293	2			Y	-0-					-0-
11	0		211	-0-	211	765	211	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					93
*01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					93
*02	280	#	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					93
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					93
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					93
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					93
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					93
07	403	#	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					93
08	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					93
09	360	#	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					93
10	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					93
11	0		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					93

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					7
*01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					7
*02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7
03	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					7
04	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					7
05	682	#	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					7
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					7
07	682	#	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					7
08	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					7
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					7
10	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					7
11	0		612	-0-	612	612	612	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
*12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
*01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					14
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

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
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	0		253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					-0-
10	0		231	-0-	231	484	231	2			Y	-0-					-0-
11	0		206	-0-	206	690	206	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
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
10	0		282	-0-	282	517	282	2			Y	-0-					-0-
11	0		104	-0-	104	621	104	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					-0-
10	0		287	-0-	287	564	287	2			N	-0-					-0-
11	0		274	-0-	274	838	274	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
*12	775	#	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-					20
*01	744	#	335	-0-	-409	-0-	335	2			Y	-0-					20
*02	672	#	600	-0-	-72	-0-	600	2			Y	-0-					20
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					20
04	690	#	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-					20
05	713	#	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					20
06	720	#	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					20
07	744	#	630	-0-	-114	-0-	630	2			Y	-0-					20
08	744	#	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					20
09	720	#	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					20
10	744	#	632	-0-	-112	-0-	632	2			Y	-0-					20
11	0		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	178	-0-	-152	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	0		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	466	224	2			Y	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	678	212	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	110	-0-	-231	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	0		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
10	0		352	-0-	352	763	352	2			Y	-0-					-0-
11	0		334	-0-	334	1097	334	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
08	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
09	0		960	-0-	960	960	960	2			Y	-0-					-0-
10	0		936	-0-	936	1896	936	2			Y	-0-					-0-
11	0		903	-0-	903	2799	903	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					22
*01	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					22
*02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					22
04	460	R	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	Y	8					30
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					30
06	840	#	462	-0-	-378	-0-	462	2			Y	-0-					30
07	868	#	486	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-					30
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					30
09	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					30
10	496	#	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					30
11	0		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					30

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					18
*01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					18
*02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					18
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					18
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					18
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					18
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					18
07	591	R	591	-0-	-0-	-0-	565	2	26	9	Y	24					42
08	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1362	2	47	9	Y	43					85
09	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1178	2	36	9	Y	33					118
*10	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1185	2	30	9	Y	27	90	1			55
11	0		1126	-0-	1126	1126	1097	2	29	9	Y	26					81

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*02	140	#	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	0		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

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-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

*12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					6
*01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6
*02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					6
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					6
04	150	#	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					6
05	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					6
06	150	#	31	-0-	-119	-0-	31	2			Y	-0-					6
07	155	#	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					6
08	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					6
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
*10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
11	0		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	0		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353	697	353	2			Y	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	1028	331	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	320	171	2			N	-0-					-0-
11	0		156	-0-	156	476	156	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	707	R	707	-0-	-0-	-0-	637	2	70	9	Y	64					254
*01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	637	2	56	9	Y	51					305
*02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	586	2	56	9	Y	51	173	1			183
03	708	R	708	-0-	-0-	-0-	628	2	80	9	Y	73					256
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	607	2	47	9	Y	43					299
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	619	2	32	9	Y	29	164	1			164
06	690	#	610	-0-	-80	-0-	587	2	23	9	Y	21					185
07	713	#	652	-0-	-61	-0-	616	2	36	9	Y	33					218
08	713	#	647	-0-	-66	-0-	633	2	14	9	Y	13					231
09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	656	2	83	9	Y	75	164	1			142
*10	698	R	698	-0-	-0-	-0-	645	2	53	9	Y	48					190
11	0		665	-0-	665	665	614	2	51	9	Y	46					236

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
06	1170	#	974	-0-	-196	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
07	1209	#	861	-0-	-348	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	1209	#	821	-0-	-388	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	0		1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-					-0-
10	0		1158	-0-	1158	2247	1158	2			Y	-0-					-0-
11	0		1117	-0-	1117	3364	1117	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
*12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					44
*01	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					44
*02	840	#	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-					44
03	930	#	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					44
04	900	#	848	-0-	-52	-0-	848	2			Y	-0-					44
05	930	#	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					44
06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					44
07	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					44
08	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					44
09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					44
*10	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					44
11	0		747	-0-	747	747	747	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
06	T. A.		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					5
07	T. A.		208	-0-	208	412	208	2			Y	-0-					5
08	T. A.		208	-0-	208	620	208	2			Y	-0-					5
09	0		204	-0-	204	824	204	2			Y	-0-					5
10	0		211	-0-	211	1035	211	2			Y	-0-					5
11	0		195	-0-	195	1230	195	2			Y	-0-					5

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					29
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					29
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
09	0		314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					29
10	0		327	-0-	327	641	327	2			N	-0-					29
11	0		315	-0-	315	956	315	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
06	600	#	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0		591	-0-	591	591	591	2			N	-0-					-0-
10	0		596	-0-	596	1187	596	2			N	-0-					-0-
11	0		553	-0-	553	1740	553	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
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	740	2	131	9	N	119					184
07	806	#	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					184
08	806	#	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					144
09	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-	34	1			110
10	875	R	875	-0-	-0-	-0-	813	2	62	9	N	56					166
11	0		836	-0-	836	836	792	2	44	9	N	40					206

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
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	268	2	31	9	N	28					28
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	324	2	22	9	N	20					48
09	0		243	-0-	243	243	229	2	14	9	N	13					61
10	0		311	-0-	311	554	299	2	12	9	N	11					72
11	0		302	-0-	302	856	293	2	9	9	N	8					80

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
*06	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*09	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2022

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		730	-0-	730	730	134	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		768	-0-	768	1498	111	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	2279	R	781	-0-	-1498	-0-	121	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	0		511	-0-	511	511	78	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	0		395	-0-	395	906	56	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	1301	56	1	339	3	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	#	836	-0-	-364	-0-	154	1	682	3	Y	-0-					65
07	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	175	1	1042	3	Y	29	78	1			16
							32	9									
08	1240	#	1152	-0-	-88	-0-	176	1	963	3	Y	12					28
							13	9									
09	0		1075	-0-	1075	1075	160	1	889	3	Y	24					52
							26	9									
10	0		1346	-0-	1346	2421	189	1	1126	3	Y	28					80
							31	9									
11	0		1319	-0-	1319	3740	189	1	1126	3	Y	4					84
							4	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		692	-0-	692	692	109	1	480	3	Y	94	68	1			125
							103	9									
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1388	88	1	524	3	Y	76	31	1			170
							84	9									
08	2196	R	808	-0-	-1388	-0-	106	1	580	3	Y	111	109	1			172
							122	9									
09	0		583	-0-	583	583	87	1	482	3	Y	13	79	1			106
							14	9									
10	0		726	-0-	726	1309	90	1	537	3	Y	90	84	1			112
							99	9									
11	0		746	-0-	746	2055	90	1	537	3	Y	108					220
							119	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	185	1	820	3	Y	14					42
							15	9									
07	DLQ G-10		881	-0-	881	1901	124	1	739	3	Y	16					58
							18	9									
08	2690	R	789	-0-	-1901	-0-	120	1	655	3	Y	13					71
							14	9									
09	0		707	-0-	707	707	107	1	593	3	Y	6					77
							7	9									
10	0		759	-0-	759	1466	108	1	641	3	Y	9					86
							10	9									
11	0		756	-0-	756	2222	108	1	641	3	Y	6					92
							7	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	1216	223	1	987	3	Y	5					61
							6	9									
07	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	2448	177	1	1053	3	Y	2					63
							2	9									
08	3631	R	1183	-0-	-2448	-0-	182	1	998	3	Y	3					66
							3	9									
09	0		1172	-0-	1172	1172	178	1	991	3	Y	3					69
							3	9									
10	0		1165	-0-	1165	2337	167	1	998	3	Y	-0-					69
11	0		1166	-0-	1166	3503	167	1	998	3	Y	1					70
							1	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2175	399	1	1767	3	Y	8					79
							9	9									
07	DLQ	G-10	2057	-0-	2057	4232	296	1	1761	3	Y	-0-	78	1			1
08	6341	R	2109	-0-	-4232	-0-	324	1	1774	3	Y	10					11
							11	9									
09	0		2026	-0-	2026	2026	309	1	1714	3	Y	3					14
							3	9									
10	0		2047	-0-	2047	4073	293	1	1750	3	Y	4					18
							4	9									
11	0		2047	-0-	2047	6120	293	1	1750	3	Y	4					22
							4	9									

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
06	DLQ	G-10	930	-0-	930	930	168	1	745	3	Y	15					35
							17	9									
07	DLQ	G-10	868	-0-	868	1798	124	1	736	3	Y	7					42
							8	9									
08	2760	R	962	-0-	-1798	-0-	147	1	806	3	Y	8					50
							9	9									
09	0		952	-0-	952	952	145	1	804	3	Y	3					53
							3	9									
10	0		937	-0-	937	1889	134	1	799	3	Y	4					57
							4	9									
11	0		935	-0-	935	2824	134	1	799	3	Y	2					59
							2	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	689	-0-	689	689	127	1	562	3	Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	692	-0-	692	1381	100	1	592	3	Y	-0-					30
08	2095	R	714	-0-	-1381	-0-	110	1	604	3	Y	-0-					30
09	0		640	-0-	640	640	98	1	542	3	Y	-0-					30
10	0		645	-0-	645	1285	93	1	552	3	Y	-0-					30
11	0		645	-0-	645	1930	93	1	552	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	0		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	89	55	3			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	144	55	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
10	0		45	-0-	45	72	45	3			N	-0-					-0-
11	0		45	-0-	45	117	45	3			N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

06	1200	#	1126	-0-	-74	-0-	207	1	919	3	N	-0-	168	1			33
07	1240	#	1086	-0-	-154	-0-	156	1	930	3	N	-0-					33
08	1271	#	1186	-0-	-85	-0-	183	1	1003	3	N	-0-					33
09	0		1134	-0-	1134	1134	173	1	961	3	N	-0-					33
10	0		1205	-0-	1205	2339	173	1	1032	3	N	-0-					33
11	0		1205	-0-	1205	3544	173	1	1032	3	N	-0-					33

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

06	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	223	1	1384	3	N	-0-					32
07	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	3	N	3					35
							3	9									
08	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	205	1	2222	3	N	-0-					35
09	0		2027	-0-	2027	2027	189	1	1838	3	N	-0-					35
10	0		1828	-0-	1828	3855	78	1	1750	3	N	-0-					35
11	0		1828	-0-	1828	5683	78	1	1750	3	N	-0-					35

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	25					84
07	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	N	8					92
08	873	R	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4					96
09	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					96
10	0		1023	-0-	1023	1023	995	3	28	9	N	25					121
11	0		928	-0-	928	1951	884	3	44	9	N	40					161

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

06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	0		136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					-0-
10	0		145	-0-	145	281	145	2			N	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	470	189	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	270	#	100	-0-	-170	-0-	96	3	4	9	Y	4					20
07	279	#	50	-0-	-229	-0-	42	3	8	9	Y	7					27
08	217	#	88	-0-	-129	-0-	88	3			Y	-0-					27
09	150	#	83	-0-	-67	-0-	68	3	15	9	Y	14					41
10	0		117	-0-	117	117	111	3	6	9	Y	5					46
11	0		142	-0-	142	259	135	3	7	9	Y	6	43	1			9

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
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					53
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					53
08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					53
09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					53
10	0		353	-0-	353	353	353	3			N	-0-					53
11	0		326	-0-	326	679	326	3			N	-0-					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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	0		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	151	71	2			Y	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	251	100	2			Y	-0-					-0-

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
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	0		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
10	0		648	-0-	648	1291	648	2			Y	-0-					-0-
11	0		607	-0-	607	1898	607	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
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	373	183	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-					5
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	19	1	91	2	N	-0-					5
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	30	1	87	2	N	-0-					5
09	0		111	-0-	111	111	28	1	83	2	N	-0-					5
10	0		171	-0-	171	282	29	1	142	2	N	-0-					5
11	0		169	-0-	169	451	26	1	143	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
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

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
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					15
*01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					15
*02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			Y	-0-					15
03	620	N	343	-0-	-277	-0-	309	2	34	9	Y	31					46
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8					54
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	Y	1					55
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					55
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					55
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					55
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	Y	8					63
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1065	2	15	9	Y	14					77
11	0		1000	-0-	1000	1000	997	2	3	9	Y	3	77	1			3

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
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	22	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	0		61	-0-	61	143	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	0		61	-0-	61	204	9	1	52	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	0		166	-0-	166	166	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	339	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	0		173	-0-	173	512	25	1	148	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					96
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	678	2	90	9	N	82					178
08	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					178
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		139	-0-	139 B	139	139	2			N	-0-					178
10	0		64	-0-	64 B	203	64	2			N	-0-					178
11	0		63	-0-	63 B	266	63	2			N	-0-					178

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	29	29	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
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	73	60	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	0		85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-
*11	165	N	80	-0-	-85	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	255	2	30	9	N	27	81	1			23
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	391	2	30	9	N	27					50
08	403	N	183	-0-	-220	-0-	166	2	17	9	N	15					65
09	0		269	-0-	269	269	245	2	24	9	N	22					87
10	0		425	-0-	425	694	392	2	33	9	N	30					117
11	0		281	-0-	281	975	257	2	24	9	N	22					139

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1756	2	3	9	N	3	1	8			60
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2127	2	95	9	N	86	122	1	1	8	23
08	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	2070	2	61	9	N	55					78
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1957	2	39	9	N	35					113
10	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	1962	2	29	9	N	26	109	1			30
11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1908	2	18	9	N	16	1	8			45

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

06	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			N	-0-					35
07	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			N	-0-					35
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			N	-0-					35
09	0		1138	-0-	1138	1138	1138	2			N	-0-					35
10	2294	N	1156	-0-	-1138	-0-	1156	2			N	-0-					35
11	0		1050	-0-	1050	1050	1050	2			N	-0-					35

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5018 - 5028

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					35
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					35
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					35
09	0		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					35
10	354	N	176	-0-	-178	-0-	176	2			N	-0-					35
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					35

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	701	2	118	9	N	107	155	1	4	8	31
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	739	2	131	9	N	119	83	1	1	8	66
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	801	2	109	9	N	99	77	1	2	8	86
09	0		895	-0-	895	895	801	2	94	9	N	85	83	1			88
10	1782	N	887	-0-	-895	-0-	799	2	88	9	N	80	69	1	1	8	98
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	534	2	72	9	N	65	72	1			91

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2873	2	37	9	N	34	79	1			45
07	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	2773	2	53	9	N	48					93
08	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	2402	2	23	9	N	21	99	1			15
09	2910	X	2464	-0-	-446	-0-	2428	2	36	9	N	33					48
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2371	2	47	9	N	43	8	8			83
11	0		2054	-0-	2054	2054	2032	2	22	9	N	20					103

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2234	2	25	9	N	23	95	1			33
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2763	2	41	9	N	37					70
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3926	2	31	9	N	28	58	1			40
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3707	2	84	9	N	76	65	1			51
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2801	2	96	9	N	87	3	8			135
11	0		3418	-0-	3418	3418	3328	2	90	9	N	82	136	1			81

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	329	-0-	-331	-0-	329	2			N	-0-					83
07	682	N	291	-0-	-391	-0-	291	2			N	-0-					83
08	403	N	9	-0-	-394	-0-	6	2	3	9	N	3	56	1			30
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					30
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3	3	8			18
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					20
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					21
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	159	2	2	9	N	2					23
10	0		354	-0-	354	354	351	2	3	9	N	3	3	8			23
*11	876	N	522	-0-	-354	-0-	516	2	6	9	N	5	5	8			23

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	N	12	2	8			91
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1613	2	36	9	N	33	4	8			120
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1892	2	44	9	N	40					160
09	0		1871	-0-	1871	1871	1818	2	53	9	N	48	129	1	1	8	78
10	0		1835	-0-	1835	3706	1816	2	19	9	N	17					95
11	0		1413	-0-	1413	5119	1407	2	6	9	N	5					100

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

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

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1263	2	45	9	N	41	71	1			26
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1271	2	26	9	N	24					50
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1301	2	26	9	N	24	29	1			45
09	0		1285	-0-	1285	1285	1262	2	23	9	N	21					66
10	2587	N	1302	-0-	-1285	-0-	1283	2	19	9	N	17					83
11	0		1162	-0-	1162	1162	1138	2	24	9	N	22					105

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	363	2	8	9	N	7	3	8			41
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2	2	8			41
08	806	N	401	-0-	-405	-0-	398	2	3	9	N	3	3	8			41
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					41
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41
11	0		-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
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					32
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	11	6	8			20
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	N	6	3	8			23
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	2	4	9	N	4	2	8			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					25
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3	3	8			15
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27	1	8			41
08	2139	N	1203	-0-	-936	-0-	1170	2	33	9	N	30	1	8			70
09	1710	N	1049	-0-	-661	-0-	1028	2	21	9	N	19	79	1			10
10	0		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					10
11	1170	N	421	-0-	-749	-0-	421	2			N	-0-					10

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
*11	28	N	-0-	-0-	-28	-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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1305
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1305
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1305
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1305
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1305
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	503	1			802

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

AMEN OIL LLC 016944
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2858	3	22	9	Y	20					42
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			Y	-0-					42
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			Y	-0-					42
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			Y	-0-					42
10	0		407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1176	3	7	9	Y	6					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	3	8	9	Y	7					15
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					15
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	3	4	9	Y	4					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	3	2	9	Y	2					37
07	0	N	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0		-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
06	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	3			N	-0-					19
07	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4126	3			N	-0-					19
08	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	3967	3			N	-0-					19
09	4290	X	3665	-0-	-625	-0-	3665	3			N	-0-					19
10	0		3861	-0-	3861	3861	3861	3			N	-0-					19
11	0		3765	-0-	3765	7626	3765	3			N	-0-					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

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

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					11
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					11
11	0		73	-0-	73	81	73	3			N	-0-					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

06	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	79	3			N	-0-					51
07	1550	X	102	-0-	-1448	-0-	102	3			N	-0-					51
08	1550	X	246	-0-	-1304	-0-	246	3			N	-0-					51
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					51
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					88
07	527	N	102	-0-	-425	-0-	101	3	1	9	N	1					89
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					89
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
*11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		-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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	13873	-0-	10773	10773	13873	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	7773					N	-0-					-0-
10	0		178	-0-	178	7951	178	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7951					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
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					96
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					96
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					96
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					96
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*11	0	X	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	776	-0-	776	4356	776	3			N	-0-					10
07	14B2	EXT	235	-0-	235	4591	235	3			N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					16
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0		-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

06	150	N	-0-	-0-	-150	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0		-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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0		-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0		-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
06	11	N	-0-	-0-	-11	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 07/06/22

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2022 - WELL PLUGGED 7/13/2022

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	22	1	937	2	Y	-0-					24
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	23	1	968	2	Y	-0-					24
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	23	1	946	2	Y	-0-					24
09	0		911	-0-	911	911	22	1	889	2	Y	-0-					24
10	0		931	-0-	931	1842	23	1	908	2	Y	-0-					24
11	0		890	-0-	890	2732	22	1	868	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	21	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	21	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	20	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	0		996	-0-	996	996	21	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	0		946	-0-	946	1942	20	1	926	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
06	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	62	1	2185	2	Y	-0-					5
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	64	1	2308	2	Y	-0-					5
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	Y	-0-					5
09	0		2361	-0-	2361	2361	62	1	2299	2	Y	-0-					5
10	0		2448	-0-	2448	4809	64	1	2384	2	Y	-0-					5
11	0		2314	-0-	2314	7123	62	1	2252	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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	0		656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
11	0		641	-0-	641	1297	641	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
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	51	1	2495	2	Y	-0-					22
07	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	52	1	2550	2	Y	-0-					22
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	52	1	2527	2	Y	-0-					22
09	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	51	1	2400	2	Y	-0-					22
10	0		2424	-0-	2424	2424	52	1	2372	2	Y	-0-					22
11	0		2415	-0-	2415	4839	51	1	2364	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

06	2040	X	1232	-0-	-808	-0-	1232	2			Y	-0-					19
07	2108	X	1170	-0-	-938	-0-	1170	2			Y	-0-					19
08	2108	X	1073	-0-	-1035	-0-	1073	2			Y	-0-					19
09	1620	X	1013	-0-	-607	-0-	1013	2			Y	-0-					19
10	0		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					19
11	0		930	-0-	930	1924	923	2	7	9	Y	6					25

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					16
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					16
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					16
09	0		204	-0-	204	204	15	1	189	2	Y	-0-					16
10	0		217	-0-	217	421	16	1	201	2	Y	-0-					16
11	0		197	-0-	197	618	15	1	182	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					7
07	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	49	1	1400	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	49	1	1402	2	Y	-0-					7
09	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	48	1	1326	2	Y	-0-					7
10	0		1440	-0-	1440	1440	49	1	1391	2	Y	-0-					7
11	0		1412	-0-	1412	2852	48	1	1364	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	1282	1282	2			Y	-0-					-0-
11	0		1244	-0-	1244	2526	1244	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	0		1636	-0-	1636	1636	1636	2			Y	-0-					-0-
11	0		1586	-0-	1586	3222	1586	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	323	1	5527	2	Y	2					142
							2	9									
07	5983	X	5838	-0-	-145	-0-	335	1	5496	2	Y	6					148
							7	9									
08	5983	X	5669	-0-	-314	-0-	335	1	5328	2	Y	5					153
							6	9									
09	5850	X	5565	-0-	-285	-0-	324	1	5229	2	Y	11					164
							12	9									
10	0		5701	-0-	5701	5701	335	1	5366	2	Y	-0-					164
11	0		5891	-0-	5891	11592	324	1	5561	2	Y	5					169
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-

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
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
10	0		2405	-0-	2405	2405	2405	2			Y	-0-					-0-
11	0		2347	-0-	2347	4752	2347	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	0		1232	-0-	1232	1232	28	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	0		1275	-0-	1275	2507	43	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	0		1224	-0-	1224	3731	41	1	1183	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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					104
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					104
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					104
09	0		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					104
10	0		422	-0-	422	809	422	2			Y	-0-					104
11	0		298	-0-	298	1107	298	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	0		191	-0-	191	191	4	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	0		188	-0-	188	379	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	0		186	-0-	186	565	6	1	180	2	Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2022 - WELL PLUGGED 8/24/2022

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	0		1185	-0-	1185	1185	1185	2			Y	-0-					-0-
10	0		1131	-0-	1131	2316	1131	2			Y	-0-					-0-
11	0		1076	-0-	1076	3392	1076	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					1
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					1
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					1
10	0		1550	-0-	1550	1550	1550	2			Y	-0-					1
11	0		1460	-0-	1460	3010	1460	2			Y	-0-					1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

06	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	0		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	1087	550	2			Y	-0-					-0-
11	0		491	-0-	491	1578	491	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	1919	-0-	-995	-0-	1910	2	9	9	Y	8					8
08	2914	X	1782	-0-	-1132	-0-	1776	2	6	9	Y	5					13
09	0		1751	-0-	1751	1751	1687	2	64	9	Y	58					71
10	0		1845	-0-	1845	3596	1842	2	3	9	Y	3	59	1			15
*11	5364	X	1768	-0-	-3596	-0-	1768	2			Y	-0-					15

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

06	810	N	669	-0-	-141	-0-	63	1	606	2	Y	-0-					3
07	837	N	631	-0-	-206	-0-	65	1	566	2	Y	-0-					3
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	63	1	538	2	Y	2					5
							2	9									
09	0		655	-0-	655	655	62	1	591	2	Y	2					7
							2	9									
10	0		668	-0-	668	1323	58	1	610	2	Y	-0-					7
11	0		686	-0-	686	2009	62	1	623	2	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1329	-0-	-411	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	0		1359	-0-	1359	1359	1359	2			N	-0-					-0-
11	0		1319	-0-	1319	2678	1319	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

06	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	0		749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-					-0-
10	0		843	-0-	843	1592	843	2			Y	-0-					-0-
11	0		1018	-0-	1018	2610	1018	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	196	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	202	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	202	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	0		1560	-0-	1560	1560	196	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	0		1572	-0-	1572	3132	202	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	0		1496	-0-	1496	4628	196	1	1300	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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					27
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					27
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					27
09	0		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					27
10	0		288	-0-	288	626	288	2			Y	-0-					27
11	0		385	-0-	385	1011	385	2			Y	-0-					27

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	0		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	376	193	2			Y	-0-					-0-
11	0		198	-0-	198	574	198	2			Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			Y	-0-					2
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					2
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					2
09	0		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					2
10	0		263	-0-	263	546	263	2			Y	-0-					2
11	0		351	-0-	351	897	351	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
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	0		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
11	0		372	-0-	372	774	372	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	0		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					-0-
10	0		432	-0-	432	849	432	2			N	-0-					-0-
11	0		397	-0-	397	1246	397	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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	2	Y	-0-					2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	212	2	Y	2					4
							2	9									
09	0		202	-0-	202	202	34	1	166	2	Y	2					6
							2	9									
10	0		135	-0-	135	337	34	1	101	2	Y	-0-					6
11	0		92	-0-	92	429	34	1	57	2	Y	1					7
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	0		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
10	0		1078	-0-	1078	2130	1078	2			N	-0-					-0-
11	0		1021	-0-	1021	3151	1021	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

06	T. A.		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		775	-0-	775	1551	775	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		657	-0-	657	2208	657	2			Y	-0-					-0-
09	0		670	-0-	670	2878	670	2			Y	-0-					-0-
10	0		730	-0-	730	3608	730	2			Y	-0-					-0-
11	0		656	-0-	656	4264	656	2			Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					2
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					2
09	0		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					2
10	0		662	-0-	662	1416	662	2			Y	-0-					2
11	0		426	-0-	426	1842	426	2			Y	-0-					2

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	0		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
10	0		855	-0-	855	1339	855	2			Y	-0-					-0-
11	0		541	-0-	541	1880	541	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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					5
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					5
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					5
09	0		626	-0-	626	626	626	2			N	-0-					5
10	0		653	-0-	653	1279	653	2			N	-0-					5
11	0		578	-0-	578	1857	578	2			N	-0-					5

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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
07	558	N	299	-0-	-259	-0-	296	2	3	9	Y	3					4
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	689	2	3	9	Y	3					7
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					7
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					7
*11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					7

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					8
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	2	10	9	Y	9					17
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	2	6	9	Y	5					22
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					24

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-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
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	31	1	666	2	Y	8					8
							9	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	1					2
							1	9									
09	0		592	-0-	592	592	31	1	553	2	Y	7					9
							8	9									
10	0		646	-0-	646	1238	32	1	607	2	Y	6					15
							7	9									
11	0		647	-0-	647	1885	31	1	610	2	Y	5					20
							6	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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	Y	7					61
							8	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1397	2	Y	7	65	1			3
							8	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	1					4
							1	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1443	2	Y	7					11
							8	9									
10	0		1487	-0-	1487	1487	64	1	1416	2	Y	6					17
							7	9									
11	0		1356	-0-	1356	2843	62	1	1288	2	Y	5					22
							6	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	248	121	2			Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

06	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	86	1	1298	2	Y	8					8
							9	9									
07	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	88	1	1316	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	88	1	1607	2	Y	1					2
							1	9									
09	0		2029	-0-	2029	2029	86	1	1935	2	Y	7					9
							8	9									
10	0		1855	-0-	1855	3884	88	1	1760	2	Y	6					15
							7	9									
11	0		1786	-0-	1786	5670	86	1	1694	2	Y	5					20
							6	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	0		216	-0-	216	216	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	439	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	651	17	1	195	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

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

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	258	-0-	-54	-0-	258	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2022 - WELL PLUGGED 6/13/2022

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	0		1551	-0-	1551	1551	1551	2			N	-0-					-0-
10	0		1743	-0-	1743	3294	1743	2			N	-0-					-0-
11	0		1701	-0-	1701	4995	1701	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	0		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
10	0		170	-0-	170	341	170	2			Y	-0-					-0-
11	0		148	-0-	148	489	148	2			Y	-0-					-0-

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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					27
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					27
09	0		439	-0-	439	439	439	2			N	-0-					27
10	0		506	-0-	506	945	506	2			N	-0-					27
11	0		475	-0-	475	1420	475	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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	0		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					-0-
10	0		237	-0-	237	453	237	2			N	-0-					-0-
11	0		255	-0-	255	708	255	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
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	21	1	521	2	Y	8					8
							9	9									
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	22	1	521	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	22	1	480	2	Y	1					2
							1	9									
09	0		379	-0-	379	379	21	1	350	2	Y	7					9
							8	9									
10	0		547	-0-	547	926	22	1	518	2	Y	6					15
							7	9									
11	0		511	-0-	511	1437	21	1	484	2	Y	5					20
							6	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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	0		308	-0-	308	308	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	657	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	926	7	1	262	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
09	0		1445	-0-	1445	1445	1445	2			Y	-0-					-0-
10	0		1584	-0-	1584	3029	1584	2			Y	-0-					-0-
11	0		1453	-0-	1453	4482	1453	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
06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	0		2275	-0-	2275	2275	2275	2			N	-0-					-0-
11	0		1988	-0-	1988	4263	1988	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	N	-0-					-0-
09	0		508	-0-	508	508	18	1	490	2	N	-0-					-0-
10	0		515	-0-	515	1023	19	1	496	2	N	-0-					-0-
11	0		502	-0-	502	1525	18	1	484	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	181	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	181	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	0		1584	-0-	1584	1584	175	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	0		1705	-0-	1705	3289	181	1	1524	2	N	-0-					-0-
11	0		1487	-0-	1487	4776	175	1	1312	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	0		825	-0-	825	825	825	2			N	-0-					-0-
10	0		887	-0-	887	1712	887	2			N	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829	2541	829	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 #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	163	1	1887	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	169	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	161	1	1863	2	Y	-0-					-0-
09	0		1800	-0-	1800	1800	160	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	0		1824	-0-	1824	3624	160	1	1664	2	Y	-0-					-0-
11	0		1757	-0-	1757	5381	159	1	1598	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	8					16
							9	9									
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	39	1	808	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	797	2	Y	1					10
							1	9									
09	0		812	-0-	812	812	38	1	766	2	Y	7					17
							8	9									
10	0		872	-0-	872	1684	39	1	826	2	Y	6					23
							7	9									
11	0		820	-0-	820	2504	38	1	776	2	Y	5					28
							6	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

06	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	86	1	1762	2	Y	8					8
							9	9									
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1828	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
08	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	88	1	1767	2	Y	1					2
							1	9									
09	0		1710	-0-	1710	1710	86	1	1616	2	Y	7					9
							8	9									
10	0		1656	-0-	1656	3366	88	1	1561	2	Y	6					15
							7	9									
11	0		1737	-0-	1737	5103	86	1	1645	2	Y	5					20
							6	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	0		306	-0-	306	306	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	0		295	-0-	295	601	17	1	278	2	Y	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	0		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					-0-
11	0		437	-0-	437	662	437	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

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-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	0		310	-0-	310	310	310	2			N	-0-					-0-
10	0		334	-0-	334	644	334	2			N	-0-					-0-
11	0		342	-0-	342	986	342	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	100 1	1 9	1519	2	Y	1					7
07	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	103 1	1 9	1556	2	Y	1					8
08	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	99 4	1 9	1245	2	Y	4					12
09	0		916	-0-	916	916	98 7	1 9	811	2	Y	6					18
10	0		1282	-0-	1282	2198	98	1	1184	2	Y	-0-					18
11	0		1232	-0-	1232	3430	97 2	1 9	1133	2	Y	2					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 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
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	0		567	-0-	567	567	40	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	0		559	-0-	559	1126	40	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	0		564	-0-	564	1690	39	1	525	2	Y	-0-					-0-

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
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	0		609	-0-	609	609	40	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	0		548	-0-	548	1157	40	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	0		494	-0-	494	1651	39	1	455	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 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
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-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 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
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					14
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					14
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					14
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					14
10	0		949	-0-	949	949	949	2			N	-0-					14
11	0		894	-0-	894	1843	894	2			N	-0-					14

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					13
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					13
09	0		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					13
10	0		330	-0-	330	763	330	2			Y	-0-					13
11	0		610	-0-	610	1373	610	2			Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 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
06	6180	X	3731	-0-	-2449	-0-	3731	2			Y	-0-					28
07	6386	X	3659	-0-	-2727	-0-	3659	2			Y	-0-	28	1			-0-
08	6386	X	3083	-0-	-3303	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
09	0		3213	-0-	3213	3213	3150	2	63	9	Y	57					57
10	0		3402	-0-	3402	6615	3400	2	2	9	Y	2	47	1			12
*11	9640	X	3025	-0-	-6615	-0-	3025	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 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
06		T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
09		0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
10		0	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					5
11		0	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					5

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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					48
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					48
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					48
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					48
11		0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					48

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09		0	652	-0-	652	652	652	2			N	-0-					-0-
10		0	647	-0-	647	1299	647	2			N	-0-					-0-
11		0	600	-0-	600	1899	600	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
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09		0	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
10		0	198	-0-	198	390	198	2			N	-0-					-0-
11		0	343	-0-	343	733	343	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
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09		0	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
10		0	277	-0-	277	547	277	2			Y	-0-					-0-
11		0	303	-0-	303	850	303	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
06	1260	N	950	-0-	-310	-0-	121	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	125	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	119	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10		0	1218	-0-	1218	1218	119	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11		0	1115	-0-	1115	2333	118	1	997	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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	58	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					-0-
09	0		962	-0-	962	962	55	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	0		984	-0-	984	1946	55	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	0		964	-0-	964	2910	54	1	910	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	103	-0-	-424	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	697	2	Y	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	408	14	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	0		590	-0-	590	998	20	1	570	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	20	1	848	2	Y	-0-					-0-
10	0		906	-0-	906	906	31	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	0		867	-0-	867	1773	29	1	838	2	Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					123
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					123
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					123
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					123
10	0		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					123
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-			-0-
08	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09	0		767	-0-	767	767	767	2			N	-0-			-0-
10	0		1013	-0-	1013	1780	1013	2			N	-0-			-0-
11	0		897	-0-	897	2677	897	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			Y	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	0		95	-0-	95	95	16	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	0		83	-0-	83	178	12	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	0		48	-0-	48	226	5	1	43	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-			-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09	0		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-			-0-
10	0		298	-0-	298	600	298	2			N	-0-			-0-
11	0		331	-0-	331	931	331	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			4
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			4
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-			4
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-			4
10	0		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-			4
11	0		259	-0-	259	514	259	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			1
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	580	2	3	9	Y	3			4
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	493	2	3	9	Y	3			7
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			Y	-0-			7
10	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	2			Y	-0-			7
*11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-			7

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
06	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	0		733	-0-	733	733	733	2			N	-0-					-0-
10	0		801	-0-	801	1534	801	2			N	-0-					-0-
11	0		760	-0-	760	2294	760	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					33
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	11	1			22
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1151	2	88	9	N	80					102
09	0		1050	-0-	1050	1050	1050	2			N	-0-	101	1			1
10	0		1030	-0-	1030	2080	1030	2			N	-0-	1	1			-0-
11	0		994	-0-	994	3074	994	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					72
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					72
09	0		467	-0-	467	467	467	2			N	-0-					72
10	0		446	-0-	446	913	446	2			N	-0-					72
11	0		343	-0-	343	1256	343	2			N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1257	-0-	-573	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	0		1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-					-0-
11	0		1792	-0-	1792	3465	1792	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					29
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-	23	1			6
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					6
09	0		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					6
10	0		620	-0-	620	1220	620	2			N	-0-					6
11	0		600	-0-	600	1820	600	2			N	-0-					6

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
09	0		212	-0-	212	212	5	1	207	2	N	-0-					-0-
10	0		243	-0-	243	455	5	1	238	2	N	-0-					-0-
11	0		217	-0-	217	672	5	1	212	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

06	600	N	593	-0-	-7	-0-	14	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	0		625	-0-	625	625	14	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	0		649	-0-	649	1274	14	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	0		603	-0-	603	1877	14	1	589	2	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					76
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1	44	1			33
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
10	0		415	-0-	415	529	415	2			N	-0-					-0-
11	0		570	-0-	570	1099	570	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	444	444	2			N	-0-					-0-
11	0		356	-0-	356	800	356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2022 - WELL PLUGGED 7/12/2022

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	456	N	419	-0-	-37	-0-	419	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 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
06	912	N	619	-0-	-293	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2022 - WELL PLUGGED 6/20/2022

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	0		253	-0-	253	253	253	2			N	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	437	184	2			N	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	544	107	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
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	0		646	-0-	646	646	646	2			N	-0-					-0-
10	0		634	-0-	634	1280	634	2			N	-0-					-0-
11	0		565	-0-	565	1845	565	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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					8
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					8
08	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	2			N	-0-					8
09	1050	N	821	-0-	-229	-0-	821	2			N	-0-					8
10	0		761	-0-	761	761	761	2			N	-0-					8
11	0		804	-0-	804	1565	804	2			N	-0-					8

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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	0		953	-0-	953	953	953	2			N	-0-					-0-
10	0		973	-0-	973	1926	973	2			N	-0-					-0-
11	0		423	-0-	423	2349	423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	0		1441	-0-	1441	1441	1441	2			N	-0-					-0-
11	0		1383	-0-	1383	2824	1383	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					24
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					24
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	418	2	65	9	N	59					83
09	0		273	-0-	273	273	273	2			N	-0-	82	1			1
10	0		373	-0-	373	646	373	2			N	-0-	1	1			-0-
11	0		373	-0-	373	1019	373	2			N	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					47
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-	45	1			2
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					2
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					2
10	0		1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	-0-					2
11	0		896	-0-	896	1910	896	2			Y	-0-					2

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
09	0		217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					32
10	0		172	-0-	172	389	172	2			N	-0-					32
11	0		89	-0-	89	478	89	2			N	-0-					32

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					50
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-	23	1			27
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					27
09	0		1285	-0-	1285	1285	1285	2			N	-0-					27
10	0		1276	-0-	1276	2561	1276	2			N	-0-					27
11	0		1224	-0-	1224	3785	1224	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					1
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					1
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	694	2	48	9	N	44					45
09	0		855	-0-	855	855	853	2	2	9	N	2	45	1			2
10	0		858	-0-	858	1713	858	2			N	-0-	1	1			1
11	0		891	-0-	891	2604	891	2			N	-0-					1

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					22
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					22
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	960	2	54	9	N	49					71
09	0		838	-0-	838	838	838	2			N	-0-	70	1			1
10	0		711	-0-	711	1549	711	2			N	-0-	1	1			-0-
11	0		622	-0-	622	2171	622	2			N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					23
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					23
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			N	-0-					23
09	0		995	-0-	995	995	995	2			N	-0-					23
10	0		1008	-0-	1008	2003	1008	2			N	-0-					23
11	0		950	-0-	950	2953	950	2			N	-0-					23

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

06	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	1528	2			N	-0-					54
07	1705	N	1145	-0-	-560	-0-	1145	2			N	-0-	54	1			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	0		1315	-0-	1315	1315	1315	2			N	-0-					-0-
10	0		1162	-0-	1162	2477	1162	2			N	-0-					-0-
11	0		1308	-0-	1308	3785	1308	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

06	2340	N	1327	-0-	-1013	-0-	1327	2			N	-0-					41
07	2449	N	800	-0-	-1649	-0-	800	2			N	-0-					41
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					41
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

06	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	1025	2			Y	-0-					18
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			Y	-0-					18
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					18
09	0		2393	-0-	2393	2393	2393	2			Y	-0-					18
10	0		2055	-0-	2055	4448	2055	2			Y	-0-					18
11	0		1427	-0-	1427	5875	1427	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					12
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					12
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					12
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					12
10	0		2111	-0-	2111	2111	182	1	1929	2	N	-0-					12
11	0		1602	-0-	1602	3713	1602	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	0		2005	-0-	2005	2005	2005	2			N	-0-					-0-
11	0		1817	-0-	1817	3822	1817	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	0		1559	-0-	1559	1559	1559	2			N	-0-					-0-
10	0		1640	-0-	1640	3199	1640	2			N	-0-					-0-
11	0		1612	-0-	1612	4811	1612	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	0		2045	-0-	2045	2045	2045	2			N	-0-					-0-
11	0		1890	-0-	1890	3935	1890	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					109
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-	4	1			105
08	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					105
09	0		820	-0-	820	820	820	2			N	-0-					105
10	0		859	-0-	859	1679	859	2			N	-0-					105
11	0		806	-0-	806	2485	806	2			N	-0-					105

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2022 - WELL PLUGGED 11/1/2022

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	0		2534	-0-	2534	2534	2534	2			N	-0-					-0-
10	0		2556	-0-	2556	5090	2556	2			N	-0-					-0-
11	0		2261	-0-	2261	7351	2261	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

06	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1035	-0-	-918	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	268	-0-	-1685	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
10	0		37	-0-	37	77	37	2			N	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	104	27	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
10	0		303	-0-	303	657	303	2			N	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	896	239	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

06	1440	N	575	-0-	-865	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	775	N	274	-0-	-501	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022 - WELL PLUGGED 8/2/2022

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	0		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	269	142	2			N	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	406	137	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	885	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	885	2	N	-0-					-0-
09	0		830	-0-	830	830	39	1	791	2	N	-0-					-0-
10	0		849	-0-	849	1679	41	1	808	2	N	-0-					-0-
11	0		741	-0-	741	2420	37	1	704	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	0		1683	-0-	1683	1683	1683	2			N	-0-					-0-
10	0		2212	-0-	2212	3895	2212	2			N	-0-					-0-
11	0		2179	-0-	2179	6074	2179	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	112	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	0		1780	-0-	1780	1780	240	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	0		1892	-0-	1892	3672	248	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	0		1651	-0-	1651	5323	240	1	1411	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			Y	-0-					18
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					18
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					18
09	0		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					18
10	0		495	-0-	495	966	495	2			Y	-0-					18
11	0		500	-0-	500	1466	500	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					15
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					15
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					15
09	0		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					15
10	0		378	-0-	378	741	378	2			Y	-0-					15
11	0		321	-0-	321	1062	321	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

06	360	N	324	-0-	-36	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	2	N	-0-					-0-
09	0		393	-0-	393	393	14	1	379	2	N	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	730	12	1	325	2	N	-0-					-0-
11	0		311	-0-	311	1041	11	1	300	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	66	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	66	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	64	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	0		1821	-0-	1821	1821	65	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	0		1861	-0-	1861	3682	67	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	0		1806	-0-	1806	5488	64	1	1742	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-
09	0		270	-0-	270	270	13	1	257	2	N	-0-					-0-
10	0		266	-0-	266	536	13	1	253	2	N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	774	12	1	226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	0		1222	-0-	1222	1222	1222	2			N	-0-					-0-
10	0		636	-0-	636	1858	636	2			N	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559	2417	559	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	194	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	268	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	270	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	0		1562	-0-	1562	1562	210	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	0		1583	-0-	1583	3145	217	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	0		1579	-0-	1579	4724	224	1	1355	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	0		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	195	38	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	0		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					-0-
10	0		430	-0-	430	870	430	2			Y	-0-					-0-
11	0		407	-0-	407	1277	407	2			Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
11	0		198	-0-	198	439	198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	0		60	-0-	60	60	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	129	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	160	11	1	20	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	69	1	2313	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2463	-0-	-48	-0-	71	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	71	1	2356	2	Y	-0-					-0-
09	0		2374	-0-	2374	2374	69	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	0		2442	-0-	2442	4816	71	1	2371	2	Y	-0-					-0-
11	0		2354	-0-	2354	7170	69	1	2285	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1412	2	Y	-0-					28
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	39	1	1459	2	Y	-0-					28
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	39	1	1430	2	Y	-0-					28
09	0		1403	-0-	1403	1403	37	1	1366	2	Y	-0-					28
10	0		1472	-0-	1472	2875	39	1	1433	2	Y	-0-					28
11	0		1419	-0-	1419	4294	37	1	1382	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	0		546	-0-	546	546	12	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	0		533	-0-	533	1079	18	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	0		494	-0-	494	1573	16	1	478	2	Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022 - WELL PLUGGED 6/27/2022

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	0		782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					-0-
10	0		828	-0-	828	1610	828	2			N	-0-					-0-
11	0		747	-0-	747	2357	747	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	0		1806	-0-	1806	1806	1806	2			N	-0-					-0-
10	0		1721	-0-	1721	3527	1721	2			N	-0-					-0-
11	0		1642	-0-	1642	5169	1642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

06	4140	X	3747	-0-	-393	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	0		3980	-0-	3980	3980	3980	2			N	-0-					-0-
10	0		4080	-0-	4080	8060	4080	2			N	-0-					-0-
11	0		3921	-0-	3921	11981	3921	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

06	3540	X	3533	-0-	-7	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	0		3170	-0-	3170	3170	3170	2			N	-0-					-0-
10	0		3174	-0-	3174	6344	3174	2			N	-0-					-0-
11	0		2962	-0-	2962	9306	2962	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

06	12480	X	11997	-0-	-483	-0-	11994	2	3	9	Y	3					128
07	12896	X	12052	-0-	-844	-0-	12033	2	19	9	Y	17					145
08	12772	X	12151	-0-	-621	-0-	12144	2	7	9	Y	6					151
09	12120	X	11793	-0-	-327	-0-	11793	2			Y	-0-					151
10	0		12030	-0-	12030	12030	12030	2			Y	-0-					151
11	0		11477	-0-	11477	23507	11462	2	15	9	Y	14					165

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

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-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	121	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	125	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	121	1	3562	2	N	-0-					-0-
10	0		3650	-0-	3650	3650	125	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	0		3575	-0-	3575	7225	121	1	3454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

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-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022 - WELL PLUGGED 11/8/2022

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

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

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
06	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	1852	2	4	9	Y	4					85
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1853	2	3	9	Y	3					88
08	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1868	2	2	9	Y	2					90
09		0	1881	-0-	1881	1881	1881	2			Y	-0-					90
10		0	1872	-0-	1872	3753	1872	2			Y	-0-					90
11		0	1668	-0-	1668	5421	1668	2			Y	-0-					90

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
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09		0	276	-0-	276	276	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
10		0	187	-0-	187	463	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
11		0	199	-0-	199	662	7	1	192	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

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

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
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-

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
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-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					-0-
11	0		688	-0-	688	1473	688	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	0		1256	-0-	1256	1256	1256	2			N	-0-					-0-
10	0		1202	-0-	1202	2458	1202	2			N	-0-					-0-
11	0		1058	-0-	1058	3516	1058	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	20	17	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022 - WELL PLUGGED 9/21/2022

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	0		837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-
10	0		794	-0-	794	1631	794	2			Y	-0-					-0-
11	0		880	-0-	880	2511	880	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	0		464	-0-	464	464	464	2			N	-0-					-0-
10	0		494	-0-	494	958	494	2			N	-0-					-0-
11	0		510	-0-	510	1468	510	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	646	-0-	-1214	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	0		2251	-0-	2251	2251	2251	2			N	-0-					-0-
10	0		2145	-0-	2145	4396	2145	2			N	-0-					-0-
11	0		1765	-0-	1765	6161	1765	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	74	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	73	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	67	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	70	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	0		2091	-0-	2091	2091	75	1	2016	2	N	-0-					-0-
11	0		2037	-0-	2037	4128	72	1	1965	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
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	0		972	-0-	972	972	972	2			N	-0-					-0-
10	0		944	-0-	944	1916	944	2			N	-0-					-0-
11	0		239	-0-	239	2155	239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

06	480	N	245	-0-	-235	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	148	-0-	-317	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	388	19	1	369	2	N	-0-					-0-
11	0		379	-0-	379	767	19	1	360	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

06	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	254	1	3180	2	N	-0-					225
07	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	264	1	2892	2	N	-0-					225
08	3565	X	2539	-0-	-1026	-0-	263	1	2276	2	N	-0-					225
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	253	1	3171	2	N	-0-					225
10	0		3655	-0-	3655	3655	264	1	3391	2	N	-0-					225
11	0		3619	-0-	3619	7274	255	1	3355	2	N	8					233
							9	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2021 - WELL PLUGGED 10/4/21

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	0		1053	-0-	1053	1053	1053	2			N	-0-					-0-
10	0		1132	-0-	1132	2185	1132	2			N	-0-					-0-
11	0		1095	-0-	1095	3280	1095	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	0		1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-					-0-
11	0		1002	-0-	1002	2078	1002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3034	2	8	9	Y	7					42
07	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	3017	2			Y	-0-					42
08	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	3072	2	9	9	Y	8					50
09	0		2451	-0-	2451	2451	2434	2	17	9	Y	15					65
10	0		2869	-0-	2869	5320	2858	2	11	9	Y	10					75
11	0		2914	-0-	2914	8234	2914	2			Y	-0-					75

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	0		667	-0-	667	667	667	2			N	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	1389	722	2			N	-0-					-0-
11	0		688	-0-	688	2077	688	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
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-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					23
09	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					23
10	0		146	-0-	146	244	146	2			N	-0-					23
11	0		61	-0-	61	305	61	2			N	-0-					23

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	0		4039	-0-	4039	4039	4039	2			N	-0-					-0-
10	0		4599	-0-	4599	8638	4599	2			N	-0-					-0-
11	0		4244	-0-	4244	12882	4244	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	8	5	2			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	30	22	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1585	-0-	-545	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1454	-0-	-466	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	0		1363	-0-	1363	1363	1363	2			N	-0-					-0-
11	0		1676	-0-	1676	3039	1676	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	2	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	18	1	361	2	N	-0-					-0-
10	0		404	-0-	404	404	19	1	385	2	N	-0-					-0-
11	0		368	-0-	368	772	18	1	350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
10	0		1856	-0-	1856	1856	1856	2			N	-0-					-0-
11	0		3648	-0-	3648	5504	3648	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

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

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
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-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3306	-0-	-1194	-0-	119	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	126	1	3448	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	131	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	148	1	3976	2	N	-0-					-0-
10	0		4216	-0-	4216	4216	152	1	4064	2	N	-0-					-0-
11	0		3591	-0-	3591	7807	127	1	3464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 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
06	3810	X	2123	-0-	-1687	-0-	352	1	1771	2	N	-0-					172
07	5022	X	2411	-0-	-2611	-0-	363	1	2048	2	N	-0-					172
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	363	1	6011	2	N	5					177
							6	9									
09	0		6546	-0-	6546	6546	352	1	6194	2	N	-0-					177
10	0		6571	-0-	6571	13117	363	1	6177	2	N	28					205
							31	9									
11	0		6224	-0-	6224	19341	352	1	5851	2	N	19	191	1			33
							21	9									

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	162	1	2194	2	N	-0-					42
07	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	167	1	1936	2	N	-0-					42
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	167	1	2607	2	N	-0-					42
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	162	1	2513	2	N	-0-					42
10	0		2611	-0-	2611	2611	167	1	2444	2	N	-0-					42
11	0		2531	-0-	2531	5142	162	1	2369	2	N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	1769	2			N	-0-					-0-
11	0		1545	-0-	1545	3314	1545	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	0		4728	-0-	4728	4728	4728	2			N	-0-					-0-
11	0		4577	-0-	4577	9305	4577	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	332	-0-	-208	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
07	496	N	272	-0-	-224	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
10	0		314	-0-	314	314	15	1	299	2	N	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	599	14	1	271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2411	-0-	-1849	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2071	-0-	-2021	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1782	-0-	-2062	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2065	-0-	-1415	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	0		1944	-0-	1944	1944	1944	2			N	-0-					-0-
11	0		2092	-0-	2092	4036	2092	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					29

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	0		5691	-0-	5691	5691	5691	2			N	-0-					-0-
10	0		5914	-0-	5914	11605	5914	2			N	-0-					-0-
11	0		5753	-0-	5753	17358	5753	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	157	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	948	2	N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	168	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	154	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	0		1574	-0-	1574	1574	98	1	1476	2	N	-0-					-0-
11	0		1410	-0-	1410	2984	88	1	1322	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	2	N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	117	1	407	2	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	117	1	389	2	N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	113	1	371	2	N	-0-					-0-
10	0		517	-0-	517	517	117	1	400	2	N	-0-					-0-
11	0		504	-0-	504	1021	113	1	391	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	0		4056	-0-	4056	4056	4056	2			N	-0-					-0-
11	0		3810	-0-	3810	7866	3810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	0		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	588	287	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	0		164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
10	0		163	-0-	163	327	163	2			Y	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	477	150	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	0		1438	-0-	1438	1438	1438	2			N	-0-					-0-
10	0		1500	-0-	1500	2938	1500	2			N	-0-					-0-
11	0		1594	-0-	1594	4532	1594	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	224	1	4440	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4510	-0-	-543	-0-	203	1	4307	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4343	-0-	-710	-0-	196	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4391	-0-	-469	-0-	204	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	0		4323	-0-	4323	4323	208	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	0		3231	-0-	3231	7554	162	1	3069	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 #: 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
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	0		2333	-0-	2333	2333	2333	2			N	-0-					-0-
10	0		1804	-0-	1804	4137	1804	2			N	-0-					-0-
11	0		554	-0-	554	4691	554	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5550	X	5487	-0-	-63	-0-	160	1	5327	2	N	-0-					13
07	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	171	1	5118	2	N	-0-					13
08	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	165	1	4864	2	N	-0-					13
09	5490	X	5138	-0-	-352	-0-	542	1	4596	2	N	-0-					13
10	0		5855	-0-	5855	5855	560	1	5295	2	N	-0-					13
11	0		5820	-0-	5820	11675	548	1	5272	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
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	698	1	3866	2	N	-0-					177
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	722	1	3083	2	N	-0-					177
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	722	1	4845	2	N	1					178
							1	9									
09	0		5561	-0-	5561	5561	698	1	4863	2	N	-0-					178
10	0		5563	-0-	5563	11124	722	1	4841	2	N	-0-					178
11	0		5323	-0-	5323	16447	698	1	4625	2	N	-0-					178

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
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-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	68	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1935	2	N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	69	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	0		1854	-0-	1854	1854	72	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	0		1903	-0-	1903	3757	73	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	0		1739	-0-	1739	5496	72	1	1667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	51	-0-	-3069	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2194	-0-	-1046	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	810	-0-	-2538	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	0		4493	-0-	4493	4493	4493	2			N	-0-					-0-
10	0		4344	-0-	4344	8837	4344	2			N	-0-					-0-
11	0		4200	-0-	4200	13037	4200	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1862	-0-	-958	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2344	-0-	-570	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	0		2142	-0-	2142	2142	2142	2			N	-0-					-0-
10	0		2416	-0-	2416	4558	2416	2			N	-0-					-0-
11	0		1918	-0-	1918	6476	1918	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2805	-0-	-884	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2352	-0-	-1337	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	0		2058	-0-	2058	2058	2058	2			N	-0-					-0-
10	0		1877	-0-	1877	3935	1877	2			N	-0-					-0-
11	0		1613	-0-	1613	5548	1613	2			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	0		3387	-0-	3387	3387	3387	2			N	-0-					-0-
10	0		3325	-0-	3325	6712	3325	2			N	-0-					-0-
11	0		3025	-0-	3025	9737	3025	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
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
09	0		4821	-0-	4821	4821	4821	2			N	-0-					-0-
10	0		4764	-0-	4764	9585	4764	2			N	-0-					-0-
11	0		4041	-0-	4041	13626	4041	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
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	0		898	-0-	898	898	898	2			N	-0-					-0-
10	0		1545	-0-	1545	2443	1545	2			N	-0-					-0-
11	0		1302	-0-	1302	3745	1302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	2108	2			Y	-0-					90
07	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			Y	-0-					90
08	2387	X	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			Y	-0-					90
09	0		2362	-0-	2362	2362	2362	2			Y	-0-					90
10	0		2592	-0-	2592	4954	2592	2			Y	-0-					90
11	0		2641	-0-	2641	7595	2641	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
06	5580	X	3468	-0-	-2112	-0-	388	1	3080	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	385	1	5196	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5169	-0-	-659	-0-	378	1	4791	2	N	-0-					-0-
09	0		4991	-0-	4991	4991	391	1	4600	2	N	-0-					-0-
10	0		5450	-0-	5450	10441	398	1	5052	2	N	-0-					-0-
11	0		5245	-0-	5245	15686	388	1	4857	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
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	95	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	90	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	86	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	80	1	2135	2	N	-0-					-0-
10	0		1974	-0-	1974	1974	71	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	0		2312	-0-	2312	4286	82	1	2230	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
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	0		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	317	141	2			Y	-0-					-0-
11	0		811	-0-	811	1128	811	2			Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	0		582	-0-	582	582	582	2			N	-0-					-0-
10	0		603	-0-	603	1185	603	2			N	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	1833	648	2			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	3837	2			N	-0-					1
07	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3705	2			N	-0-					1
08	4123	X	3089	-0-	-1034	-0-	3089	2			N	-0-					1
09	3990	X	2728	-0-	-1262	-0-	2728	2			N	-0-					1
10	0		2576	-0-	2576	2576	2576	2			N	-0-					1
11	0		2226	-0-	2226	4802	2226	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
06	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	0		2811	-0-	2811	2811	2811	2			N	-0-					-0-
10	0		2939	-0-	2939	5750	2939	2			N	-0-					-0-
11	0		2770	-0-	2770	8520	2770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
09	0		846	-0-	846	846	846	1			N	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	1720	874	1			N	-0-					-0-
11	0		846	-0-	846	2566	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
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-

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
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	230	1	5329	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	217	1	5314	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5633	-0-	-164	-0-	214	1	5419	2	N	-0-					-0-
09	0		5529	-0-	5529	5529	208	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	0		5932	-0-	5932	11461	216	1	5716	2	N	-0-					-0-
11	0		5400	-0-	5400	16861	239	1	5161	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					11
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					11
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					11
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					11
10	0		3996	-0-	3996	3996	497	1	3499	2	N	-0-					11
11	0		3266	-0-	3266	7262	3266	2			N	-0-					11

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			Y	-0-					66
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-	56	1			10
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					10
09	0		782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					10
10	0		949	-0-	949	1731	949	2			Y	-0-					10
11	0		756	-0-	756	2487	756	2			Y	-0-					10

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	0		1357	-0-	1357	1357	1357	2			N	-0-					-0-
10	0		1312	-0-	1312	2669	1312	2			N	-0-					-0-
11	0		1245	-0-	1245	3914	1245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1059	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1095	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1097	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	1052	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	0		3679	-0-	3679	3679	1086	1	2593	2	N	-0-					-0-
11	0		3699	-0-	3699	7378	1051	1	2648	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	208	1	2787	2	N	-0-					30
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	215	1	2897	2	N	-0-					30
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	215	1	2832	2	N	-0-					30
09	0		2963	-0-	2963	2963	208	1	2755	2	N	-0-					30
10	0		3107	-0-	3107	6070	215	1	2892	2	N	-0-					30
11	0		2852	-0-	2852	8922	208	1	2644	2	N	-0-					30

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
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-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	218	1	5853	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5234	-0-	-1028	-0-	184	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	188	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5259	-0-	-801	-0-	189	1	5070	2	N	-0-					-0-
10	0		5154	-0-	5154	5154	185	1	4969	2	N	-0-					-0-
11	0		6252	-0-	6252	11406	388	1	5864	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3889	-0-	-701	-0-	3889	2			Y	-0-					4
07	4743	X	3944	-0-	-799	-0-	3944	2			Y	-0-					4
08	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			Y	-0-					4
09	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	3903	2			Y	-0-					4
10	0		4057	-0-	4057	4057	4057	2			Y	-0-					4
11	0		4153	-0-	4153	8210	4153	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	0		1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-					-0-
11	0		1173	-0-	1173	2494	1173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					40
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					40
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					40
09	0		1838	-0-	1838	1838	1838	2			N	-0-					40
10	0		1885	-0-	1885	3723	1885	2			N	-0-					40
11	0		1784	-0-	1784	5507	1784	2			N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	366	1	3259	2	N	-0-					62
07	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	385	1	3385	2	N	-0-					62
08	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	348	1	3311	2	N	-0-					62
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	382	1	3307	2	N	-0-					62
10	0		4039	-0-	4039	4039	420	1	3618	2	N	1					63
							1	9									
11	0		4303	-0-	4303	8342	925	1	3376	2	N	2					65
							2	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	0		6606	-0-	6606	6606	6606	2			N	-0-					-0-
10	0		6812	-0-	6812	13418	6812	2			N	-0-					-0-
11	0		6260	-0-	6260	19678	6260	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					101
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					101
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					101
09	0		5371	-0-	5371	5371	5323	2	48	9	N	44					145
10	0		5629	-0-	5629	11000	5629	2			N	-0-					145
11	0		5377	-0-	5377	16377	5377	2			N	-0-					145

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	240	1	3411	2	N	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	248	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	248	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	0		2875	-0-	2875	2875	240	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	0		2770	-0-	2770	5645	248	1	2522	2	N	-0-					-0-
11	0		2012	-0-	2012	7657	240	1	1772	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	0		5667	-0-	5667	5667	5667	2			N	-0-					-0-
11	0		5718	-0-	5718	11385	5718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	287	1	4648	2	N	-0-			-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	297	1	5163	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	305	1	5337	2	N	-0-			-0-
09	0		5162	-0-	5162	5162	292	1	4870	2	N	-0-			-0-
10	0		5369	-0-	5369	10531	310	1	5059	2	N	-0-			-0-
11	0		5736	-0-	5736	16267	325	1	5411	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

06	3330	X	2383	-0-	-947	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
09	0		2866	-0-	2866	2866	2866	2			N	-0-			-0-
10	0		2881	-0-	2881	5747	2881	2			N	-0-			-0-
11	0		2525	-0-	2525	8272	2525	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

06	4380	X	3270	-0-	-1110	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
10	0		5028	-0-	5028	5028	5028	2			N	-0-			-0-
11	0		4822	-0-	4822	9850	4822	2			N	-0-			-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

06	7110	X	6429	-0-	-681	-0-	6429	2			N	-0-			35
07	7347	X	4874	-0-	-2473	-0-	1080	1	3794	2	N	-0-			35
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-			35
09	0		6849	-0-	6849	6849	6849	2			N	-0-			35
10	0		7295	-0-	7295	14144	7295	2			N	-0-			35
11	0		6941	-0-	6941	21085	6941	2			N	-0-			35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-			-0-
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
09	0		5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-			-0-
10	0		6686	-0-	6686	12068	6686	2			N	-0-			-0-
11	0		5616	-0-	5616	17684	5616	2			N	-0-			-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

06	10170	X	9982	-0-	-188	-0-	9982	2			N	-0-			22
07	10447	X	7196	-0-	-3251	-0-	7196	2			N	-0-			22
08	10354	X	9105	-0-	-1249	-0-	9105	2			N	-0-			22
09	0		10446	-0-	10446	10446	10446	2			N	-0-			22
10	0		10483	-0-	10483	20929	10483	2			N	-0-			22
11	0		9948	-0-	9948	30877	9948	2			N	-0-			22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-			-0-
10	0		34	-0-	34	69	34	2			Y	-0-			-0-
11	0		33	-0-	33	102	33	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 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
06	4620	X	4121	-0-	-499	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	0		5877	-0-	5877	5877	5877	2			N	-0-					-0-
11	0		3769	-0-	3769	9646	3769	2			N	-0-					-0-

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
06	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	0		4144	-0-	4144	4144	4144	2			N	-0-					-0-
10	0		4023	-0-	4023	8167	4023	2			N	-0-					-0-
11	0		2955	-0-	2955	11122	2955	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
06	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	0		3099	-0-	3099	3099	3099	2			N	-0-					-0-
10	0		3012	-0-	3012	6111	3012	2			N	-0-					-0-
11	0		2632	-0-	2632	8743	2632	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	600	N	92	-0-	-508	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					-0-
10	0		285	-0-	285	599	285	2			N	-0-					-0-
11	0		87	-0-	87	686	87	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
06	12210	X	11637	-0-	-573	-0-	306	1	11331	2	Y	-0-					-0-
07	15624	X	12783	-0-	-2841	-0-	326	1	12383	2	Y	67	37	1			30
							74	9									
08	15624	X	12543	-0-	-3081	-0-	22	1	12521	2	Y	-0-					30
09	0		12819	-0-	12819	12819	12725	2	94	9	Y	85	27	1			88
10	0		12705	-0-	12705	25524	12703	2	2	9	Y	2	72	1			18
*11	38136	X	12612	-0-	-25524	-0-	12612	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3129	-0-	-171	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
09	0		3457	-0-	3457	3457	376	1	3081	2	Y	-0-					-0-
10	0		3607	-0-	3607	7064	413	1	3194	2	Y	-0-					-0-
11	0		3359	-0-	3359	10423	402	1	2957	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	546	1	2296	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	564	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	564	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	546	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	0		2914	-0-	2914	2914	564	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	0		2471	-0-	2471	5385	255	1	2216	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
06	8100	X	7885	-0-	-215	-0-	7885	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	7962	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
09	0		7913	-0-	7913	7913	668	1	7245	2	Y	-0-					-0-
10	0		8857	-0-	8857	16770	666	1	8191	2	Y	-0-					-0-
11	0		7783	-0-	7783	24553	642	1	7141	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
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	330	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	341	1	5049	2	N	-0-					-0-
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	341	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	0		5122	-0-	5122	5122	330	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	0		5526	-0-	5526	10648	341	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	0		5371	-0-	5371	16019	330	1	5041	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
06	630	N	21	-0-	-609	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	0		1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-					-0-
10	0		1329	-0-	1329	2336	1329	2			N	-0-					-0-
11	0		1396	-0-	1396	3732	1396	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
06	4350	X	3371	-0-	-979	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	0		3166	-0-	3166	3166	3166	2			N	-0-					-0-
11	0		2837	-0-	2837	6003	2837	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
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-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-			-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-			-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	1			N	-0-			-0-
09	0		1661	-0-	1661	1661	1661	1			N	-0-			-0-
10	0		1735	-0-	1735	3396	1735	1			N	-0-			-0-
11	0		1630	-0-	1630	5026	1630	1			N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

06	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	240	1	2619	2	N	-0-			7
07	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	248	1	2579	2	N	-0-			7
08	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	248	1	2608	2	N	-0-			7
09	3030	X	2786	-0-	-244	-0-	240	1	2546	2	N	-0-			7
10	0		2934	-0-	2934	2934	248	1	2686	2	N	-0-			7
11	0		2806	-0-	2806	5740	240	1	2566	2	N	-0-			7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

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-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

06	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	2352	2			Y	-0-			131
07	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2			Y	-0-			131
08	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	2394	2			Y	-0-			131
09	0		2342	-0-	2342	2342	2342	2			Y	-0-			131
10	0		2261	-0-	2261	4603	2261	2			Y	-0-			131
11	0		2332	-0-	2332	6935	2332	2			Y	-0-			131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

06	4830	X	4448	-0-	-382	-0-	4448	2			Y	-0-			-0-
07	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2			Y	-0-			-0-
08	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4527	2			Y	-0-			-0-
09	0		4454	-0-	4454	4454	4454	2			Y	-0-			-0-
10	0		4302	-0-	4302	8756	4302	2			Y	-0-			-0-
11	0		4440	-0-	4440	13196	4440	2			Y	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

06	690	N	353	-0-	-337	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
10	0		661	-0-	661	661	661	2			N	-0-			-0-
11	0		677	-0-	677	1338	677	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
06	4860	X	4792	-0-	-68	-0-	4792	2			Y	-0-					11
07	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	4701	2			Y	-0-					11
08	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4391	2			Y	-0-					11
09	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	4681	2			Y	-0-					11
10	0		4967	-0-	4967	4967	4967	2			Y	-0-					11
11	0		4656	-0-	4656	9623	4656	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
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	322	1	2233	2	N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	469	1	2573	2	N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	448	1	2556	2	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	443	1	2477	2	N	-0-					-0-
10	0		2957	-0-	2957	2957	440	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	0		2865	-0-	2865	5822	423	1	2442	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
06	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	273	1	2233	2	N	-0-					133
07	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	265	1	2176	2	N	-0-					133
08	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	291	1	2287	2	N	-0-					133
09	0		2194	-0-	2194	2194	300	1	1894	2	N	-0-					133
10	0		2965	-0-	2965	5159	431	1	2495	2	N	35					168
							39	9									
11	0		3351	-0-	3351	8510	760	1	2565	2	N	24	176	1			16
							26	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
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	452	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	616	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	634	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	0		3008	-0-	3008	3008	607	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	0		3035	-0-	3035	6043	616	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	0		2815	-0-	2815	8858	627	1	2188	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	603	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	628	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	618	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	0		3632	-0-	3632	3632	584	1	3048	2	N	-0-					-0-
10	0		3335	-0-	3335	6967	606	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	0		3006	-0-	3006	9973	564	1	2442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1719	-0-	-1161	-0-	159	1	1560	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2091	-0-	-885	-0-	161	1	1930	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	142	1	1852	2	N	-0-			-0-
09	0		1873	-0-	1873	1873	140	1	1733	2	N	-0-			-0-
10	0		1963	-0-	1963	3836	145	1	1818	2	N	-0-			-0-
11	0		1817	-0-	1817	5653	131	1	1686	2	N	-0-			-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

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

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2116	-0-	-194	-0-	554	1	1562	2	N	-0-			10
07	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	583	1	1746	2	N	-0-			10
08	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	580	1	1788	2	N	-0-			10
09	0		2403	-0-	2403	2403	549	1	1854	2	N	-0-			10
10	0		2538	-0-	2538	4941	541	1	1997	2	N	-0-			10
11	0		2178	-0-	2178	7119	538	1	1640	2	N	-0-			10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5936	-0-	-94	-0-	578	1	5358	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5908	-0-	-323	-0-	497	1	5411	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5455	-0-	-776	-0-	509	1	4946	2	N	-0-			-0-
09	0		4488	-0-	4488	4488	606	1	3882	2	N	-0-			-0-
10	0		872	-0-	872	5360	212	1	660	2	N	-0-			-0-
11	0		2330	-0-	2330	7690	147	1	2183	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	138	1	4254	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	141	1	4334	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	140	1	4297	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4246	-0-	-104	-0-	133	1	4113	2	N	-0-			-0-
10	0		4377	-0-	4377	4377	140	1	4237	2	N	-0-			-0-
11	0		4176	-0-	4176	8553	130	1	4046	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
06	3150	X	2364	-0-	-786	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	0		2836	-0-	2836	2836	2836	2			N	-0-					-0-
11	0		2628	-0-	2628	5464	2628	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					13
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					13
09	0		474	-0-	474	474	474	2			Y	-0-					13
10	0		549	-0-	549	1023	483	2	66	9	Y	60	36	1			37
11	0		458	-0-	458	1481	458	2			Y	-0-					37

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	5379	2			Y	-0-					7
07	6479	X	5354	-0-	-1125	-0-	5354	2			Y	-0-					7
08	6293	X	5394	-0-	-899	-0-	5394	2			Y	-0-					7
09	0		5038	-0-	5038	5038	247	1	4791	2	Y	-0-					7
*10	10667	X	5629	-0-	-5038	-0-	5629	2			Y	-0-					7
11	0		5624	-0-	5624	5624	5624	2			Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					7
07	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3537	2			Y	-0-					7
08	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	3400	2			Y	-0-					7
09	0		3215	-0-	3215	3215	136	1	3079	2	Y	-0-					7
*10	6566	X	3351	-0-	-3215	-0-	3351	2			Y	-0-					7
11	0		3410	-0-	3410	3410	3410	2			Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	2			Y	-0-					17
07	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			Y	-0-					17
08	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	3616	2			Y	-0-					17
09	0		3527	-0-	3527	3527	3527	2			Y	-0-					17
10	0		3695	-0-	3695	7222	3629	2	66	9	Y	60	36	1			41
11	0		3449	-0-	3449	10671	3449	2			Y	-0-					41

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6121	-0-	-659	-0-	780	1	5341	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	805	1	5559	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	805	1	5709	2	N	-0-					-0-
09	0		6607	-0-	6607	6607	780	1	5827	2	N	-0-					-0-
10	0		7135	-0-	7135	13742	800	1	6335	2	N	-0-					-0-
11	0		7676	-0-	7676	21418	770	1	6906	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

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

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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	0		4970	-0-	4970	4970	4970	2			N	-0-					-0-
10	0		5074	-0-	5074	10044	5074	2			N	-0-					-0-
11	0		4782	-0-	4782	14826	4782	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	1692	-0-	-6258	-0-	1002	1	690	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	3548	-0-	-4636	-0-	1204	1	2344	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	5108	-0-	-2859	-0-	1315	1	3793	2	N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	935	1	5551	2	N	-0-					-0-
10	0		6750	-0-	6750	6750	756	1	5994	2	N	-0-					-0-
11	0		6562	-0-	6562	13312	861	1	5701	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6217	-0-	-203	-0-	6217	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6344	-0-	-290	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
08	6634	X	5708	-0-	-926	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5991	-0-	-399	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
10	0		5952	-0-	5952	5952	5952	2			Y	-0-					-0-
11	0		5991	-0-	5991	11943	5991	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	269	-0-	-241	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	0		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
10	0		214	-0-	214	435	214	2			Y	-0-					-0-
11	0		195	-0-	195	630	195	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	150	1	5963	2	N	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	150	1	6071	2	N	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	150	1	5989	2	N	-0-					-0-
09	0		5880	-0-	5880	5880	144	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	0		5840	-0-	5840	11720	139	1	5701	2	N	-0-					-0-
11	0		5599	-0-	5599	17319	131	1	5468	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
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	616	1	4556	2	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	751	1	5413	2	Y	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	747	1	5238	2	Y	-0-					-0-
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	512	1	5699	2	Y	-0-					-0-
10	0		6252	-0-	6252	6252	232	1	6020	2	Y	-0-					-0-
11	0		6126	-0-	6126	12378	204	1	5922	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3822	-0-	-438	-0-	264	1	3558	2	Y	-0-					4
07	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	282	1	3656	2	Y	-0-					4
08	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	273	1	3603	2	Y	-0-					4
09	0		3653	-0-	3653	3653	265	1	3388	2	Y	-0-					4
10	0		3826	-0-	3826	7479	274	1	3552	2	Y	-0-					4
11	0		3593	-0-	3593	11072	266	1	3327	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
06	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	90	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	97	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	90	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	0		2474	-0-	2474	2474	95	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	0		2597	-0-	2597	5071	96	1	2501	2	N	-0-					-0-
11	0		2386	-0-	2386	7457	95	1	2291	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
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	213	1	3270	2	N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	219	1	3311	2	N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	224	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	0		3618	-0-	3618	3618	217	1	3401	2	N	-0-					-0-
10	0		3629	-0-	3629	7247	228	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	0		3594	-0-	3594	10841	215	1	3379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

06	2490	N	1727	-0-	-763	-0-	324	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	407	1	1903	2	Y	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	376	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	0		2328	-0-	2328	2328	377	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	0		2395	-0-	2395	4723	390	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	0		2172	-0-	2172	6895	404	1	1768	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	79	1	7450	2	Y	6					182
							7	9									
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	10	1	7199	2	Y	13					195
							14	9									
08	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8542	2	24	9	Y	22					217
09	0		7841	-0-	7841	7841	7832	2	9	9	Y	8	178	1			47
10	0		8245	-0-	8245	16086	8227	2	18	9	Y	16					63
11	0		8047	-0-	8047	24133	8028	2	19	9	Y	17					80

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

06	3330	X	2936	-0-	-394	-0-	75	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	77	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	77	1	3300	2	N	-0-					-0-
09	0		3133	-0-	3133	3133	75	1	3058	2	N	-0-					-0-
10	0		3397	-0-	3397	6530	77	1	3320	2	N	-0-					-0-
11	0		3062	-0-	3062	9592	74	1	2988	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	335	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	344	1	4056	2	N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	355	1	4112	2	N	-0-					-0-
09	0		4231	-0-	4231	4231	327	1	3904	2	N	-0-					-0-
10	0		4422	-0-	4422	8653	335	1	4087	2	N	-0-					-0-
11	0		4260	-0-	4260	12913	311	1	3949	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	248	1	4416	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	242	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	292	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	0		3128	-0-	3128	3128	247	1	2881	2	N	-0-					-0-
10	0		2678	-0-	2678	5806	276	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	0		1559	-0-	1559	7365	233	1	1326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	4110	X	2836	-0-	-1274	-0-	452	1	2384	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	546	1	3612	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	550	1	3563	2	N	-0-			-0-
09	0		2618	-0-	2618	2618	477	1	2141	2	N	-0-			-0-
10	0		1968	-0-	1968	4586	509	1	1459	2	N	-0-			-0-
11	0		1559	-0-	1559	6145	549	1	1010	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
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	396	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	430	1	3870	2	N	-0-			-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	413	1	3594	2	N	-0-			-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	429	1	3858	2	N	-0-			-0-
10	0		4230	-0-	4230	4230	441	1	3789	2	N	-0-			-0-
11	0		4082	-0-	4082	8312	430	1	3652	2	N	-0-			-0-

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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	671	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	655	1	1455	2	N	-0-			-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	768	1	1617	2	N	-0-			-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	495	1	1691	2	N	-0-			-0-
10	0		2075	-0-	2075	2075	465	1	1610	2	N	-0-			-0-
11	0		1791	-0-	1791	3866	417	1	1374	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
06	5100	X	4777	-0-	-323	-0-	363	1	4414	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4884	-0-	-14	-0-	391	1	4493	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	407	1	4416	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	389	1	4387	2	N	-0-			-0-
10	0		5672	-0-	5672	5672	404	1	5268	2	N	-0-			-0-
11	0		4868	-0-	4868	10540	372	1	4496	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
06	6210	X	4115	-0-	-2095	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
07	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	4748	2			N	-0-			-0-
09	0		3411	-0-	3411	3411	3411	2			N	-0-			-0-
10	0		3488	-0-	3488	6899	3488	2			N	-0-			-0-
11	0		4347	-0-	4347	11246	4347	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0		-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
06	4050	X	3469	-0-	-581	-0-	3469	2			Y	-0-			10
07	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3503	2			Y	-0-			10
08	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	3636	2			Y	-0-			10
09	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	3374	2			Y	-0-			10
10	0		3680	-0-	3680	3680	3680	2			Y	-0-			10
11	0		3373	-0-	3373	7053	3373	2			Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			N	-0-					85
07	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	2			N	-0-					85
08	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	3018	2			N	-0-					85
09	0		2912	-0-	2912	2912	2912	2			N	-0-					85
10	0		2753	-0-	2753	5665	2753	2			N	-0-					85
11	0		2644	-0-	2644	8309	2644	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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243	1243	1243	2			N	-0-					-0-
11	0		1133	-0-	1133	2376	1133	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	3051	2			N	-0-					97
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					97
08	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					97
09	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	2732	2			N	-0-					97
10	0		2576	-0-	2576	2576	2576	2			N	-0-					97
11	0		2462	-0-	2462	5038	2462	2			N	-0-					97

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	288	1	1939	2	Y	-0-					216
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	297	1	1941	2	Y	-0-					216
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	297	1	1987	2	Y	-0-					216
09	0		2285	-0-	2285	2285	286	1	1999	2	Y	-0-					216
10	0		2075	-0-	2075	4360	159	1	1916	2	Y	-0-					216
11	0		1889	-0-	1889	6249	193	1	1696	2	Y	-0-					216

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

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

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					33
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					33
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					33
09	0		4845	-0-	4845	4845	4845	2			N	-0-					33
10	0		5062	-0-	5062	9907	5062	2			N	-0-					33
11	0		4859	-0-	4859	14766	4859	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022

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
06	5790	X	5388	-0-	-402	-0-	326	1	5062	2	N	-0-					77
07	5828	X	5507	-0-	-321	-0-	337	1	5170	2	N	-0-					77
08	5828	X	5442	-0-	-386	-0-	338	1	5104	2	N	-0-					77
09	0		5239	-0-	5239	5239	318	1	4921	2	N	-0-					77
10	0		5549	-0-	5549	10788	331	1	5218	2	N	-0-					77
11	0		5364	-0-	5364	16152	317	1	5047	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
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	6	1	2950	2	N	-0-					178
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	6	1	2938	2	N	-0-					178
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	6	1	2976	2	N	-0-					178
09	2820	N	2729	-0-	-91	-0-	6	1	2723	2	N	-0-					178
10	0		2680	-0-	2680	2680	6	1	2674	2	N	-0-					178
11	0		2525	-0-	2525	5205	6	1	2519	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
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	0		4104	-0-	4104	4104	4104	2			N	-0-					-0-
10	0		4064	-0-	4064	8168	4064	2			N	-0-					-0-
11	0		2983	-0-	2983	11151	2983	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
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	79	1	5340	2	N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	85	1	5576	2	N	-0-					-0-
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	85	1	5780	2	N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	83	1	4963	2	N	-0-					-0-
10	0		4402	-0-	4402	4402	88	1	4314	2	N	-0-					-0-
11	0		4822	-0-	4822	9224	85	1	4737	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
06	6990	X	6422	-0-	-568	-0-	218	1	6204	2	Y	-0-					1
07	7192	X	6003	-0-	-1189	-0-	229	1	5774	2	Y	-0-					1
08	7068	X	6593	-0-	-475	-0-	229	1	6364	2	Y	-0-					1
09	0		7018	-0-	7018	7018	445	1	6573	2	Y	-0-					1
10	0		7050	-0-	7050	14068	508	1	6542	2	Y	-0-					1
11	0		6894	-0-	6894	20962	511	1	6383	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					10
07	5208	X	5059	-0-	-149	-0-	5059	2			N	-0-					10
08	5177	X	5175	-0-	-2	-0-	5175	2			N	-0-					10
09	0		5532	-0-	5532	5532	269	1	5263	2	N	-0-					10
10	0		5750	-0-	5750	11282	414	1	5336	2	N	-0-					10
11	0		4674	-0-	4674	15956	363	1	4311	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
06	9060	X	8490	-0-	-570	-0-	91	1	8399	2	Y	-0-					30
07	9362	X	8469	-0-	-893	-0-	96	1	8373	2	Y	-0-					30
08	9145	X	8398	-0-	-747	-0-	96	1	8302	2	Y	-0-					30
09	0		8633	-0-	8633	8633	441	1	8192	2	Y	-0-					30
10	0		8982	-0-	8982	17615	647	1	8335	2	Y	-0-					30
11	0		8686	-0-	8686	26301	644	1	8042	2	Y	-0-					30

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	3874	2			Y	-0-					18
07	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	4010	2			Y	-0-					18
08	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			Y	-0-					18
09	0		3905	-0-	3905	3905	3905	2			Y	-0-					18
10	0		4030	-0-	4030	7935	3965	2	65	9	Y	59	36	1			41
11	0		3747	-0-	3747	11682	3747	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
06	5010	X	4924	-0-	-86	-0-	120	1	4804	2	N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	129	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	129	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	0		4331	-0-	4331	4331	108	1	4223	2	N	-0-					-0-
10	0		4780	-0-	4780	9111	76	1	4704	2	N	-0-					-0-
11	0		4799	-0-	4799	13910	73	1	4726	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
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	288	1	7590	2	N	-0-					-0-
07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	285	1	7569	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	274	1	7429	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7395	-0-	-75	-0-	266	1	7129	2	N	-0-					-0-
10	0		7646	-0-	7646	7646	275	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	0		6926	-0-	6926	14572	244	1	6682	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
06	5970	X	5838	-0-	-132	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5590	-0-	-703	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5904	-0-	-389	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	0		5919	-0-	5919	5919	5919	2			N	-0-					-0-
10	0		5627	-0-	5627	11546	5627	2			N	-0-					-0-
11	0		4786	-0-	4786	16332	4786	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 #: 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
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	884	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	965	1	2676	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	985	1	2394	2	N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	891	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	0		3852	-0-	3852	3852	937	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	0		3535	-0-	3535	7387	944	1	2591	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
06	8160	X	7572	-0-	-588	-0-	272	1	7300	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7628	-0-	-804	-0-	269	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	255	1	7223	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7208	-0-	-502	-0-	259	1	6949	2	N	-0-					-0-
10	0		7440	-0-	7440	7440	268	1	7172	2	N	-0-					-0-
11	0		7151	-0-	7151	14591	252	1	6899	2	N	-0-					-0-

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
06	1290	N	568	-0-	-722	-0-	245	1	323	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	258	1	164	2	N	-0-					-0-
08	930	N	290	-0-	-640	-0-	290	1			N	-0-					-0-
09	0		421	-0-	421	421	178	1	243	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	421					N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	424	3	2			N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3339	2			Y	-0-					168
07	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	3458	2			Y	-0-					168
08	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	2			Y	-0-					168
09	3360	X	3331	-0-	-29	-0-	3331	2			Y	-0-					168
10	0		3402	-0-	3402	3402	3402	2			Y	-0-					168
11	0		3284	-0-	3284	6686	3284	2			Y	-0-					168

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	101	1	4970	2	N	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	104	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	104	1	6101	2	N	-0-					-0-
09	0		5622	-0-	5622	5622	101	1	5521	2	N	-0-					-0-
10	0		5908	-0-	5908	11530	104	1	5804	2	N	-0-					-0-
11	0		5285	-0-	5285	16815	100	1	5185	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	150	1	2409	2	Y	31					72
							34	9									
07	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	155	1	2348	2	Y	-0-					72
08	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	155	1	2316	2	Y	-0-					72
09	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	144	1	2323	2	Y	63					135
							69	9									
10	0		2619	-0-	2619	2619	155	1	2464	2	Y	-0-					135
11	0		2487	-0-	2487	5106	150	1	2337	2	Y	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	323	1	5846	2	Y	-0-					22
07	6541	X	6337	-0-	-204	-0-	333	1	6004	2	Y	-0-					22
08	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	334	1	6008	2	Y	-0-					22
09	0		6331	-0-	6331	6331	323	1	6008	2	Y	-0-					22
10	0		6402	-0-	6402	12733	334	1	6068	2	Y	-0-					22
11	0		6021	-0-	6021	18754	322	1	5699	2	Y	-0-					22

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5662	-0-	-968	-0-	96	1	5566	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	46	1	6028	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	0		5630	-0-	5630	5630	5630	2			N	-0-					-0-
10	0		5672	-0-	5672	11302	5672	2			N	-0-					-0-
11	0		5440	-0-	5440	16742	5440	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					20
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					20
08	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2			N	-0-					20
09	0		1952	-0-	1952	1952	1952	2			N	-0-					20
10	0		2030	-0-	2030	3982	2030	2			N	-0-					20
11	0		1813	-0-	1813	5795	1813	2			N	-0-					20

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					28
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					28
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					28
09	0		6458	-0-	6458	6458	6458	2			N	-0-					28
10	0		6689	-0-	6689	13147	6689	2			N	-0-					28
11	0		6606	-0-	6606	19753	6606	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	578 6	1 9	4818	2	N	5					78
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	597	1	4894	2	N	-0-					78
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	597	1	4770	2	N	-0-					78
09	0		5105	-0-	5105	5105	578	1	4527	2	N	-0-					78
10	0		5518	-0-	5518	10623	597	1	4921	2	N	-0-					78
11	0		5216	-0-	5216	15839	578	1	4638	2	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4917	-0-	-3	-0-	653	1	4264	2	Y	-0-					8
07	5208	X	5042	-0-	-166	-0-	675	1	4367	2	Y	-0-					8
08	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	674	1	4286	2	Y	-0-					8
09	5040	X	4824	-0-	-216	-0-	653	1	4171	2	Y	-0-					8
10	0		5026	-0-	5026	5026	675	1	4351	2	Y	-0-					8
11	0		4711	-0-	4711	9737	651	1	4058	2	Y	2					10
							2	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	281	1	2703	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	287	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	270	1	2674	2	N	-0-					-0-
09	0		2946	-0-	2946	2946	280	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	0		2807	-0-	2807	5753	307	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	0		2862	-0-	2862	8615	274	1	2588	2	N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	340	1	3795	2	N	-0-					218
07	4681	X	3842	-0-	-839	-0-	351	1	3491	2	N	-0-					218
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	351	1	4396	2	N	-0-					218
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	341	1	3950	2	N	-0-					218
10	0		5471	-0-	5471	5471	353	1	5118	2	N	-0-					218
11	0		4613	-0-	4613	10084	6	1	4607	2	N	-0-					218

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	1277	-0-	-2413	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
09	0		2620	-0-	2620	2620	2620	2			Y	-0-					-0-
10	0		2367	-0-	2367	4987	2367	2			Y	-0-					-0-
11	0		1901	-0-	1901	6888	1901	2			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3880	-0-	-620	-0-	528	1	3352	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	569	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	576	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3410	-0-	-940	-0-	569	1	2841	2	N	-0-					-0-
10	0		3441	-0-	3441	3441	599	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	0		3381	-0-	3381	6822	578	1	2803	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	1011	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	1			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	1			Y	-0-					-0-
09	0		1498	-0-	1498	1498	1498	1			Y	-0-					-0-
10	0		1546	-0-	1546	3044	1546	1			Y	-0-					-0-
11	0		1448	-0-	1448	4492	1448	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	248	1	2714	2	N	-0-					9
07	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	271	1	2735	2	N	-0-					9
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	270	1	2686	2	N	-0-					9
09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	255	1	2659	2	N	-0-					9
10	0		3005	-0-	3005	3005	262	1	2743	2	N	-0-					9
11	0		2824	-0-	2824	5829	224	1	2600	2	N	-0-					9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

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

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
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	2758	-0-	-3907	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	2663	-0-	-3787	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	0		7462	-0-	7462	7462	7462	2			N	-0-					-0-
11	0		6658	-0-	6658	14120	6658	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	180	1	6379	2	N	-0-					-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	191	1	6715	2	N	-0-					-0-
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	191	1	6578	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6392	-0-	-58	-0-	186	1	6206	2	N	-0-					-0-
10	0		6436	-0-	6436	6436	202	1	6234	2	N	-0-					-0-
11	0		6166	-0-	6166	12602	196	1	5970	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	636	1	2425	2	N	53	70	1			25
							58	9									
07	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	656	1	2530	2	N	15					40
							17	9									
08	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	654	1	2648	2	N	-0-					40
09	3390	X	3267	-0-	-123	-0-	594	1	2666	2	N	6					46
							7	9									
10	0		2410	-0-	2410	2410	555	1	1803	2	N	47					93
							52	9									
11	0		3057	-0-	3057	5467	782	1	2273	2	N	2	76	1			19
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2467	-0-	-293	-0-	2467	2			Y	-0-					17
07	2821	N	2596	-0-	-225	-0-	2596	2			Y	-0-					17
08	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			Y	-0-					17
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					17
10	0		2750	-0-	2750	2750	2685	2	65	9	Y	59	36	1			40
11	0		2606	-0-	2606	5356	2606	2			Y	-0-					40

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	7659	-0-	-1791	-0-	849	1	6810	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	6794	-0-	-2971	-0-	868	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8921	-0-	-844	-0-	854	1	8067	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	6326	-0-	-3124	-0-	831	1	5495	2	N	-0-					-0-
10	0		8029	-0-	8029	8029	871	1	7158	2	N	-0-					-0-
11	0		7389	-0-	7389	15418	849	1	6540	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3055	X	2806	-0-	-249	-0-	1344	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1299	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1252	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	0		2827	-0-	2827	2827	1142	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	0		3185	-0-	3185	6012	1174	1	2011	2	N	-0-					-0-
11	0		2857	-0-	2857	8869	1053	1	1804	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	913	1	6177	2	Y	-0-					-0-
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	946	1	6391	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	7078	-0-	-52	-0-	939	1	6139	2	Y	-0-					-0-
09	0		6660	-0-	6660	6660	915	1	5745	2	Y	-0-					-0-
10	0		6841	-0-	6841	13501	943	1	5898	2	Y	-0-					-0-
11	0		6270	-0-	6270	19771	915	1	5355	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 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
06	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8469	-0-	-459	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
09	0		9174	-0-	9174	9174	9174	2			N	-0-					-0-
10	0		8493	-0-	8493	17667	8493	2			N	-0-					-0-
11	0		7216	-0-	7216	24883	7216	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 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
06	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	5504	2			Y	-0-					87
07	5766	X	5674	-0-	-92	-0-	5674	2			Y	-0-					87
08	5766	X	5682	-0-	-84	-0-	5682	2			Y	-0-					87
09	0		5441	-0-	5441	5441	5441	2			Y	-0-					87
10	0		5642	-0-	5642	11083	5642	2			Y	-0-					87
11	0		5438	-0-	5438	16521	5438	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			Y	-0-					5
07	7285	X	7198	-0-	-87	-0-	7198	2			Y	-0-					5
08	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	7127	2			Y	-0-					5
09	0		6963	-0-	6963	6963	6963	2			Y	-0-					5
10	0		7081	-0-	7081	14044	7081	2			Y	-0-					5
11	0		6792	-0-	6792	20836	6792	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1800	-0-	-390	-0-	115	1	1685	2	Y	-0-			4
07	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	112	1	1686	2	Y	-0-			4
08	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	125	1	1646	2	Y	-0-			4
09	0		1759	-0-	1759	1759	119	1	1640	2	Y	-0-			4
10	0		1900	-0-	1900	3659	128	1	1772	2	Y	-0-			4
11	0		1853	-0-	1853	5512	123	1	1730	2	Y	-0-			4

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 10870 - 11322

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-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

06	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	125	1	3331	2	Y	-0-			4
07	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	120	1	3352	2	Y	-0-			4
08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	123	1	3249	2	Y	-0-			4
09	0		3329	-0-	3329	3329	121	1	3208	2	Y	-0-			4
10	0		3553	-0-	3553	6882	120	1	3433	2	Y	-0-			4
11	0		3365	-0-	3365	10247	117	1	3248	2	Y	-0-			4

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

06	4980	X	3845	-0-	-1135	-0-	104	1	3741	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	112	1	3706	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	112	1	3946	2	N	-0-			-0-
09	0		4009	-0-	4009	4009	110	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	0		4132	-0-	4132	8141	117	1	4015	2	N	-0-			-0-
11	0		3849	-0-	3849	11990	113	1	3736	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

06	4260	X	3699	-0-	-561	-0-	99	1	3600	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3437	-0-	-965	-0-	103	1	3334	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	103	1	3445	2	Y	-0-			-0-
09	0		3694	-0-	3694	3694	100	1	3594	2	Y	-0-			-0-
10	0		3820	-0-	3820	7514	103	1	3717	2	Y	-0-			-0-
11	0		3637	-0-	3637	11151	100	1	3537	2	Y	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	64	1	3296	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	70	1	2837	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	69	1	2183	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	89	-0-	-3271	-0-	68	1	21	2	N	-0-			-0-
10	0		73	-0-	73	73	73	1			N	-0-			-0-
11	0		1930	-0-	1930	2003	70	1	1860	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	62	1	1512	2	N	-0-			53
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	64	1	1522	2	N	-0-			53
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	64	1	1591	2	N	-0-			53
09	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	62	1	1365	2	N	-0-			53
10	0		1592	-0-	1592	1592	64	1	1528	2	N	-0-			53
11	0		1455	-0-	1455	3047	62	1	1393	2	N	-0-			53

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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

06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	58	1	7255	2	N	-0-			35
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	60	1	7360	2	N	-0-			35
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	60	1	7341	2	N	-0-			35
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	58	1	7270	2	N	-0-			35
10	0		7338	-0-	7338	7338	60	1	7278	2	N	-0-			35
11	0		6824	-0-	6824	14162	58	1	6766	2	N	-0-			35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0		-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

06	3690	X	3502	-0-	-188	-0-	93	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	100	1	3210	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	100	1	3076	2	N	-0-			-0-
09	0		3403	-0-	3403	3403	98	1	3305	2	N	-0-			-0-
10	0		3598	-0-	3598	7001	105	1	3493	2	N	-0-			-0-
11	0		3221	-0-	3221	10222	101	1	3120	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

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-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	780	1	3617	2	N	-0-			-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	773	1	3623	2	N	-0-			-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	752	1	3170	2	N	-0-			-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	665	1	2548	2	N	-0-			-0-
10	0		3098	-0-	3098	3098	949	1	2149	2	N	-0-			-0-
11	0		3511	-0-	3511	6609	1116	1	2395	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	77	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	80	1	2981	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	80	1	2743	2	N	-0-					-0-
09	0		3222	-0-	3222	3222	77	1	3145	2	N	-0-					-0-
10	0		3589	-0-	3589	6811	79	1	3510	2	N	-0-					-0-
11	0		3393	-0-	3393	10204	76	1	3317	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22

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
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	329	1	2428	2	Y	-0-					2
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	339	1	2477	2	Y	2					4
							2	9									
08	2883	N	2769	-0-	-114	-0-	342	1	2426	2	Y	1					5
							1	9									
09	2760	N	2637	-0-	-123	-0-	318	1	2317	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	0		2724	-0-	2724	2724	332	1	2389	2	Y	3					6
							3	9									
11	0		2626	-0-	2626	5350	331	1	2293	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1170	-0-	1170	1170	1170	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1970	-0-	1970	3140	1970	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1925	-0-	1925	5065	1925	2			Y	-0-					-0-
10		0	1815	-0-	1815	6880	1815	2			Y	-0-					-0-
11		0	1748	-0-	1748	8628	1748	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	460	1	4283	2	N	-0-					-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	485	1	4210	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	500	1	4331	2	N	-0-					-0-
09		0	4490	-0-	4490	4490	474	1	4016	2	N	-0-					-0-
10		0	5100	-0-	5100	9590	506	1	4594	2	N	-0-					-0-
11		0	4179	-0-	4179	13769	522	1	3657	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09		0	2416	-0-	2416	2416	2416	2			N	-0-					-0-
10		0	2577	-0-	2577	4993	2577	2			N	-0-					-0-
11		0	2333	-0-	2333	7326	2333	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	N	-0-					112
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	102	1	2177	2	N	-0-					112
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	102	1	2231	2	N	-0-					112
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	N	-0-					112
10		0	2265	-0-	2265	2265	102	1	2163	2	N	-0-					112
11		0	2542	-0-	2542	4807	99	1	2443	2	N	-0-					112

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	96	1	3412	2	N	-0-					2
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	100	1	3776	2	N	-0-					2
08	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	100	1	3725	2	N	-0-					2
09	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	96	1	3433	2	N	-0-					2
10		0	3902	-0-	3902	3902	99	1	3803	2	N	-0-					2
11		0	3589	-0-	3589	7491	95	1	3494	2	N	-0-					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			Y	-0-					21
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					21
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			Y	-0-					21
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			Y	-0-					21
10		0	1120	-0-	1120	1120	1120	2			Y	-0-					21
11		0	1046	-0-	1046	2166	1046	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2465	-0-	-55	-0-	2465	2			Y	-0-					23
07	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			Y	-0-					23
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			Y	-0-					23
09	0		2431	-0-	2431	2431	2431	2			Y	-0-					23
10	0		2386	-0-	2386	4817	2386	2			Y	-0-					23
11	0		2300	-0-	2300	7117	2300	2			Y	-0-					23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	1			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
10	0		2733	-0-	2733	2733	1458	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	0		1546	-0-	1546	4279	1293	1	253	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	190	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	201	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	180	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	173	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	0		3440	-0-	3440	3440	171	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	0		3269	-0-	3269	6709	161	1	3108	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
06	6150	X	5174	-0-	-976	-0-	1052	1	4122	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4984	-0-	-1371	-0-	1072	1	3912	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	2180	-0-	-4175	-0-	1028	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4478	-0-	-1192	-0-	1080	1	3398	2	N	-0-					-0-
10	0		5577	-0-	5577	5577	1125	1	4452	2	N	-0-					-0-
11	0		5076	-0-	5076	10653	1050	1	4026	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	2340	X	1640	-0-	-700	-0-	1640	2			Y	-0-					45
07	2418	X	1735	-0-	-683	-0-	1735	2			Y	-0-					45
08	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	1699	2			Y	-0-					45
09	0		1612	-0-	1612	1612	1612	2			Y	-0-					45
10	0		1747	-0-	1747	3359	1747	2			Y	-0-					45
11	0		2749	-0-	2749	6108	2749	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
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1006	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1310	-0-	-488	-0-	887	1	423	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1360	-0-	-438	-0-	950	1	410	2	N	-0-					-0-
09	0		2615	-0-	2615	2615	1114	1	1501	2	N	-0-					-0-
10	0		3008	-0-	3008	5623	1211	1	1797	2	N	-0-					-0-
11	0		2850	-0-	2850	8473	1087	1	1763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	276	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	258	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	0		2459	-0-	2459	2459	237	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	0		2485	-0-	2485	4944	254	1	2231	2	Y	-0-					-0-
11	0		2479	-0-	2479	7423	254	1	2225	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4624	-0-	-296	-0-	119	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	123	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	123	1	4738	2	N	-0-					-0-
09	0		4324	-0-	4324	4324	119	1	4205	2	N	-0-					-0-
10	0		4489	-0-	4489	8813	122	1	4367	2	N	-0-					-0-
11	0		4820	-0-	4820	13633	117	1	4703	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	395	1	2981	2	Y	-0-					27
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	375	1	2994	2	Y	-0-					27
08	3658	X	2830	-0-	-828	-0-	453	1	2377	2	Y	-0-					27
09	0		3539	-0-	3539	3539	456	1	3083	2	Y	-0-					27
10	0		2814	-0-	2814	6353	517	1	2297	2	Y	-0-					27
11	0		2218	-0-	2218	8571	458	1	1760	2	Y	-0-					27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3976	-0-	-704	-0-	311	1	3665	2	Y	-0-					161
07	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	341	1	3756	2	Y	-0-					161
08	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	331	1	3812	2	Y	-0-					161
09	0		3959	-0-	3959	3959	314	1	3645	2	Y	-0-					161
10	0		4204	-0-	4204	8163	307	1	3897	2	Y	-0-					161
11	0		3529	-0-	3529	11692	288	1	3241	2	Y	-0-					161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	249	1	1893	2	Y	-0-					1
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	257	1	2021	2	Y	-0-					1
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	256	1	2488	2	Y	-0-					1
09	0		3192	-0-	3192	3192	257	1	2935	2	Y	-0-					1
10	0		2566	-0-	2566	5758	262	1	2304	2	Y	-0-					1
11	0		2234	-0-	2234	7992	254	1	1980	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	475	1	3933	2	Y	-0-					21
07	5332	X	3500	-0-	-1832	-0-	439	1	3061	2	Y	-0-					21
08	5022	X	1009	-0-	-4013	-0-	315	1	694	2	Y	-0-					21
09	4410	X	140	-0-	-4270	-0-	132	1	8	2	Y	-0-					21
10	0		3033	-0-	3033	3033	483	1	2550	2	Y	-0-					21
11	0		3391	-0-	3391	6424	434	1	2957	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	0		319	-0-	319	319	319	2			N	-0-					-0-
10	0		1039	-0-	1039	1358	1039	2			N	-0-					-0-
11	0		1158	-0-	1158	2516	1158	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	1	-0-	-7739	-0-	1	2			Y	-0-					99
07	7998	X	2134	-0-	-5864	-0-	2134	2			Y	-0-					99
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			Y	-0-					99
09	0		8186	-0-	8186	8186	8186	2			Y	-0-					99
10	0		8172	-0-	8172	16358	8172	2			Y	-0-					99
11	0		7873	-0-	7873	24231	7873	2			Y	-0-					99

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
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-

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
06	4560	X	3947	-0-	-613	-0-	384	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	402	1	3688	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3820	-0-	-706	-0-	387	1	3433	2	N	-0-					-0-
09	0		4379	-0-	4379	4379	358	1	4021	2	N	-0-					-0-
10	0		4348	-0-	4348	8727	367	1	3981	2	N	-0-					-0-
11	0		4328	-0-	4328	13055	338	1	3990	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
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-

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
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-

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
06	8520	X	8321	-0-	-199	-0-	8321	2			Y	-0-					30
07	8897	X	8375	-0-	-522	-0-	8375	2			Y	-0-					30
08	8897	X	8357	-0-	-540	-0-	8357	2			Y	-0-					30
09	0		8119	-0-	8119	8119	8119	2			Y	-0-					30
10	0		8370	-0-	8370	16489	8370	2			Y	-0-					30
11	0		8089	-0-	8089	24578	8089	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	337	1	5182	2	N	-0-					53
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	347	1	5280	2	N	-0-					53
08	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	348	1	5222	2	N	-0-					53
09	0		5351	-0-	5351	5351	337	1	5014	2	N	-0-					53
10	0		5541	-0-	5541	10892	348	1	5193	2	N	-0-					53
11	0		5122	-0-	5122	16014	336	1	4786	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

06	3570	X	2477	-0-	-1093	-0-	330	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	341	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	341	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	0		3511	-0-	3511	3511	330	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	0		3484	-0-	3484	6995	329	1	3155	2	N	-0-					-0-
11	0		3306	-0-	3306	10301	330	1	2976	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

06	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	68	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	73	1	2959	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	73	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	0		3019	-0-	3019	3019	72	1	2947	2	N	-0-					-0-
10	0		3135	-0-	3135	6154	77	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	0		2913	-0-	2913	9067	74	1	2839	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	369	1	2599	2	Y	-0-					49
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	381	1	2518	2	Y	-0-					49
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	383	1	2721	2	Y	-0-					49
09	0		3112	-0-	3112	3112	375	1	2737	2	Y	-0-					49
10	0		3108	-0-	3108	6220	226	1	2882	2	Y	-0-					49
11	0		3079	-0-	3079	9299	268	1	2811	2	Y	-0-					49

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

06	4590	X	4425	-0-	-165	-0-	204	1	4221	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	207	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	209	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	0		4129	-0-	4129	4129	209	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	0		4422	-0-	4422	8551	212	1	4210	2	N	-0-					-0-
11	0		4356	-0-	4356	12907	203	1	4153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6840	X	6690	-0-	-150	-0-	114	1	6576	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	46	1	6612	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6906	-0-	-162	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	0		6716	-0-	6716	6716	6716	2			N	-0-					-0-
10	0		6959	-0-	6959	13675	6959	2			N	-0-					-0-
11	0		6572	-0-	6572	20247	6572	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
06	4890	X	4117	-0-	-773	-0-	96	1	4021	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3496	-0-	-1557	-0-	100	1	3396	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3879	-0-	-1174	-0-	100	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	0		4582	-0-	4582	4582	96	1	4486	2	N	-0-					-0-
10	0		5080	-0-	5080	9662	99	1	4981	2	N	-0-					-0-
11	0		4454	-0-	4454	14116	95	1	4359	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
06	5250	X	4323	-0-	-927	-0-	4323	2			Y	-0-					67
07	5239	X	4427	-0-	-812	-0-	4427	2			Y	-0-					67
08	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			Y	-0-					67
09	0		4628	-0-	4628	4628	4628	2			Y	-0-					67
10	0		4697	-0-	4697	9325	4697	2			Y	-0-					67
11	0		4715	-0-	4715	14040	4715	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	6450	X	5958	-0-	-492	-0-	5958	2			Y	-0-					67
07	6634	X	6028	-0-	-606	-0-	6028	2			Y	-0-					67
08	6541	X	6032	-0-	-509	-0-	6032	2			Y	-0-					67
09	0		5872	-0-	5872	5872	5872	2			Y	-0-					67
10	0		6043	-0-	6043	11915	6043	2			Y	-0-					67
11	0		5862	-0-	5862	17777	5862	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
06	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	344	1	2426	2	Y	-0-					89
07	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	369	1	2464	2	Y	-0-					89
08	3069	X	2287	-0-	-782	-0-	301	1	1986	2	Y	-0-					89
09	0		2113	-0-	2113	2113	279	1	1834	2	Y	-0-					89
10	0		2031	-0-	2031	4144	261	1	1770	2	Y	-0-					89
11	0		1818	-0-	1818	5962	288	1	1530	2	Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	7170	X	7018	-0-	-152	-0-	7018	2			Y	-0-					26
07	7595	X	7192	-0-	-403	-0-	7192	2			Y	-0-					26
08	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	7167	2			Y	-0-					26
09	0		6876	-0-	6876	6876	6876	2			Y	-0-					26
10	0		7098	-0-	7098	13974	7098	2			Y	-0-					26
11	0		6772	-0-	6772	20746	6772	2			Y	-0-					26

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	427	1	5345	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5935	-0-	-79	-0-	442	1	5493	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	442	1	5385	2	N	-0-					-0-
09	0		5555	-0-	5555	5555	427	1	5128	2	N	-0-					-0-
10	0		5667	-0-	5667	11222	442	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	0		5328	-0-	5328	16550	427	1	4901	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

06	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	0		4424	-0-	4424	4424	4424	2			N	-0-					-0-
10	0		4382	-0-	4382	8806	4382	2			N	-0-					-0-
11	0		4140	-0-	4140	12946	4140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 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
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	57	1	1539	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	57	1	1567	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	55	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	55	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	0		1607	-0-	1607	1607	58	1	1549	2	N	-0-					-0-
11	0		1535	-0-	1535	3142	54	1	1481	2	N	-0-					-0-

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
06	7770	X	7059	-0-	-711	-0-	341	1	6718	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7443	-0-	-586	-0-	358	1	7085	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6591	-0-	-1438	-0-	330	1	6261	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6684	-0-	-846	-0-	334	1	6350	2	N	-0-					-0-
10	0		6419	-0-	6419	6419	336	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	0		6864	-0-	6864	13283	352	1	6512	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
06	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	153	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2644	-0-	-1634	-0-	166	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	154	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	162	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	0		4021	-0-	4021	4021	164	1	3857	2	N	-0-					-0-
11	0		4185	-0-	4185	8206	162	1	4023	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
06	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	179	1	2438	2	Y	-0-					2
07	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	185	1	2160	2	Y	-0-					2
08	3441	X	2161	-0-	-1280	-0-	185	1	1976	2	Y	-0-					2
09	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	179	1	1995	2	Y	3					5
							3	9									
10	0		2187	-0-	2187	2187	185	1	2000	2	Y	2					7
							2	9									
11	0		1955	-0-	1955	4142	179	1	1776	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
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	164	1	3275	2	N	-0-					41
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	164	1	3238	2	N	-0-					41
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	3155	2	N	-0-					41
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	492	1	3180	2	N	-0-					41
10	0		4016	-0-	4016	4016	512	1	3504	2	N	-0-					41
11	0		3929	-0-	3929	7945	490	1	3439	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
06	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	758	1	5622	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	811	1	5733	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6476	-0-	-158	-0-	810	1	5666	2	N	-0-					-0-
09	0		6252	-0-	6252	6252	778	1	5474	2	N	-0-					-0-
10	0		6522	-0-	6522	12774	784	1	5738	2	N	-0-					-0-
11	0		6127	-0-	6127	18901	685	1	5442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4					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
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1530	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	1597	1	5838	2	N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	1597	1	5243	2	N	-0-					-0-
09	0		6217	-0-	6217	6217	1534	1	4683	2	N	-0-					-0-
10	0		6192	-0-	6192	12409	1588	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	0		5567	-0-	5567	17976	1534	1	4033	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	581	1	2820	2	N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	621	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	632	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	0		3275	-0-	3275	3275	600	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	0		3448	-0-	3448	6723	660	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	0		3133	-0-	3133	9856	647	1	2486	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
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	747	1	3699	2	N	-0-					80
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	806	1	3357	2	N	-0-					80
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	833	1	3816	2	N	-0-					80
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	797	1	3620	2	N	-0-					80
10	0		3332	-0-	3332	3332	847	1	2485	2	N	-0-					80
11	0		3429	-0-	3429	6761	854	1	2575	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
06	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	76	1	4425	2	N	-0-					70
07	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	72	1	4528	2	N	-0-					70
08	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	72	1	4316	2	N	-0-					70
09	4560	X	4368	-0-	-192	-0-	73	1	4295	2	N	-0-					70
10	0		4676	-0-	4676	4676	74	1	4602	2	N	-0-					70
11	0		4373	-0-	4373	9049	76	1	4297	2	N	-0-					70

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	312	1	5249	2	Y	-0-					14
07	5518	X	5457	-0-	-61	-0-	306	1	5151	2	Y	-0-					14
08	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	307	1	4909	2	Y	-0-					14
09	0		4310	-0-	4310	4310	300	1	4010	2	Y	-0-					14
10	0		5190	-0-	5190	9500	314	1	4876	2	Y	-0-					14
11	0		4527	-0-	4527	14027	297	1	4230	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
06	5550	X	5223	-0-	-327	-0-	188	1	5035	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	187	1	5122	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	163	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	0		4989	-0-	4989	4989	179	1	4810	2	N	-0-					-0-
10	0		5429	-0-	5429	10418	195	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	0		5211	-0-	5211	15629	184	1	5027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	7200	X	6982	-0-	-218	-0-	447	1	6535	2	N	-0-					5
07	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	462	1	6711	2	N	-0-					5
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	462	1	6883	2	N	-0-					5
09	0		6971	-0-	6971	6971	447	1	6524	2	N	-0-					5
10	0		7397	-0-	7397	14368	462	1	6935	2	N	-0-					5
11	0		7021	-0-	7021	21389	447	1	6574	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6547	-0-	-263	-0-	425	1	6122	2	N	-0-					5
07	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	440	1	6348	2	N	-0-					5
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	440	1	6411	2	N	-0-					5
09	0		6669	-0-	6669	6669	425	1	6244	2	N	-0-					5
10	0		6823	-0-	6823	13492	440	1	6383	2	N	-0-					5
11	0		6446	-0-	6446	19938	425	1	6021	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
06	5280	X	5242	-0-	-38	-0-	79	1	5163	2	N	-0-					65
07	5456	X	5355	-0-	-101	-0-	82	1	5273	2	N	-0-					65
08	5518	X	5217	-0-	-301	-0-	86	1	5131	2	N	-0-					65
09	0		5141	-0-	5141	5141	80	1	5061	2	N	-0-					65
10	0		5365	-0-	5365	10506	84	1	5281	2	N	-0-					65
11	0		4994	-0-	4994	15500	93	1	4901	2	N	-0-					65

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
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	711	1	4902	2	Y	1					10
							1	9									
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	734	1	5082	2	Y	-0-					10
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	734	1	5031	2	Y	-0-					10
09	0		5352	-0-	5352	5352	711	1	4641	2	Y	-0-					10
10	0		5542	-0-	5542	10894	734	1	4808	2	Y	-0-					10
11	0		5275	-0-	5275	16169	708	1	4565	2	Y	2					12
							2	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
06	4920	X	4748	-0-	-172	-0-	649	1	4099	2	Y	-0-					6
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	671	1	4203	2	Y	-0-					6
08	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	670	1	4026	2	Y	-0-					6
09	0		4515	-0-	4515	4515	649	1	3866	2	Y	-0-					6
10	0		4613	-0-	4613	9128	671	1	3942	2	Y	-0-					6
11	0		4176	-0-	4176	13304	647	1	3527	2	Y	2					8
							2	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	220	1	2546	2	Y	-0-					4
07	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	234	1	2547	2	Y	-0-					4
08	2914	N	2727	-0-	-187	-0-	227	1	2500	2	Y	-0-					4
09	0		2691	-0-	2691	2691	221	1	2470	2	Y	-0-					4
10	0		2797	-0-	2797	5488	228	1	2569	2	Y	-0-					4
11	0		2638	-0-	2638	8126	221	1	2417	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

06	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	394	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	460	1	3754	2	Y	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	415	1	3820	2	Y	-0-					-0-
09	0		3917	-0-	3917	3917	409	1	3508	2	Y	-0-					-0-
10	0		3895	-0-	3895	7812	425	1	3470	2	Y	-0-					-0-
11	0		3693	-0-	3693	11505	394	1	3299	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

06	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
09	0		6846	-0-	6846	6846	6846	2			Y	-0-					-0-
10	0		6928	-0-	6928	13774	6928	2			Y	-0-					-0-
11	0		6629	-0-	6629	20403	6629	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

06	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	317	1	1858	2	N	-0-					18
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	327	1	1932	2	N	-0-					18
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	327	1	1813	2	N	-0-					18
09	0		1914	-0-	1914	1914	317	1	1597	2	N	-0-					18
10	0		2155	-0-	2155	4069	327	1	1828	2	N	-0-					18
11	0		1938	-0-	1938	6007	317	1	1621	2	N	-0-					18

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

06	6870	X	5011	-0-	-1859	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4064	-0-	-3035	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4369	-0-	-2730	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	0		4465	-0-	4465	4465	4465	2			N	-0-					-0-
10	0		4618	-0-	4618	9083	4618	2			N	-0-					-0-
11	0		8240	-0-	8240	17323	8240	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

06	6180	X	5974	-0-	-206	-0-	5974	2			N	-0-					51
07	6386	X	6326	-0-	-60	-0-	6326	2			N	-0-					51
08	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	6166	2			N	-0-					51
09	0		5945	-0-	5945	5945	5945	2			N	-0-					51
10	0		6088	-0-	6088	12033	6088	2			N	-0-					51
11	0		5862	-0-	5862	17895	5862	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
06	7620	X	7347	-0-	-273	-0-	7347	2			Y	-0-					84
07	7874	X	7429	-0-	-445	-0-	7429	2			Y	-0-					84
08	7719	X	7348	-0-	-371	-0-	7348	2			Y	-0-					84
09	0		7029	-0-	7029	7029	7029	2			Y	-0-					84
10	0		7207	-0-	7207	14236	7207	2			Y	-0-					84
11	0		6891	-0-	6891	21127	6891	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
06	2460	X	2038	-0-	-422	-0-	705	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1959	-0-	-583	-0-	579	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	748	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	0		2255	-0-	2255	2255	673	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	0		2547	-0-	2547	4802	683	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	0		694	-0-	694	5496	694	1			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
06	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	58	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	62	1	2675	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	59	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	0		2205	-0-	2205	2205	57	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	0		2534	-0-	2534	4739	61	1	2473	2	Y	-0-					-0-
11	0		2609	-0-	2609	7348	60	1	2549	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
06	8640	X	8549	-0-	-91	-0-	81	1	8468	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	83	1	8481	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8514	-0-	-414	-0-	84	1	8430	2	Y	-0-					-0-
09	8550	X	8372	-0-	-178	-0-	83	1	8289	2	Y	-0-					-0-
10	0		8555	-0-	8555	8555	84	1	8471	2	Y	-0-					-0-
11	0		8031	-0-	8031	16586	81	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
06	7380	X	6987	-0-	-393	-0-	6987	2			Y	-0-					70
07	7533	X	7170	-0-	-363	-0-	7170	2			Y	-0-					70
08	7533	X	7392	-0-	-141	-0-	7392	2			Y	-0-					70
09	0		7212	-0-	7212	7212	7212	2			Y	-0-					70
10	0		7436	-0-	7436	14648	7436	2			Y	-0-					70
11	0		7132	-0-	7132	21780	7132	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
06	4590	X	4483	-0-	-107	-0-	57	1	4426	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	57	1	4287	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	60	1	4478	2	Y	-0-					-0-
09	0		4269	-0-	4269	4269	57	1	4212	2	Y	-0-					-0-
10	0		4277	-0-	4277	8546	56	1	4221	2	Y	-0-					-0-
11	0		4282	-0-	4282	12828	60	1	4222	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
06	9690	X	9262	-0-	-428	-0-	847	1	8404	2	Y	10					35
							11	9									
07	10013	X	8945	-0-	-1068	-0-	878	1	8048	2	Y	17					52
							19	9									
08	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	883	1	8276	2	Y	11					63
							12	9									
09	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	853	1	8520	2	Y	14					77
							15	9									
10	0		10092	-0-	10092	10092	883	1	9189	2	Y	18					95
							20	9									
11	0		9348	-0-	9348	19440	847	1	8493	2	Y	7					102
							8	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	33	1	3090	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3282	-0-	-500	-0-	34	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	0		3755	-0-	3755	3755	33	1	3722	2	Y	-0-					-0-
10	0		3540	-0-	3540	7295	34	1	3506	2	Y	-0-					-0-
11	0		2007	-0-	2007	9302	33	1	1974	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	302	1	5278	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	312	1	5280	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	312	1	5317	2	Y	-0-					-0-
09	0		5493	-0-	5493	5493	302	1	5191	2	Y	-0-					-0-
10	0		5834	-0-	5834	11327	315	1	5519	2	Y	-0-					-0-
11	0		5536	-0-	5536	16863	305	1	5231	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	3448	-0-	-2132	-0-	713	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	549	-0-	-5217	-0-	549	1			N	-0-					-0-
08	5766	X	1353	-0-	-4413	-0-	721	1	632	2	N	-0-					-0-
09	0		4610	-0-	4610	4610	826	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	0		4690	-0-	4690	9300	858	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	0		4425	-0-	4425	13725	883	1	3542	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	0		3005	-0-	3005	3005	3005	2			N	-0-					-0-
10	0		3143	-0-	3143	6148	3143	2			N	-0-					-0-
11	0		2768	-0-	2768	8916	2768	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	750	1	3198	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	747	1	3237	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	755	1	3253	2	Y	-0-					-0-
09	0		3816	-0-	3816	3816	721	1	3095	2	Y	-0-					-0-
10	0		4239	-0-	4239	8055	787	1	3452	2	Y	-0-					-0-
11	0		3868	-0-	3868	11923	750	1	3118	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
06	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	697	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	756	1	2991	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	756	1	2995	2	Y	-0-					-0-
09	0		3553	-0-	3553	3553	741	1	2812	2	Y	-0-					-0-
10	0		3634	-0-	3634	7187	723	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	0		3316	-0-	3316	10503	712	1	2604	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

06	840	N	754	-0-	-86	-0-	704	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	1			Y	-0-					-0-
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	1			Y	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	1			Y	-0-					-0-
10	0		716	-0-	716	716	716	1			Y	-0-					-0-
11	0		842	-0-	842	1558	696	1	146	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					47
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					47
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	977	2	7	9	Y	6					53
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4					57
10	0		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					57
11	0		322	-0-	322	852	322	2			Y	-0-					57

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

06	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	310	1	3894	2	Y	-0-					6
07	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	325	1	3976	2	Y	-0-					6
08	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	319	1	3896	2	Y	-0-					6
09	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	327	1	3668	2	Y	-0-					6
10	0		4231	-0-	4231	4231	320	1	3911	2	Y	-0-					6
11	0		4046	-0-	4046	8277	306	1	3740	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
06	5040	X	4447	-0-	-593	-0-	230	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	195	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	199	1	4405	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	192	1	4305	2	N	-0-					-0-
10	0		4628	-0-	4628	4628	207	1	4421	2	N	-0-					-0-
11	0		4383	-0-	4383	9011	200	1	4183	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 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
06	4140	X	4001	-0-	-139	-0-	661	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	647	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3324	-0-	-923	-0-	631	1	2693	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3783	-0-	-327	-0-	605	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	0		3575	-0-	3575	3575	648	1	2927	2	N	-0-					-0-
11	0		2947	-0-	2947	6522	629	1	2318	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5612	-0-	-148	-0-	773	1	4839	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4922	-0-	-999	-0-	803	1	4119	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	820	1	4763	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5572	-0-	-38	-0-	749	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	0		5090	-0-	5090	5090	763	1	4327	2	N	-0-					-0-
11	0		1880	-0-	1880	6970	218	1	1662	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 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
06	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	267	1	3023	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	273	1	3144	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	259	1	3052	2	Y	-0-					-0-
09	0		3434	-0-	3434	3434	268	1	3166	2	Y	-0-					-0-
10	0		3501	-0-	3501	6935	268	1	3233	2	Y	-0-					-0-
11	0		3493	-0-	3493	10428	283	1	3210	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	6050	-0-	-2230	-0-	180	1	5870	2	N	-0-					-0-
07	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	186	1	9239	2	N	-0-					-0-
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	186	1	8926	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	180	1	7432	2	N	-0-					-0-
10	0		6790	-0-	6790	6790	186	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	0		6632	-0-	6632	13422	180	1	6452	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4509	-0-	-81	-0-	4509	2			N	-0-					30
07	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	4546	2			N	-0-					30
08	4743	X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2			N	-0-					30
09	0		4397	-0-	4397	4397	4397	2			N	-0-					30
10	0		4493	-0-	4493	8890	4493	2			N	-0-					30
11	0		4344	-0-	4344	13234	4344	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	365	1	6821	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	7017	-0-	-175	-0-	377	1	6640	2	Y	-0-					-0-
08	7223	X	7007	-0-	-216	-0-	377	1	6630	2	Y	-0-					-0-
09	0		6726	-0-	6726	6726	365	1	6361	2	Y	-0-					-0-
10	0		6939	-0-	6939	13665	380	1	6559	2	Y	-0-					-0-
11	0		6765	-0-	6765	20430	368	1	6397	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
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					1
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					1
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					1
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					1
10	0		4128	-0-	4128	4128	4128	2			N	-0-					1
11	0		4242	-0-	4242	8370	4242	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4775	-0-	-55	-0-	4775	2			N	-0-					45
07	4991	X	4916	-0-	-75	-0-	4916	2			N	-0-					45
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					45
09	0		4803	-0-	4803	4803	4803	2			N	-0-					45
10	0		4994	-0-	4994	9797	4994	2			N	-0-					45
11	0		4473	-0-	4473	14270	4473	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	0		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
10	0		99	-0-	99	141	99	2			N	-0-					-0-
11	0		125	-0-	125	266	125	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	202	1	3280	2	Y	1					14
							1	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	208	1	3343	2	Y	2					16
							2	9									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	199	1	3248	2	Y	8					24
							9	9									
09	0		2984	-0-	2984	2984	198	1	2773	2	Y	12					36
							13	9									
10	0		3042	-0-	3042	6026	198	1	2843	2	Y	1					37
							1	9									
11	0		2883	-0-	2883	8909	196	1	2684	2	Y	3					40
							3	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5685	-0-	-465	-0-	5685	2			N	-0-					24
07	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	5828	2			N	-0-					24
08	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	5903	2			N	-0-					24
09	0		5700	-0-	5700	5700	5700	2			N	-0-					24
10	0		5901	-0-	5901	11601	5901	2			N	-0-					24
11	0		5691	-0-	5691	17292	5691	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3214	-0-	214	5434	180	1	3034	2	N	-0-					2
07	8248	X	2814	-0-	-5434	-0-	310	1	2504	2	N	-0-					2
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	310	1	2790	2	N	-0-					2
09	0		3539	-0-	3539	3539	284	1	3255	2	N	-0-					2
10	0		2703	-0-	2703	6242	309	1	2394	2	N	-0-					2
11	0		2664	-0-	2664	8906	288	1	2376	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	603	1	4647	2	N	1					31
							1	9									
07	5363	X	5319	-0-	-44	-0-	623	1	4696	2	N	-0-					31
08	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	623	1	4660	2	N	-0-					31
09	0		5109	-0-	5109	5109	603	1	4506	2	N	-0-					31
10	0		5379	-0-	5379	10488	623	1	4756	2	N	-0-					31
11	0		5146	-0-	5146	15634	603	1	4543	2	N	-0-					31

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

06	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	398	1	3015	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	467	1	4152	2	Y	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	427	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	0		3753	-0-	3753	3753	422	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	0		3862	-0-	3862	7615	487	1	3375	2	Y	-0-					-0-
11	0		3954	-0-	3954	11569	465	1	3489	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	234	1	1335	2	Y	-0-					5
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	242	1	1307	2	Y	-0-					5
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	242	1	1454	2	Y	-0-					5
09	0		1664	-0-	1664	1664	234	1	1430	2	Y	-0-					5
10	0		1707	-0-	1707	3371	242	1	1465	2	Y	-0-					5
11	0		1517	-0-	1517	4888	234	1	1282	2	Y	1					6
							1	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	529	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	558	1	3870	2	N	-0-					-0-
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	555	1	3820	2	N	-0-					-0-
09	0		4196	-0-	4196	4196	531	1	3665	2	N	-0-					-0-
10	0		4421	-0-	4421	8617	566	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	0		4352	-0-	4352	12969	559	1	3793	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	239	1	5556	2	Y	-0-					1
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	257	1	5553	2	Y	-0-					1
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	257	1	5815	2	Y	-0-					1
09	0		6089	-0-	6089	6089	257	1	5832	2	Y	-0-					1
10	0		6147	-0-	6147	12236	273	1	5874	2	Y	-0-					1
11	0		5958	-0-	5958	18194	273	1	5685	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	4695	-0-	4695	4695	540	1	4155	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	7459	-0-	7459	12154	592	1	6867	2	Y	-0-					-0-
11		0	6652	-0-	6652	18806	530	1	6122	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

06	5280	X	4977	-0-	-303	-0-	279	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	296	1	4679	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	275	1	4945	2	N	-0-					-0-
09		0	4975	-0-	4975	4975	270	1	4705	2	N	-0-					-0-
10		0	4897	-0-	4897	9872	289	1	4608	2	N	-0-					-0-
11		0	4663	-0-	4663	14535	260	1	4403	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

06	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	268	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	278	1	4506	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	279	1	4384	2	N	-0-					-0-
09		0	4528	-0-	4528	4528	280	1	4248	2	N	-0-					-0-
10		0	4575	-0-	4575	9103	278	1	4297	2	N	-0-					-0-
11		0	4091	-0-	4091	13194	260	1	3831	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	6255	-0-	6255	6281	6255	2			Y	-0-					-0-
08	12115	X	5834	-0-	-6281	-0-	5834	2			Y	-0-					-0-
09		0	5126	-0-	5126	5126	5126	2			Y	-0-					-0-
10		0	4915	-0-	4915	10041	4915	2			Y	-0-					-0-
11		0	4171	-0-	4171	14212	4171	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	9615	-0-	9615	9640	9615	2			Y	-0-					-0-
08	18228	X	8588	-0-	-9640	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
09		0	6557	-0-	6557	6557	6557	2			Y	-0-					-0-
10		0	6335	-0-	6335	12892	6335	2			Y	-0-					-0-
11		0	5609	-0-	5609	18501	5609	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	250	1	3941	2	Y	-0-	3	1			19
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	263	1	3890	2	Y	-0-					19
08	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	273	1	3822	2	Y	-0-					19
09		0	3867	-0-	3867	3867	286	1	3581	2	Y	-0-					19
10		0	3983	-0-	3983	7850	303	1	3679	2	Y	1					20
							1	9									
11		0	3794	-0-	3794	11644	274	1	3520	2	Y	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5070	X	4732	-0-	-338	-0-	813	1	3919	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	1004	1	3864	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	3603	-0-	-1729	-0-	826	1	2777	2	Y	-0-					-0-
09	0		4630	-0-	4630	4630	647	1	3983	2	Y	-0-					-0-
10	0		7083	-0-	7083	11713	855	1	6228	2	Y	-0-					-0-
11	0		6608	-0-	6608	18321	850	1	5758	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	305	1	5762	2	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	323	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	323	1	6232	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	301	1	5219	2	N	-0-					-0-
10	0		5402	-0-	5402	5402	323	1	5079	2	N	-0-					-0-
11	0		5318	-0-	5318	10720	296	1	5022	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	70	1	3862	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	74	1	3626	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	77	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	71	1	4431	2	Y	-0-					-0-
10	0		4443	-0-	4443	4443	76	1	4367	2	Y	-0-					-0-
11	0		4228	-0-	4228	8671	71	1	4157	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

06	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
07	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	0		10927	-0-	10927	10927	10927	2			N	-0-					-0-
10	0		11248	-0-	11248	22175	11248	2			N	-0-					-0-
11	0		10710	-0-	10710	32885	10710	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	333	1	6177	2	Y	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	343	1	6069	2	Y	-0-					-0-
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	345	1	6216	2	Y	-0-					-0-
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	331	1	6107	2	Y	-0-					-0-
10	0		6641	-0-	6641	6641	333	1	6308	2	Y	-0-					-0-
11	0		6420	-0-	6420	13061	322	1	6098	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	64	1	3909	2	Y	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	65	1	3723	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	61	1	3195	2	Y	-0-					-0-
09	0		3499	-0-	3499	3499	62	1	3437	2	Y	-0-					-0-
10	0		3630	-0-	3630	7129	64	1	3566	2	Y	-0-					-0-
11	0		3413	-0-	3413	10542	58	1	3355	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2767	2			Y	-0-					11
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2756	2			Y	-0-					11
08	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	2740	2			Y	-0-					11
09	0		2720	-0-	2720	2720	2720	2			Y	-0-					11
10	0		3027	-0-	3027	5747	3027	2			Y	-0-					11
11	0		2908	-0-	2908	8655	2904	2	4	9	Y	4					15

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			Y	-0-					1
07	2604	N	2442	-0-	-162	-0-	2442	2			Y	-0-					1
08	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	2404	2			Y	-0-					1
09	0		2269	-0-	2269	2269	2269	2			Y	-0-					1
10	0		2316	-0-	2316	4585	2316	2			Y	-0-					1
11	0		2210	-0-	2210	6795	2210	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
06	6240	X	5910	-0-	-330	-0-	262	1	5648	2	Y	-0-			5
07	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	267	1	5837	2	Y	-0-			5
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	276	1	5956	2	Y	-0-			5
09	0		6080	-0-	6080	6080	250	1	5830	2	Y	-0-			5
10	0		6293	-0-	6293	12373	264	1	6029	2	Y	-0-			5
11	0		5434	-0-	5434	17807	251	1	5183	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
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	330	1	4708	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	341	1	4277	2	N	-0-			-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	341	1	4869	2	N	-0-			-0-
09	0		5047	-0-	5047	5047	330	1	4717	2	N	-0-			-0-
10	0		4974	-0-	4974	10021	341	1	4633	2	N	-0-			-0-
11	0		5034	-0-	5034	15055	330	1	4704	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	5700	X	4755	-0-	-945	-0-	788	1	3967	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	4464	-0-	-1426	-0-	643	1	3821	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	4412	-0-	-1478	-0-	631	1	3781	2	Y	-0-			-0-
09	0		4887	-0-	4887	4887	521	1	4366	2	Y	-0-			-0-
10	0		5247	-0-	5247	10134	434	1	4813	2	Y	-0-			-0-
11	0		5223	-0-	5223	15357	457	1	4766	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
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
09	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-			-0-
10	0		1666	-0-	1666	3323	1666	2			N	-0-			-0-
11	0		1493	-0-	1493	4816	1493	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
06	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	557	1	2541	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	612	1	2328	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	2622	-0-	-1160	-0-	607	1	2015	2	N	-0-			-0-
09	0		2436	-0-	2436	2436	618	1	1818	2	N	-0-			-0-
10	0		2544	-0-	2544	4980	652	1	1892	2	N	-0-			-0-
11	0		2426	-0-	2426	7406	629	1	1797	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
06	6270	X	5135	-0-	-1135	-0-	629	1	4506	2	Y	-0-					22
07	6417	X	5392	-0-	-1025	-0-	649	1	4723	2	Y	18					40
							20	9									
08	6417	X	5551	-0-	-866	-0-	654	1	4883	2	Y	13					53
							14	9									
09	0		5483	-0-	5483	5483	609	1	4853	2	Y	19	39	1			33
							21	9									
10	0		5137	-0-	5137	10620	635	1	4474	2	Y	25					58
							28	9									
11	0		5067	-0-	5067	15687	633	1	4412	2	Y	20	40	1			38
							22	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
06	6270	X	5222	-0-	-1048	-0-	671	1	4551	2	Y	-0-					16
07	6479	X	5362	-0-	-1117	-0-	692	1	4657	2	Y	12					28
							13	9									
08	6386	X	5239	-0-	-1147	-0-	698	1	4530	2	Y	10					38
							11	9									
09	0		5059	-0-	5059	5059	649	1	4397	2	Y	12	27	1			23
							13	9									
10	0		5199	-0-	5199	10258	677	1	4502	2	Y	18					41
							20	9									
11	0		5141	-0-	5141	15399	675	1	4451	2	Y	14	28	1			27
							15	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	9450	X	8501	-0-	-949	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9138	-0-	-441	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9079	-0-	-500	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	0		8520	-0-	8520	8520	8520	2			N	-0-					-0-
10	0		9334	-0-	9334	17854	9334	2			N	-0-					-0-
11	0		8679	-0-	8679	26533	8679	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 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
06	5040	X	4587	-0-	-453	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3576	-0-	-1353	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	0		5335	-0-	5335	5335	5335	2			N	-0-					-0-
10	0		4593	-0-	4593	9928	4593	2			N	-0-					-0-
11	0		4207	-0-	4207	14135	4207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 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
06	7980	X	7381	-0-	-599	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	0		7256	-0-	7256	7256	7256	2			N	-0-					-0-
10	0		7604	-0-	7604	14860	7604	2			N	-0-					-0-
11	0		6998	-0-	6998	21858	6998	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 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
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	125	1	4451	2	Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	129	1	4568	2	Y	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	129	1	4572	2	Y	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	125	1	4436	2	Y	-0-					-0-
10	0		4593	-0-	4593	4593	129	1	4464	2	Y	-0-					-0-
11	0		3971	-0-	3971	8564	125	1	3846	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 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
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-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	395	1	4430	2	Y	-0-					3
07	5363	X	5005	-0-	-358	-0-	421	1	4584	2	Y	-0-					3
08	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	409	1	4560	2	Y	-0-					3
09	0		4719	-0-	4719	4719	397	1	4322	2	Y	-0-					3
10	0		4874	-0-	4874	9593	410	1	4464	2	Y	-0-					3
11	0		4646	-0-	4646	14239	397	1	4249	2	Y	-0-					3

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	827	1	3042	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3832	-0-	-539	-0-	855	1	2977	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	855	1	3002	2	Y	-0-					-0-
09	0		3627	-0-	3627	3627	828	1	2799	2	Y	-0-					-0-
10	0		3455	-0-	3455	7082	674	1	2781	2	Y	-0-					-0-
11	0		3604	-0-	3604	10686	512	1	3092	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	508	1	4487	2	N	-0-					-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	516	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	518	1	4533	2	N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	508	1	4415	2	N	-0-					-0-
10	0		5212	-0-	5212	5212	519	1	4693	2	N	-0-					-0-
11	0		5084	-0-	5084	10296	524	1	4560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	200	1	4900	2	Y	4					35
							4	9									
07	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	207	1	5075	2	Y	7					42
							8	9									
08	5580	X	5488	-0-	-92	-0-	207	1	5274	2	Y	6					48
							7	9									
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	200	1	5340	2	Y	20					68
							22	9									
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	207	1	5593	2	Y	14					82
							15	9									
11	0		5358	-0-	5358	5358	200	1	5152	2	Y	5					87
							6	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	269	1	4135	2	N	-0-					20
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	265	1	4140	2	N	-0-					20
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	283	1	4040	2	N	-0-					20
09	0		4397	-0-	4397	4397	287	1	4110	2	N	-0-					20
10	0		4530	-0-	4530	8927	276	1	4254	2	N	-0-					20
11	0		4270	-0-	4270	13197	254	1	4016	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	274	1	4516	2	N	-0-					11
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	289	1	4584	2	N	-0-					11
08	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	336	1	4336	2	N	-0-					11
09	0		4548	-0-	4548	4548	322	1	4226	2	N	-0-					11
10	0		4808	-0-	4808	9356	346	1	4462	2	N	-0-					11
11	0		4541	-0-	4541	13897	343	1	4198	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

06	3510	X	3448	-0-	-62	-0-	214	1	3234	2	N	-0-					16
07	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	234	1	3258	2	N	-0-					16
08	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	245	1	3191	2	N	-0-					16
09	0		3446	-0-	3446	3446	225	1	3221	2	N	-0-					16
10	0		3549	-0-	3549	6995	224	1	3325	2	N	-0-					16
11	0		3315	-0-	3315	10310	200	1	3115	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

06	4830	X	4402	-0-	-428	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	0		4405	-0-	4405	4405	4405	2			N	-0-					-0-
10	0		4223	-0-	4223	8628	4223	2			N	-0-					-0-
11	0		3678	-0-	3678	12306	3678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	2119	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	2186	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	2067	1	5373	2	N	-0-					-0-
09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	2093	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	0		7707	-0-	7707	7707	2151	1	5556	2	N	-0-					-0-
11	0		9252	-0-	9252	16959	2105	1	7147	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

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-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	193	1	6785	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	199	1	7086	2	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	199	1	7303	2	Y	-0-					-0-
09	0		7533	-0-	7533	7533	193	1	7340	2	Y	-0-					-0-
10	0		7733	-0-	7733	15266	201	1	7532	2	Y	-0-					-0-
11	0		7385	-0-	7385	22651	195	1	7190	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

06	17490	X	16086	-0-	-1404	-0-	777	1	15309	2	Y	-0-					-0-
07	17732	X	16991	-0-	-741	-0-	811	1	16180	2	Y	-0-					-0-
08	17732	X	16736	-0-	-996	-0-	811	1	15925	2	Y	-0-					-0-
09	0		16088	-0-	16088	16088	779	1	15309	2	Y	-0-					-0-
10	0		16309	-0-	16309	32397	811	1	15498	2	Y	-0-					-0-
11	0		15256	-0-	15256	47653	783	1	14473	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

06	7350	X	7120	-0-	-230	-0-	909	1	6211	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7532	-0-	-63	-0-	939	1	6593	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7510	-0-	-54	-0-	939	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7046	-0-	-274	-0-	909	1	6137	2	N	-0-					-0-
10	0		7307	-0-	7307	7307	939	1	6368	2	N	-0-					-0-
11	0		6852	-0-	6852	14159	909	1	5943	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

06	5400	X	4573	-0-	-827	-0-	629	1	3944	2	Y	-0-					11
07	5580	X	5065	-0-	-515	-0-	649	1	4406	2	Y	9					20
							10	9									
08	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	654	1	4294	2	Y	7					27
							8	9									
09	5400	X	4651	-0-	-749	-0-	609	1	4033	2	Y	8	19	1			16
							9	9									
10	0		4807	-0-	4807	4807	635	1	4158	2	Y	13					29
							14	9									
11	0		4691	-0-	4691	9498	633	1	4047	2	Y	10	20	1			19
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	552	1	4398	2	Y	-0-					22
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	569	1	4663	2	Y	18					40
							20	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	574	1	4725	2	Y	13					53
							14	9									
09	0		5088	-0-	5088	5088	534	1	4533	2	Y	19	39	1			33
							21	9									
10	0		5320	-0-	5320	10408	557	1	4737	2	Y	24					57
							26	9									
11	0		4920	-0-	4920	15328	555	1	4342	2	Y	21	40	1			38
							23	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
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	603	1	4542	2	N	1					7
							1	9									
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	623	1	4779	2	N	-0-					7
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	623	1	4612	2	N	-0-					7
09	0		4667	-0-	4667	4667	603	1	4064	2	N	-0-					7
10	0		4601	-0-	4601	9268	623	1	3978	2	N	-0-					7
11	0		5320	-0-	5320	14588	603	1	4717	2	N	-0-					7

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
06	5790	X	5424	-0-	-366	-0-	487	1	4937	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	4776	-0-	-1734	-0-	509	1	4267	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	509	1	4453	2	Y	-0-					-0-
09	0		5505	-0-	5505	5505	485	1	5020	2	Y	-0-					-0-
10	0		5685	-0-	5685	11190	509	1	5176	2	Y	-0-					-0-
11	0		5074	-0-	5074	16264	494	1	4580	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
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	99	1	4586	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4556	-0-	-63	-0-	102	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	102	1	4378	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	99	1	4363	2	Y	-0-					-0-
10	0		4525	-0-	4525	4525	102	1	4423	2	Y	-0-					-0-
11	0		4665	-0-	4665	9190	99	1	4566	2	Y	-0-					-0-

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
06	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	834	1	2453	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	862	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	862	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	835	1	2208	2	Y	-0-					-0-
10	0		2622	-0-	2622	2622	679	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	0		2694	-0-	2694	5316	516	1	2178	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2036	-0-	-274	-0-	796	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	830	1	1728	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	814	1	1709	2	N	-0-					-0-
09	0		2625	-0-	2625	2625	787	1	1838	2	N	-0-					-0-
10	0		2662	-0-	2662	5287	854	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	0		2392	-0-	2392	7679	792	1	1600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	526	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7330	-0-	-823	-0-	543	1	6787	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6358	-0-	-1795	-0-	543	1	5815	2	N	-0-					-0-
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	526	1	7550	2	N	-0-					-0-
10	0		7733	-0-	7733	7733	543	1	7190	2	N	-0-					-0-
11	0		6491	-0-	6491	14224	526	1	5965	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	503	1	3755	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	520	1	3847	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	520	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	0		4153	-0-	4153	4153	503	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	0		4353	-0-	4353	8506	520	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	0		4126	-0-	4126	12632	503	1	3623	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1061	1	5402	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6492	-0-	-49	-0-	1039	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1038	1	5584	2	N	-0-					-0-
09	0		5981	-0-	5981	5981	1019	1	4962	2	N	-0-					-0-
10	0		5097	-0-	5097	11078	1028	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	0		5624	-0-	5624	16702	959	1	4665	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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

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
06	4980	X	4031	-0-	-949	-0-	124 4	1 9	3903	2	Y	4					110
07	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	128 8	1 9	4077	2	Y	7					117
08	5115	X	4263	-0-	-852	-0-	128 7	1 9	4128	2	Y	6					123
09	0		4507	-0-	4507	4507	124 22	1 9	4361	2	Y	20					143
10	9004	X	4497	-0-	-4507	-0-	128 15	1 9	4354	2	Y	14					157
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	4141	2	Y	5					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9761	-0-	-409	-0-	9737	2	24	9	Y	22					132
07	10509	X	9931	-0-	-578	-0-	108	1	9788	2	Y	32					164
							35	9									
08	10416	X	10254	-0-	-162	-0-	119	1	10128	2	Y	6					170
							7	9									
09	0		9815	-0-	9815	9815	9758	2	57	9	Y	52					222
10	0		10084	-0-	10084	19899	10064	2	20	9	Y	18	184	1			56
11	0		9651	-0-	9651	29550	9650	2	1	9	Y	1					57

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	767	1	2682	2	N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	670	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	803	1	3450	2	N	-0-					-0-
09	0		2150	-0-	2150	2150	497	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	0		434	-0-	434	2584	434	1			N	-0-					-0-
11	0		2978	-0-	2978	5562	1063	1	1915	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	156	1	6084	2	N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	161	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	161	1	6405	2	N	-0-					-0-
09	0		5945	-0-	5945	5945	156	1	5789	2	N	-0-					-0-
10	0		6371	-0-	6371	12316	160	1	6211	2	N	-0-					-0-
11	0		6007	-0-	6007	18323	154	1	5853	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4537	-0-	-1133	-0-	609	1	3928	2	Y	-0-					-0-
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	849	1	5385	2	Y	-0-					-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	826	1	5356	2	Y	-0-					-0-
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	828	1	4840	2	Y	-0-					-0-
10	0		5633	-0-	5633	5633	837	1	4796	2	Y	-0-					-0-
11	0		5459	-0-	5459	11092	796	1	4663	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5741	-0-	-259	-0-	711	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	730	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	729	1	5004	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5839	-0-	-11	-0-	674	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	0		5574	-0-	5574	5574	525	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	0		5353	-0-	5353	10927	628	1	4725	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	5283	-0-	-1940	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	5737	-0-	-1486	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
09	0		5331	-0-	5331	5331	5331	2			Y	-0-					-0-
10	0		5325	-0-	5325	10656	5325	2			Y	-0-					-0-
11	0		4875	-0-	4875	15531	4875	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	277	1	2666	2	Y	-0-					6
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	295	1	2755	2	Y	-0-					6
08	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	286	1	2653	2	Y	-0-					6
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	278	1	2545	2	Y	-0-					6
10	0		2862	-0-	2862	2862	287	1	2575	2	Y	-0-					6
11	0		2551	-0-	2551	5413	278	1	2273	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
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8559	-0-	-307	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8841	-0-	-25	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
09	0		8529	-0-	8529	8529	8529	2			N	-0-					-0-
10	0		8088	-0-	8088	16617	8088	2			N	-0-					-0-
11	0		7070	-0-	7070	23687	7070	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	8490	X	8182	-0-	-308	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7783	-0-	-1114	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
09	0		8640	-0-	8640	8640	8640	2			N	-0-					-0-
10	0		8358	-0-	8358	16998	8358	2			N	-0-					-0-
11	0		7195	-0-	7195	24193	7195	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
06	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	283	1	2455	2	N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	0		3981	-0-	3981	3981	3981	2			N	-0-					-0-
11	0		3943	-0-	3943	7924	3943	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	253	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	262	1	4107	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4251	-0-	-492	-0-	264	1	3987	2	N	-0-					-0-
09	0		4051	-0-	4051	4051	252	1	3799	2	N	-0-					-0-
10	0		4257	-0-	4257	8308	260	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	0		4016	-0-	4016	12324	257	1	3759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	1			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
10	0		560	-0-	560	560	560	1			N	-0-					-0-
11	0		544	-0-	544	1104	544	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

06	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	359	1	6138	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	371	1	6235	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6396	-0-	-238	-0-	370	1	6026	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	358	1	5997	2	Y	-0-					-0-
10	0		6490	-0-	6490	6490	372	1	6118	2	Y	-0-					-0-
11	0		6234	-0-	6234	12724	359	1	5875	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

06	5610	X	5428	-0-	-182	-0-	377	1	4889	2	Y	147	147	1			62
							162	9									
07	5797	X	5453	-0-	-344	-0-	388	1	5065	2	Y	-0-					62
08	5518	X	5505	-0-	-13	-0-	390	1	5115	2	Y	-0-					62
09	0		5354	-0-	5354	5354	377	1	4977	2	Y	-0-					62
10	0		5415	-0-	5415	10769	390	1	5025	2	Y	-0-					62
11	0		5232	-0-	5232	16001	376	1	4856	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

06	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					88
07	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	2685	2			N	-0-					88
08	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	2581	2			N	-0-					88
09	0		2398	-0-	2398	2398	2398	2			N	-0-					88
10	0		2366	-0-	2366	4764	2366	2			N	-0-					88
11	0		2281	-0-	2281	7045	386	1	1895	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	329	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	340	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	340	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	0		1628	-0-	1628	1628	329	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	0		2477	-0-	2477	4105	340	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	0		2382	-0-	2382	6487	329	1	2053	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

06	6240	X	6236	-0-	-4	-0-	310	1	5926	2	N	-0-					27
07	6727	X	6523	-0-	-204	-0-	321	1	6202	2	N	-0-					27
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	321	1	6573	2	N	-0-					27
09	0		6581	-0-	6581	6581	310	1	6271	2	N	-0-					27
10	0		5875	-0-	5875	12456	321	1	5554	2	N	-0-					27
11	0		6136	-0-	6136	18592	310	1	5826	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4770	X	3578	-0-	-1192	-0-	633	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4165	-0-	-764	-0-	715	1	3450	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4053	-0-	-783	-0-	721	1	3332	2	N	-0-					-0-
09	0		4353	-0-	4353	4353	713	1	3640	2	N	-0-					-0-
10	0		4603	-0-	4603	8956	732	1	3871	2	N	-0-					-0-
11	0		4660	-0-	4660	13616	719	1	3941	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		-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
06	7110	X	5661	-0-	-1449	-0-	568	1	5093	2	Y	-0-			-0-
07	7347	X	7325	-0-	-22	-0-	656	1	6669	2	Y	-0-			-0-
08	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	673	1	6562	2	Y	-0-			-0-
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	692	1	6733	2	Y	-0-			-0-
10	0		7116	-0-	7116	7116	764	1	6352	2	Y	-0-			-0-
11	0		7020	-0-	7020	14136	807	1	6213	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	830	-0-	-1120	-0-	830	1			Y	-0-			-0-
07	1798	N	1092	-0-	-706	-0-	1092	1			Y	-0-			-0-
08	1643	N	1091	-0-	-552	-0-	1091	1			Y	-0-			-0-
09	0		1098	-0-	1098	1098	1098	1			Y	-0-			-0-
10	0		1133	-0-	1133	2231	1133	1			Y	-0-			-0-
11	0		1144	-0-	1144	3375	1144	1			Y	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5537	-0-	-673	-0-	245	1	5292	2	Y	-0-			34
07	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	253	1	5317	2	Y	-0-			34
08	6169	X	5846	-0-	-323	-0-	253	1	5593	2	Y	-0-			34
09	0		5728	-0-	5728	5728	245	1	5483	2	Y	-0-			34
10	0		6131	-0-	6131	11859	253	1	5878	2	Y	-0-			34
11	0		6051	-0-	6051	17910	245	1	5806	2	Y	-0-			34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	384	1	2472	2	Y	1			8
							1	9							
07	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	397	1	2531	2	Y	-0-			8
08	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	397	1	2389	2	Y	-0-			8
09	0		1967	-0-	1967	1967	384	1	1583	2	Y	-0-			8
10	0		2937	-0-	2937	4904	397	1	2540	2	Y	-0-			8
11	0		2716	-0-	2716	7620	383	1	2329	2	Y	4			12
							4	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
06	8040	X	7950	-0-	-90	-0-	7950	2			Y	-0-					18
07	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	8248	2			Y	-0-					18
08	8556	X	8555	-0-	-1	-0-	8555	2			Y	-0-					18
09	0		8021	-0-	8021	8021	8021	2			Y	-0-					18
10	16189	X	8168	-0-	-8021	-0-	8168	2			Y	-0-					18
*11	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	7851	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

06	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	223	1	4830	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	242	1	4965	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	255	1	4986	2	Y	-0-					-0-
09	0		5162	-0-	5162	5162	230	1	4932	2	Y	-0-					-0-
10	0		5243	-0-	5243	10405	236	1	5007	2	Y	-0-					-0-
11	0		4936	-0-	4936	15341	238	1	4698	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

06	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	262	1	4541	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	252	1	4655	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	5069	-0-	-77	-0-	213	1	4856	2	Y	-0-					-0-
09	0		4724	-0-	4724	4724	201	1	4523	2	Y	-0-					-0-
10	0		4989	-0-	4989	9713	211	1	4778	2	Y	-0-					-0-
11	0		4589	-0-	4589	14302	199	1	4390	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	684	1	7234	2	Y	11					141
							12	9									
07	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	710	1	6261	2	Y	10					151
							11	9									
08	7843	X	7654	-0-	-189	-0-	896	1	6732	2	Y	24					175
							26	9									
09	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	843	1	7489	2	Y	6					181
							7	9									
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	857	1	7200	2	Y	27					208
							30	9									
11	0		7951	-0-	7951	7951	716	1	7229	2	Y	5	194	1			19
							6	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

06	5790	X	5672	-0-	-118	-0-	1079	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3970	-0-	-1858	-0-	1052	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4489	-0-	-1339	-0-	1138	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	0		5047	-0-	5047	5047	1120	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	0		5752	-0-	5752	10799	1178	1	4574	2	N	-0-					-0-
11	0		5466	-0-	5466	16265	1128	1	4338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	649	1	3909	2	Y	-0-					5
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	671	1	4225	2	Y	-0-					5
08	4805	X	4767	-0-	-38	-0-	670	1	4097	2	Y	-0-					5
09	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	649	1	3984	2	Y	-0-					5
10	0		4837	-0-	4837	4837	671	1	4166	2	Y	-0-					5
11	0		4475	-0-	4475	9312	647	1	3826	2	Y	2					7
							2	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	596	1	2195	2	Y	-0-					27
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	627	1	2381	2	Y	-0-					27
08	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	645	1	2323	2	Y	-0-					27
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	602	1	2267	2	Y	-0-					27
10	0		2970	-0-	2970	2970	616	1	2354	2	Y	-0-					27
11	0		2834	-0-	2834	5804	627	1	2207	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	119	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	117	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	109	1	3096	2	N	-0-					-0-
09	0		3132	-0-	3132	3132	113	1	3019	2	N	-0-					-0-
10	0		3122	-0-	3122	6254	114	1	3008	2	N	-0-					-0-
11	0		2896	-0-	2896	9150	104	1	2792	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	934	1	3522	2	Y	-0-					67
07	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	950	1	3621	2	Y	-0-					67
08	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	936	1	3592	2	Y	-0-					67
09	0		4411	-0-	4411	4411	912	1	3499	2	Y	-0-					67
10	0		4476	-0-	4476	8887	963	1	3513	2	Y	-0-					67
11	0		4119	-0-	4119	13006	898	1	3221	2	Y	-0-					67

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3900	-0-	-1110	-0-	250	1	3650	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	2791	-0-	-2169	-0-	251	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	1637	-0-	-2765	-0-	220	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	0		2318	-0-	2318	2318	240	1	2078	2	N	-0-					-0-
10	0		3635	-0-	3635	5953	303	1	3332	2	N	-0-					-0-
11	0		3266	-0-	3266	9219	274	1	2992	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1275	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	1318	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1318	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	0		4576	-0-	4576	4576	1275	1	3301	2	N	-0-					-0-
10	0		4694	-0-	4694	9270	1318	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	0		4465	-0-	4465	13735	1275	1	3190	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
06	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	0		2573	-0-	2573	2573	2573	2			N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	2604	31	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-
10	0		459	-0-	459	459	459	1			N	-0-					-0-
11	0		415	-0-	415	874	415	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	226	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	222	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	271	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	279	1	4300	2	N	-0-					-0-
10	0		3235	-0-	3235	3235	220	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	0		2979	-0-	2979	6214	254	1	2725	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 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
06	5220	X	4342	-0-	-878	-0-	237	1	4105	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4439	-0-	-955	-0-	276	1	4163	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	281	1	4200	2	N	-0-					-0-
09	0		3974	-0-	3974	3974	297	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	0		4772	-0-	4772	8746	330	1	4442	2	N	-0-					-0-
11	0		4724	-0-	4724	13470	325	1	4399	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 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
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	199	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	237	1	3461	2	N	-0-					-0-
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	233	1	4052	2	N	-0-					-0-
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	238	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	0		3953	-0-	3953	3953	255	1	3698	2	N	-0-					-0-
11	0		3937	-0-	3937	7890	249	1	3688	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

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-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

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-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

06	7500	X	7284	-0-	-216	-0-	7284	2			Y	-0-					19
07	7750	X	7598	-0-	-152	-0-	7598	2			Y	-0-					19
08	7750	X	7623	-0-	-127	-0-	7623	2			Y	-0-					19
09	7290	X	7179	-0-	-111	-0-	7179	2			Y	-0-					19
10	0		7525	-0-	7525	7525	7525	2			Y	-0-					19
11	0		7378	-0-	7378	14903	7378	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

06	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	383	1	4644	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5157	-0-	-609	-0-	396	1	4761	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	396	1	5116	2	Y	-0-					-0-
09	0		5117	-0-	5117	5117	383	1	4734	2	Y	-0-					-0-
10	0		4946	-0-	4946	10063	396	1	4550	2	Y	-0-					-0-
11	0		4763	-0-	4763	14826	374	1	4389	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
06	5430	X	5198	-0-	-232	-0-	329	1	4869	2	Y	-0-					-0-
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	340	1	5717	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4976	-0-	-232	-0-	340	1	4636	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	3591	-0-	-1599	-0-	329	1	3262	2	Y	-0-					-0-
10	0		4306	-0-	4306	4306	340	1	3966	2	Y	-0-					-0-
11	0		4137	-0-	4137	8443	321	1	3816	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

06	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	415	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	429	1	3720	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4038	-0-	-1170	-0-	429	1	3609	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3784	-0-	-1256	-0-	415	1	3369	2	Y	-0-					-0-
10	0		3750	-0-	3750	3750	429	1	3321	2	Y	-0-					-0-
11	0		3377	-0-	3377	7127	405	1	2972	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

06	6120	X	6032	-0-	-88	-0-	447	1	5585	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	462	1	5397	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5802	-0-	-367	-0-	462	1	5340	2	Y	-0-					-0-
09	0		5584	-0-	5584	5584	447	1	5137	2	Y	-0-					-0-
10	0		5961	-0-	5961	11545	462	1	5499	2	Y	-0-					-0-
11	0		5487	-0-	5487	17032	437	1	5050	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

06	5700	X	5545	-0-	-155	-0-	314	1	5231	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5645	-0-	-555	-0-	321	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5584	-0-	-616	-0-	325	1	5259	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5612	-0-	-388	-0-	348	1	5264	2	N	-0-					-0-
10	0		6370	-0-	6370	6370	317	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	0		5232	-0-	5232	11602	339	1	4893	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

06	5880	X	5272	-0-	-608	-0-	245	1	5027	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	262	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5668	-0-	-253	-0-	278	1	5390	2	N	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	281	1	5510	2	N	-0-					-0-
10	0		5843	-0-	5843	5843	301	1	5542	2	N	-0-					-0-
11	0		5261	-0-	5261	11104	290	1	4971	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

06	4020	X	3808	-0-	-212	-0-	324	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	348	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	341	1	3311	2	N	-0-					-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	310	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	0		4193	-0-	4193	4193	324	1	3869	2	N	-0-					-0-
11	0		3904	-0-	3904	8097	296	1	3608	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
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	367	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	389	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	385	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	0		2293	-0-	2293	2293	383	1	1910	2	N	-0-					-0-
10	0		1895	-0-	1895	4188	422	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	0		2278	-0-	2278	6466	395	1	1883	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	218	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	225	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	220	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	0		2331	-0-	2331	2331	212	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	0		2525	-0-	2525	4856	235	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	0		2780	-0-	2780	7636	222	1	2558	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6968	-0-	-562	-0-	857	1	6111	2	N	-0-					25
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	896	1	7023	2	N	-0-					25
08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	893	1	6974	2	N	-0-					25
09	0		7097	-0-	7097	7097	868	1	6229	2	N	-0-					25
10	0		8085	-0-	8085	15182	896	1	7189	2	N	-0-					25
11	0		8454	-0-	8454	23636	868	1	7586	2	N	-0-					25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	7825	-0-	-1325	-0-	462	1	7363	2	Y	-0-					-0-
07	8959	X	7833	-0-	-1126	-0-	479	1	7354	2	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8420	-0-	-539	-0-	479	1	7941	2	Y	-0-					-0-
09	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	464	1	8683	2	Y	-0-					-0-
10	0		8638	-0-	8638	8638	482	1	8156	2	Y	-0-					-0-
11	0		7160	-0-	7160	15798	467	1	6693	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1893	-0-	-1497	-0-	96	1	1797	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1758	-0-	-1125	-0-	100	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	100	1	2198	2	Y	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	97	1	2893	2	Y	-0-					-0-
10	0		1842	-0-	1842	1842	101	1	1741	2	Y	-0-					-0-
11	0		2838	-0-	2838	4680	97	1	2741	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	2135	-0-	-5155	-0-	395	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5203	-0-	-2330	-0-	408	1	4795	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7491	-0-	-42	-0-	408	1	7083	2	Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	290	1	6939	2	Y	-0-					-0-
10	0		7461	-0-	7461	7461	7461	2			Y	-0-					-0-
11	0		5561	-0-	5561	13022	5561	2			Y	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5523	-0-	-177	-0-	5522	2	1	9	Y	1	176	1			3
07	5890	X	5391	-0-	-499	-0-	5384	2	7	9	Y	6					9
08	5828	X	5760	-0-	-68	-0-	5709	2	51	9	Y	46					55
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5612	2	55	9	Y	50					105
10	0		5849	-0-	5849	5849	5836	2	13	9	Y	12					117
11	0		5874	-0-	5874	11723	5855	2	19	9	Y	17					134

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4804	-0-	-386	-0-	380	1	4424	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4662	-0-	-577	-0-	369	1	4293	2	Y	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	384	1	4380	2	Y	-0-					-0-
09	0		4810	-0-	4810	4810	278	1	4532	2	Y	-0-					-0-
10	0		5028	-0-	5028	9838	288	1	4740	2	Y	-0-					-0-
11	0		4932	-0-	4932	14770	281	1	4651	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	205	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	191	1	1041	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	185	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	0		1205	-0-	1205	1205	118	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	0		1254	-0-	1254	2459	123	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	0		1256	-0-	1256	3715	117	1	1139	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	285	1	3147	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	280	1	3114	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	301	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	0		3355	-0-	3355	3355	208	1	3147	2	Y	-0-					-0-
10	0		3425	-0-	3425	6780	215	1	3210	2	Y	-0-					-0-
11	0		3475	-0-	3475	10255	207	1	3268	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					1
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					1
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	27	1	835	2	Y	-0-					1
09	0		753	-0-	753	753	26	1	727	2	Y	-0-					1
10	0		1105	-0-	1105	1858	27	1	1078	2	Y	-0-					1
11	0		694	-0-	694	2552	26	1	668	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	281	1	3431	2	Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	277	1	3384	2	Y	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	293	1	3560	2	Y	-0-					-0-
09	0		3484	-0-	3484	3484	203	1	3281	2	Y	-0-					-0-
10	0		3502	-0-	3502	6986	215	1	3287	2	Y	-0-					-0-
11	0		3545	-0-	3545	10531	212	1	3333	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	659	1	8789	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9466	-0-	-516	-0-	681	1	8785	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9371	-0-	-611	-0-	679	1	8692	2	N	-0-					-0-
09	0		8994	-0-	8994	8994	654	1	8340	2	N	-0-					-0-
10	0		8633	-0-	8633	17627	681	1	7952	2	N	-0-					-0-
11	0		8684	-0-	8684	26311	659	1	8025	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
06	10860	X	9748	-0-	-1112	-0-	702	1	9046	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9630	-0-	-1592	-0-	726	1	8904	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10156	-0-	-1066	-0-	724	1	9432	2	N	-0-					-0-
09	0		10265	-0-	10265	10265	697	1	9568	2	N	-0-					-0-
10	0		10402	-0-	10402	20667	726	1	9676	2	N	-0-					-0-
11	0		10038	-0-	10038	30705	702	1	9336	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
06	7860	X	7589	-0-	-271	-0-	565	1	7024	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7159	-0-	-963	-0-	583	1	6576	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7183	-0-	-908	-0-	582	1	6601	2	N	-0-					-0-
09	0		7007	-0-	7007	7007	560	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	0		6866	-0-	6866	13873	583	1	6283	2	N	-0-					-0-
11	0		7305	-0-	7305	21178	565	1	6740	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
06	6240	X	5277	-0-	-963	-0-	468	1	4809	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5322	-0-	-1126	-0-	484	1	4838	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5225	-0-	-913	-0-	483	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	0		5062	-0-	5062	5062	465	1	4597	2	N	-0-					-0-
10	0		5329	-0-	5329	10391	484	1	4845	2	N	-0-					-0-
11	0		5165	-0-	5165	15556	468	1	4697	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		4292	-0-	4292	4292	35	1	4257	2	Y	-0-					6
09	T. A.		9548	-0-	9548	13840	9548	2			Y	-0-					6
10	T. A.		7386	-0-	7386	21226	7386	2			Y	-0-					6
11	0		6480	-0-	6480	27706	6478	2	2	9	Y	2					8

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
06	5190	X	5132	-0-	-58	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4975	-0-	-326	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	0		5117	-0-	5117	5117	5117	2			N	-0-					-0-
10	0		4783	-0-	4783	9900	4783	2			N	-0-					-0-
11	0		4026	-0-	4026	13926	4026	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
06	5010	X	4568	-0-	-442	-0-	293	1	4275	2	N	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	302	1	4208	2	N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	302	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	0		4325	-0-	4325	4325	290	1	4035	2	N	-0-					-0-
10	0		4272	-0-	4272	8597	302	1	3970	2	N	-0-					-0-
11	0		3812	-0-	3812	12409	293	1	3519	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
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	585	1	10147	2	Y	-0-					-0-
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	606	1	10342	2	Y	-0-					-0-
08	10912	X	10774	-0-	-138	-0-	605	1	10169	2	Y	-0-					-0-
09	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	584	1	10012	2	Y	-0-					-0-
10	0		10583	-0-	10583	10583	606	1	9977	2	Y	-0-					-0-
11	0		10259	-0-	10259	20842	586	1	9673	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5282	-0-	-658	-0-	398	1	4884	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	397	1	4254	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4906	-0-	-736	-0-	428	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	310	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	0		6176	-0-	6176	6176	325	1	5851	2	N	-0-					-0-
11	0		6024	-0-	6024	12200	313	1	5711	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	641	-0-	-19	-0-	79	1	562	2	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	72	1	567	2	N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	88	1	549	2	N	-0-					-0-
09	0		365	-0-	365	365	38	1	327	2	N	-0-					-0-
10	0		510	-0-	510	875	39	1	471	2	N	-0-					-0-
11	0		507	-0-	507	1382	37	1	470	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6434	-0-	-586	-0-	462	1	5972	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6705	-0-	-549	-0-	454	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6862	-0-	-113	-0-	476	1	6386	2	N	-0-					-0-
09	0		6188	-0-	6188	6188	360	1	5828	2	N	-0-					-0-
10	0		7330	-0-	7330	13518	353	1	6977	2	N	-0-					-0-
11	0		6989	-0-	6989	20507	338	1	6651	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	177	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	183	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	183	1	3616	2	N	-0-					-0-
09	0		4133	-0-	4133	4133	177	1	3956	2	N	-0-					-0-
10	0		3802	-0-	3802	7935	185	1	3617	2	N	-0-					-0-
11	0		3244	-0-	3244	11179	179	1	3065	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 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
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	206	1	4860	2	Y	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	213	1	4877	2	Y	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	213	1	5022	2	Y	-0-					-0-
09	0		5234	-0-	5234	5234	207	1	5027	2	Y	-0-					-0-
10	0		5390	-0-	5390	10624	215	1	5175	2	Y	-0-					-0-
11	0		5198	-0-	5198	15822	208	1	4990	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	365	1	4696	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	358	1	4403	2	Y	-0-					-0-
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	368	1	4601	2	Y	-0-					-0-
09	0		5141	-0-	5141	5141	279	1	4862	2	Y	-0-					-0-
10	0		5082	-0-	5082	10223	290	1	4792	2	Y	-0-					-0-
11	0		4983	-0-	4983	15206	281	1	4702	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3147	-0-	-783	-0-	172	1	2975	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3107	-0-	-799	-0-	178	1	2929	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	178	1	3215	2	Y	-0-					-0-
09	0		3504	-0-	3504	3504	173	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	0		3502	-0-	3502	7006	179	1	3323	2	Y	-0-					-0-
11	0		3054	-0-	3054	10060	174	1	2880	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
06	7980	X	7761	-0-	-219	-0-	7761	2			Y	-0-					22
07	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	7882	2			Y	-0-					22
08	7998	X	7987	-0-	-11	-0-	7987	2			Y	-0-					22
09	0		7674	-0-	7674	7674	7674	2			Y	-0-					22
10	0		8004	-0-	8004	15678	7939	2	65	9	Y	59	36	1			45
11	0		7333	-0-	7333	23011	7333	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
06	7200	X	6566	-0-	-634	-0-	401	1	6165	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	414	1	6462	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6665	-0-	-155	-0-	414	1	6251	2	N	-0-					-0-
09	0		6484	-0-	6484	6484	401	1	6083	2	N	-0-					-0-
10	0		6834	-0-	6834	13318	414	1	6420	2	N	-0-					-0-
11	0		6636	-0-	6636	19954	401	1	6235	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
06	9090	X	9043	-0-	-47	-0-	9043	2			Y	-0-					99
07	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			Y	-0-					99
08	9393	X	9198	-0-	-195	-0-	9198	2			Y	-0-					99
09	0		8589	-0-	8589	8589	8589	2			Y	-0-					99
10	0		8790	-0-	8790	17379	8790	2			Y	-0-					99
11	0		8630	-0-	8630	26009	8630	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
06	8100	X	6984	-0-	-1116	-0-	390	1	6594	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7453	-0-	-917	-0-	406	1	7047	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7692	-0-	-585	-0-	409	1	7283	2	Y	-0-					-0-
09	0		7079	-0-	7079	7079	390	1	6689	2	Y	-0-					-0-
10	0		7677	-0-	7677	14756	410	1	7267	2	Y	-0-					-0-
11	0		7743	-0-	7743	22499	399	1	7344	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
06	4680	X	3883	-0-	-797	-0-	262	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	271	1	3466	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	271	1	3562	2	N	-0-					-0-
09	0		3771	-0-	3771	3771	260	1	3511	2	N	-0-					-0-
10	0		3405	-0-	3405	7176	271	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	0		3034	-0-	3034	10210	262	1	2772	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
06	5310	X	4935	-0-	-375	-0-	177	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4868	-0-	-619	-0-	171	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4906	-0-	-395	-0-	167	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4777	-0-	-323	-0-	172	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	0		4196	-0-	4196	4196	159	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	0		5124	-0-	5124	9320	189	1	4935	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

06	7200	X	6376	-0-	-824	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7281	-0-	-810	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7774	-0-	-317	-0-	19	1	7755	2	N	-0-					-0-
09	0		7135	-0-	7135	7135	60	1	7075	2	N	-0-					-0-
10	0		7390	-0-	7390	14525	62	1	7328	2	N	-0-					-0-
11	0		6745	-0-	6745	21270	60	1	6685	2	N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

06	14160	X	13332	-0-	-828	-0-	855 25	1 9	12452	2	Y	23	21	1			28
07	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	884 12	1 9	14172	2	Y	11	22	1			17
08	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	884 12	1 9	14020	2	Y	11					28
09	13950	X	13689	-0-	-261	-0-	855 29	1 9	12805	2	Y	26	22	1			32
10	0		12998	-0-	12998	12998	884 20	1 9	12094	2	Y	18	21	1			29
11	0		11695	-0-	11695	24693	855 15	1 9	10825	2	Y	14	23	1			20

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

06	7110	X	6664	-0-	-446	-0-	6650	2	14	9	Y	13					102
07	7347	X	5315	-0-	-2032	-0-	5311	2	4	9	Y	4					106
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6641	2	23	9	Y	21					127
09	0		6713	-0-	6713	6713	6700	2	13	9	Y	12					139
10	0		6483	-0-	6483	13196	6483	2			Y	-0-					139
11	0		6712	-0-	6712	19908	6710	2	2	9	Y	2					141

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

06	8190	X	7637	-0-	-553	-0-	7597	2	40	9	Y	36					95
07	8463	X	7659	-0-	-804	-0-	7629	2	30	9	Y	27					122
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			Y	-0-					122
09	0		7857	-0-	7857	7857	7857	2			Y	-0-					122
*10	15475	X	7618	-0-	-7857	-0-	7589	2	29	9	Y	26					148
*11	7800	X	5557	-0-	-2243	-0-	5516	2	41	9	Y	37	185	1			-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

06	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	761	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5638	-0-	-221	-0-	792	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	762	1	4879	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5365	-0-	-305	-0-	733	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	0		5715	-0-	5715	5715	726	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	0		5122	-0-	5122	10837	660	1	4462	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
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	658	1	8119	2	N	-0-					-0-
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	676	1	8229	2	N	-0-					-0-
08	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	661	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	0		7751	-0-	7751	7751	599	1	7152	2	N	-0-					-0-
10	0		8119	-0-	8119	15870	601	1	7518	2	N	-0-					-0-
11	0		8200	-0-	8200	24070	583	1	7617	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
06	7950	X	6507	-0-	-1443	-0-	359	1	6148	2	Y	-0-					-0-
07	8215	X	5201	-0-	-3014	-0-	370	1	4831	2	Y	-0-					-0-
08	8215	X	5062	-0-	-3153	-0-	370	1	4692	2	Y	-0-					-0-
09	0		5408	-0-	5408	5408	359	1	5049	2	Y	-0-					-0-
10	0		7037	-0-	7037	12445	370	1	6667	2	Y	-0-					-0-
11	0		6360	-0-	6360	18805	359	1	6001	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
06	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	272	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1488	-0-	-1829	-0-	281	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	281	1	6308	2	Y	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	272	1	4792	2	Y	-0-					-0-
10	0		1811	-0-	1811	1811	281	1	1530	2	Y	-0-					-0-
11	0		2972	-0-	2972	4783	272	1	2700	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
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	392	1	3000	2	Y	-0-					2
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	362	1	3063	2	Y	-0-					2
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	364	1	3001	2	Y	-0-					2
09	0		3095	-0-	3095	3095	336	1	2759	2	Y	-0-					2
10	0		3213	-0-	3213	6308	342	1	2871	2	Y	-0-					2
11	0		2867	-0-	2867	9175	368	1	2499	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
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	358	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	375	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	373	1	4536	2	N	-0-					-0-
09	0		4210	-0-	4210	4210	362	1	3848	2	N	-0-					-0-
10	0		4721	-0-	4721	8931	375	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	0		4511	-0-	4511	13442	362	1	4149	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
06	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	377	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	399	1	3145	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	426	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	0		3502	-0-	3502	3502	433	1	3069	2	Y	-0-					-0-
10	0		3514	-0-	3514	7016	441	1	3073	2	Y	-0-					-0-
11	0		3251	-0-	3251	10267	421	1	2830	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
06	990	N	44	-0-	-946	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

06	7230	X	854	-0-	-6376	-0-	854	1			Y	-0-					29
07	7285	X	905	-0-	-6380	-0-	882	1	23	9	Y	21					50
08	7285	X	870	-0-	-6415	-0-	868	1	2	9	Y	2					52
09	0		7301	-0-	7301	7301	854	1	6447	2	Y	-0-					52
10	0		7100	-0-	7100	14401	875	1	6225	2	Y	-0-					52
11	0		7079	-0-	7079	21480	854	1	6223	2	Y	2					54
							2	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

06	6900	X	5802	-0-	-1098	-0-	324	1	5453	2	Y	23					115
							25	9									
07	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	335	1	6490	2	Y	-0-					115
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	335	1	6950	2	Y	2					117
							2	9									
09	0		6447	-0-	6447	6447	324	1	6121	2	Y	2					119
							2	9									
10	0		6318	-0-	6318	12765	335	1	5983	2	Y	-0-					119
11	0		6189	-0-	6189	18954	324	1	5865	2	Y	-0-					119

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

06	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	272	1	7288	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7421	-0-	-577	-0-	273	1	7148	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7478	-0-	-334	-0-	268	1	7210	2	N	-0-					-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	279	1	7488	2	N	-0-					-0-
10	0		7519	-0-	7519	7519	270	1	7249	2	N	-0-					-0-
11	0		7281	-0-	7281	14800	257	1	7024	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
06	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	434	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1731	-0-	-749	-0-	413	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	406	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1531	-0-	-1019	-0-	411	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	0		1382	-0-	1382	1382	408	1	974	2	N	-0-					-0-
11	0		1551	-0-	1551	2933	437	1	1114	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
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1136	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1143	1	5369	2	N	-0-					-0-
08	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1163	1	5445	2	N	-0-					-0-
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1132	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	0		6359	-0-	6359	6359	1156	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	0		5885	-0-	5885	12244	1107	1	4778	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
06	8430	X	7964	-0-	-466	-0-	523	1	7441	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8388	-0-	-323	-0-	554	1	7834	2	N	-0-					-0-
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	554	1	7776	2	N	-0-					-0-
09	0		7223	-0-	7223	7223	517	1	6706	2	N	-0-					-0-
10	0		6798	-0-	6798	14021	554	1	6244	2	N	-0-					-0-
11	0		6578	-0-	6578	20599	509	1	6069	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
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	395	1	6328	2	N	-0-					84
07	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	408	1	6445	2	N	-0-					84
08	7099	X	6912	-0-	-187	-0-	408	1	6504	2	N	-0-					84
09	0		6655	-0-	6655	6655	395	1	6260	2	N	-0-					84
10	0		6884	-0-	6884	13539	408	1	6476	2	N	-0-					84
11	0		6526	-0-	6526	20065	395	1	6131	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
06	3780	X	3685	-0-	-95	-0-	303	1	3382	2	N	-0-					2
07	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	317	1	3500	2	N	-0-					2
08	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	317	1	3347	2	N	-0-					2
09	0		3543	-0-	3543	3543	303	1	3240	2	N	-0-					2
10	0		3954	-0-	3954	7497	315	1	3639	2	N	-0-					2
11	0		3353	-0-	3353	10850	283	1	3070	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
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6384	-0-	-1521	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-
09	0		6316	-0-	6316	6316	6316	2			Y	-0-					-0-
10	0		6496	-0-	6496	12812	6496	2			Y	-0-					-0-
11	0		5784	-0-	5784	18596	5784	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
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
10	0		204	-0-	204	221	204	2			Y	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	410	189	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
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			Y	-0-					176
07	8091	X	7838	-0-	-253	-0-	7836	2	2	9	Y	2					178
08	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	7598	2			Y	-0-					178
09	0		7307	-0-	7307	7307	7307	2			Y	-0-					178
10	0		7588	-0-	7588	14895	7588	2			Y	-0-					178
11	0		7376	-0-	7376	22271	7376	2			Y	-0-					178

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
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	245	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	257	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	253	1	4165	2	N	-0-					-0-
09	0		4183	-0-	4183	4183	247	1	3936	2	N	-0-					-0-
10	0		3900	-0-	3900	8083	257	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	0		3620	-0-	3620	11703	248	1	3372	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
06	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	250	1	3823	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	248	1	3840	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	259	1	4019	2	N	-0-					-0-
09	0		4019	-0-	4019	4019	244	1	3775	2	N	-0-					-0-
10	0		4147	-0-	4147	8166	255	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	0		3713	-0-	3713	11879	246	1	3467	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	558	1	4391	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	539	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	480	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	0		5690	-0-	5690	5690	495	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	0		5381	-0-	5381	11071	642	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	0		4925	-0-	4925	15996	540	1	4385	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
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	458	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	445	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	419	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	492	1	3759	2	N	-0-					-0-
10	0		6383	-0-	6383	6383	706	1	5677	2	N	-0-					-0-
11	0		5872	-0-	5872	12255	602	1	5270	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
06	7950	X	7924	-0-	-26	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8013	-0-	-202	-0-	13	1	8000	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6941	-0-	-979	-0-	45	1	6896	2	N	-0-					-0-
10	0		7352	-0-	7352	7352	49	1	7303	2	N	-0-					-0-
11	0		6786	-0-	6786	14138	52	1	6734	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
06	3570	X	2313	-0-	-1257	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2272	-0-	-487	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	10	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	0		2690	-0-	2690	2690	38	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	0		2478	-0-	2478	5168	34	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	0		2036	-0-	2036	7204	27	1	2009	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
06	9030	X	7900	-0-	-1130	-0-	633	1	7267	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	7805	-0-	-1526	-0-	654	1	7151	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8782	-0-	-270	-0-	652	1	8130	2	N	-0-					-0-
09	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	628	1	8107	2	N	-0-					-0-
10	0		8577	-0-	8577	8577	654	1	7923	2	N	-0-					-0-
11	0		8386	-0-	8386	16963	633	1	7753	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
06	8970	X	8131	-0-	-839	-0-	655	1	7476	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7987	-0-	-1282	-0-	677	1	7310	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	7953	-0-	-727	-0-	675	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	0		7209	-0-	7209	7209	650	1	6559	2	N	-0-					-0-
10	0		7031	-0-	7031	14240	677	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	0		7336	-0-	7336	21576	655	1	6681	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
06	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	472	1	5744	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6227	-0-	-717	-0-	488	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	487	1	5895	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6198	-0-	-192	-0-	468	1	5730	2	N	-0-					-0-
10	0		6412	-0-	6412	6412	488	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	0		6272	-0-	6272	12684	472	1	5800	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
06	9540	X	3541	-0-	-5999	-0-	585	1	2956	2	Y	-0-					-0-
07	9858	X	8700	-0-	-1158	-0-	741	1	7959	2	Y	-0-					-0-
08	9858	X	9674	-0-	-184	-0-	754	1	8920	2	Y	-0-					-0-
09	0		8987	-0-	8987	8987	683	1	8304	2	Y	-0-					-0-
10	0		10806	-0-	10806	19793	755	1	10051	2	Y	-0-					-0-
11	0		10268	-0-	10268	30061	753	1	9515	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
06	2790	X	1380	-0-	-1410	-0-	775	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	929	-0-	-1954	-0-	769	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1584	-0-	-1299	-0-	818	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	0		3235	-0-	3235	3235	905	1	2330	2	Y	-0-					-0-
10	0		2828	-0-	2828	6063	809	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	0		1324	-0-	1324	7387	758	1	566	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
06	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	521	1	6246	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6283	-0-	-1436	-0-	539	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6877	-0-	-315	-0-	537	1	6340	2	N	-0-					-0-
09	0		6784	-0-	6784	6784	517	1	6267	2	N	-0-					-0-
10	0		7104	-0-	7104	13888	539	1	6565	2	N	-0-					-0-
11	0		6665	-0-	6665	20553	521	1	6144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	3857	-0-	-1903	-0-	718	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	837	1	7162	2	N	-0-					-0-
08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	841	1	7771	2	N	-0-					-0-
09	0		7627	-0-	7627	7627	795	1	6832	2	N	-0-					-0-
10	0		10548	-0-	10548	18175	1115	1	9433	2	N	-0-					-0-
11	0		12671	-0-	12671	30846	1179	1	11492	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3537	-0-	-723	-0-	505	1	2992	2	N	36	48	1			17
							40	9									
07	3937	X	3458	-0-	-479	-0-	518	1	2929	2	N	10					27
							11	9									
08	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	525	1	2883	2	N	-0-					27
09	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	539	1	2484	2	N	4					31
							4	9									
10	0		3420	-0-	3420	3420	596	1	2789	2	N	32					63
							35	9									
11	0		1209	-0-	1209	4629	226	1	982	2	N	1	51	1			13
							1	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	357	1	3130	2	N	41	55	1			19
							45	9									
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	372	1	3308	2	N	12					31
							13	9									
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	367	1	3206	2	N	-0-					31
09	0		3330	-0-	3330	3330	364	1	2960	2	N	5					36
							6	9									
10	0		3104	-0-	3104	6434	389	1	2674	2	N	37					73
							41	9									
11	0		3520	-0-	3520	9954	487	1	3031	2	N	2	60	1			15
							2	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	524	1	5475	2	N	2	69	1			52
							2	9									
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	545	1	5420	2	N	1					53
							1	9									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	539	1	5049	2	N	-0-					53
09	0		5415	-0-	5415	5415	512	1	4903	2	N	-0-					53
10	0		5716	-0-	5716	11131	526	1	5177	2	N	12					65
							13	9									
11	0		5631	-0-	5631	16762	512	1	5101	2	N	16					81
							18	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	320	1	3436	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	333	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	335	1	3220	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3400	-0-	-470	-0-	332	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	0		3329	-0-	3329	3329	347	1	2982	2	N	-0-					-0-
11	0		3483	-0-	3483	6812	352	1	3131	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

06	6120	X	5926	-0-	-194	-0-	5898	2	28	9	Y	25	190	1			36
07	6076	X	6045	-0-	-31	-0-	6045	2			Y	-0-					36
08	6603	X	5851	-0-	-752	-0-	5851	2			Y	-0-					36
09	0		5793	-0-	5793	5793	5793	2			Y	-0-					36
10	0		5918	-0-	5918	11711	5918	2			Y	-0-					36
11	0		5680	-0-	5680	17391	5680	2			Y	-0-					36

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	570	1	3845	2	N	-0-	1	1			12
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	587	1	3855	2	N	-0-					12
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	596	1	4087	2	N	-0-					12
09	0		4048	-0-	4048	4048	550	1	3498	2	N	-0-					12
10	0		4047	-0-	4047	8095	577	1	3470	2	N	-0-					12
11	0		3324	-0-	3324	11419	529	1	2795	2	N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

06	4830	X	3513	-0-	-1317	-0-	896	1	2617	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3903	-0-	-1088	-0-	916	1	2987	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	942	1	3464	2	Y	-0-					-0-
09	0		3452	-0-	3452	3452	854	1	2598	2	Y	-0-					-0-
10	0		3487	-0-	3487	6939	893	1	2594	2	Y	-0-					-0-
11	0		3646	-0-	3646	10585	869	1	2777	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			Y	-0-					44
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	32	1	9118	2	Y	-0-					44
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					44
09	0		5817	-0-	5817	5817	5817	2			Y	-0-					44
10	0		5075	-0-	5075	10892	5075	2			Y	-0-					44
11	0		4995	-0-	4995	15887	4995	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
06	5610	X	5379	-0-	-231	-0-	233	1	5123	2	Y	21					117
							23	9									
07	5952	X	4897	-0-	-1055	-0-	241	1	4648	2	Y	7					124
							8	9									
08	5952	X	5608	-0-	-344	-0-	241	1	5346	2	Y	19					143
							21	9									
09	5760	X	5213	-0-	-547	-0-	233	1	4950	2	Y	27					170
							30	9									
10	0		5528	-0-	5528	5528	241	1	5287	2	Y	-0-					170
11	0		5263	-0-	5263	10791	233	1	5017	2	Y	12					182
							13	9									

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
06	10140	X	9705	-0-	-435	-0-	9660	2	45	9	Y	41					226
07	10478	X	9820	-0-	-658	-0-	9737	2	83	9	Y	75	175	1			126
08	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	9757	2	91	9	Y	83					209
09	10020	X	9391	-0-	-629	-0-	9391	2			Y	-0-	187	1			22
10	0		5136	-0-	5136	5136	156	1	4980	2	Y	-0-					22
11	0		8495	-0-	8495	13631	8495	2			Y	-0-					22

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
06	9180	X	8668	-0-	-512	-0-	655	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8334	-0-	-1152	-0-	677	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7636	-0-	-1385	-0-	845	1	6791	2	N	-0-					-0-
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	650	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	0		8536	-0-	8536	8536	677	1	7859	2	N	-0-					-0-
11	0		8234	-0-	8234	16770	655	1	7579	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					63
11	0		-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
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	1					154
07	1891	X	509	-0-	-1382	-0-	509	1			Y	-0-					154
08	1891	X	755	-0-	-1136	-0-	755	1			Y	-0-					154
09	0		313	-0-	313	313	313	1			Y	-0-					154
10	0		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					154
11	0		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					154

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	471	1	6748	2	Y	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	487	1	6293	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6284	-0-	-412	-0-	487	1	5797	2	Y	-0-					-0-
09	0		5682	-0-	5682	5682	471	1	5211	2	Y	-0-					-0-
10	0		6220	-0-	6220	11902	487	1	5733	2	Y	-0-					-0-
11	0		5695	-0-	5695	17597	460	1	5235	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	982	1	3265	2	Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	998	1	3509	2	Y	-0-					-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	1036	1	3725	2	Y	-0-					-0-
09	0		3234	-0-	3234	3234	701	1	2533	2	Y	-0-					-0-
10	0		4595	-0-	4595	7829	780	1	3815	2	Y	-0-					-0-
11	0		4535	-0-	4535	12364	787	1	3748	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2907	-0-	-693	-0-	780	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	867	1	3832	2	Y	-0-					-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	896	1	4484	2	Y	-0-					-0-
09	0		4403	-0-	4403	4403	704	1	3699	2	Y	-0-					-0-
10	0		5513	-0-	5513	9916	702	1	4811	2	Y	-0-					-0-
11	0		5209	-0-	5209	15125	700	1	4509	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	811	1	4312	2	Y	-0-	165	1			68
07	5177	X	5084	-0-	-93	-0-	838	1	4240	2	Y	5					73
							6	9									
08	5146	X	4936	-0-	-210	-0-	838	1	4098	2	Y	-0-					73
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	811	1	4389	2	Y	-0-					73
10	0		5290	-0-	5290	5290	838	1	4452	2	Y	-0-					73
11	0		5119	-0-	5119	10409	811	1	4308	2	Y	-0-					73

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2968	-0-	-92	-0-	2968	2			N	-0-					33
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					33
08	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			N	-0-					33
09	0		3054	-0-	3054	3054	3054	2			N	-0-					33
10	0		2566	-0-	2566	5620	2566	2			N	-0-					33
11	0		2954	-0-	2954	8574	2954	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
06	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	4604	2			N	-0-					27
07	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4643	2			N	-0-					27
08	5115	X	4715	-0-	-400	-0-	4715	2			N	-0-					27
09	0		4854	-0-	4854	4854	4854	2			N	-0-					27
10	0		4732	-0-	4732	9586	4732	2			N	-0-					27
11	0		4516	-0-	4516	14102	4516	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
06	9690	X	9298	-0-	-392	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9997	-0-	-16	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9489	-0-	-524	-0-	16	1	9473	2	N	-0-					-0-
09	0		8317	-0-	8317	8317	54	1	8263	2	N	-0-					-0-
10	0		8325	-0-	8325	16642	56	1	8269	2	N	-0-					-0-
11	0		8210	-0-	8210	24852	56	1	8154	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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	0		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	123	67	1			N	-0-					-0-
11	0		65	-0-	65	188	65	1			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
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4065	2	15	9	Y	14					124
07	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	3706	2	23	9	Y	21					145
08	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	3552	2	4	9	Y	4					149
09	0		3639	-0-	3639	3639	3625	2	14	9	Y	13					162
10	0		3773	-0-	3773	7412	3764	2	9	9	Y	8					170
11	0		3816	-0-	3816	11228	3803	2	13	9	Y	12	168	1			14

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
06	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	727	1	1008	2	Y	7					12
							8	9									
07	2139	X	2084	-0-	-55	-0-	751	1	1305	2	Y	25					37
							28	9									
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	751	1	1238	2	Y	15					52
							17	9									
09	0		2053	-0-	2053	2053	727	1	1311	2	Y	14					66
							15	9									
10	0		1629	-0-	1629	3682	751	1	860	2	Y	16					82
							18	9									
11	0		1512	-0-	1512	5194	727	1	757	2	Y	25					107
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	655	1	7119	2	Y	195					374
							215	9									
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	712	1	7581	2	Y	23	345	1			52
							25	9									
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	883	1	8213	2	Y	67					119
							74	9									
09	0		8712	-0-	8712	8712	854	1	7761	2	Y	88	166	1			41
							97	9									
10	0		8836	-0-	8836	17548	883	1	7898	2	Y	50					91
							55	9									
11	0		8822	-0-	8822	26370	854	1	7866	2	Y	93	169	1			15
							102	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

06	9660	X	8252	-0-	-1408	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	3522	-0-	-6398	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	5731	-0-	-5522	-0-	33	1	5698	2	N	-0-					-0-
09	0		411	-0-	411	411	89	1	322	2	N	-0-					-0-
10	0		865	-0-	865	1276	109	1	756	2	N	-0-					-0-
11	0		337	-0-	337	1613	106	1	231	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

06	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	133	1	2696	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	133	1	2827	2	Y	-0-					-0-
09	0		3002	-0-	3002	3002	129	1	2873	2	Y	-0-					-0-
10	0		3315	-0-	3315	6317	134	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	0		3394	-0-	3394	9711	129	1	3265	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

06	6630	X	5580	-0-	-1050	-0-	797	1	4783	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	5768	-0-	-1083	-0-	771	1	4997	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	5278	-0-	-1573	-0-	693	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	0		4899	-0-	4899	4899	671	1	4228	2	Y	-0-					-0-
10	0		6155	-0-	6155	11054	768	1	5387	2	Y	-0-					-0-
11	0		6405	-0-	6405	17459	697	1	5708	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
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9928	2	11	9	Y	10					58
07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10427	2	58	9	Y	53					111
08	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10293	2	52	9	Y	47					158
09	0		9856	-0-	9856	9856	9844	2	12	9	Y	11					169
10	0		10008	-0-	10008	19864	10007	2	1	9	Y	1	162	1			8
11	0		9708	-0-	9708	29572	9708	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
06	3780	X	3091	-0-	-689	-0-	3083	2	8	9	Y	7					204
07	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3121	2	4	9	Y	4					208
08	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	3159	2			Y	-0-					208
09	3300	X	2435	-0-	-865	-0-	2435	2			Y	-0-					208
10	0		2661	-0-	2661	2661	2661	2			Y	-0-					208
11	0		2998	-0-	2998	5659	2998	2			Y	-0-					208

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
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4361	2	58	9	Y	53					233
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4461	2	43	9	Y	39	182	1			90
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4508	2	6	9	Y	5					95
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3947	2	11	9	Y	10					105
10	0		3915	-0-	3915	3915	3909	2	6	9	Y	5					110
11	0		3501	-0-	3501	7416	3491	2	10	9	Y	9					119

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
06	9780	X	8306	-0-	-1474	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7787	-0-	-2319	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8224	-0-	-1386	-0-	18	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7359	-0-	-1491	-0-	68	1	7291	2	N	-0-					-0-
10	0		7392	-0-	7392	7392	63	1	7329	2	N	-0-					-0-
11	0		7475	-0-	7475	14867	63	1	7412	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
06	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	63	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	68	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	68	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	67	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	0		2897	-0-	2897	2897	71	1	2826	2	N	-0-					-0-
11	0		2595	-0-	2595	5492	69	1	2526	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
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	22	1	3947	2	N	-0-					-0-
09	0		4312	-0-	4312	4312	78	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	0		3933	-0-	3933	8245	79	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	0		3522	-0-	3522	11767	77	1	3445	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
06	5130	X	3927	-0-	-1203	-0-	309	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3798	-0-	-1255	-0-	308	1	3490	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	296	1	3244	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3671	-0-	-649	-0-	302	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	0		4208	-0-	4208	4208	334	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	0		4231	-0-	4231	8439	274	1	3957	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
06	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10411	2	17	9	Y	15					40
07	10757	X	10593	-0-	-164	-0-	10593	2			Y	-0-					40
08	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	10526	2			Y	-0-					40
09	10410	X	10104	-0-	-306	-0-	10104	2			Y	-0-					40
10	0		10460	-0-	10460	10460	10460	2			Y	-0-					40
11	0		10211	-0-	10211	20671	10208	2	3	9	Y	3					43

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

06	390	N	214	-0-	-176	-0-	122	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	126	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	126	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	122	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	0		4198	-0-	4198	4198	126	1	4072	2	Y	-0-					-0-
11	0		3076	-0-	3076	7274	119	1	2957	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

06	2160	X	1983	-0-	-177	-0-	533	1	1450	2	Y	-0-					10
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	580	1	3816	2	Y	-0-					10
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	652	1	6102	2	Y	-0-					10
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	708	1	5012	2	Y	-0-					10
10	0		6076	-0-	6076	6076	575	1	5501	2	Y	-0-					10
11	0		4798	-0-	4798	10874	584	1	4214	2	Y	-0-					10

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	943	1	5818	2	Y	-0-					130
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1020	1	6725	2	Y	-0-					130
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	672	1	6898	2	Y	-0-					130
09	0		7762	-0-	7762	7762	384	1	7378	2	Y	-0-					130
10	0		8800	-0-	8800	16562	328	1	8470	2	Y	2					132
							2	9									
11	0		8814	-0-	8814	25376	273	1	8466	2	Y	68	73	1			127
							75	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

06	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3404	2	35	9	Y	32					143
07	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	3326	2	72	9	Y	65	166	1			42
08	4030	X	3136	-0-	-894	-0-	3136	2			Y	-0-					42
09	0		3288	-0-	3288	3288	3278	2	10	9	Y	9					51
10	0		3385	-0-	3385	6673	3362	2	23	9	Y	21					72
11	0		3107	-0-	3107	9780	3079	2	28	9	Y	25					97

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

06	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	324	1	4666	2	Y	3					281
							3	9									
07	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	335	1	4605	2	Y	33					314
							36	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	335	1	5601	2	Y	8	166	1			156
							9	9									
09	0		5663	-0-	5663	5663	324	1	5339	2	Y	-0-					156
10	0		5415	-0-	5415	11078	335	1	5063	2	Y	15					171
							17	9									
11	0		5404	-0-	5404	16482	324	1	5078	2	Y	2					173
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	313	1	3729	2	Y	1					169
							1	9									
07	4371	X	3243	-0-	-1128	-0-	292	1	2951	2	Y	-0-					169
08	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	330	1	3479	2	Y	-0-					169
09	0		3885	-0-	3885	3885	315	1	3570	2	Y	-0-					169
10	0		4220	-0-	4220	8105	335	1	3885	2	Y	-0-	139	1			30
11	0		3766	-0-	3766	11871	324	1	3442	2	Y	-0-					30

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
06	17730	X	17491	-0-	-239	-0-	17452	2	39	9	Y	35					132
07	18507	X	17890	-0-	-617	-0-	17838	2	52	9	Y	47					179
08	18507	X	17363	-0-	-1144	-0-	17323	2	40	9	Y	36					215
09	0		16100	-0-	16100	16100	16094	2	6	9	Y	5					220
10	0		15511	-0-	15511	31611	15491	2	20	9	Y	18	173	1			65
11	0		15327	-0-	15327	46938	15327	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
06	7440	X	4584	-0-	-2856	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	2748	-0-	-4940	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	36	1	8837	2	N	-0-					-0-
09	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	144	1	9785	2	N	-0-					-0-
10	0		9035	-0-	9035	9035	139	1	8896	2	N	-0-					-0-
11	0		9262	-0-	9262	18297	138	1	9124	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
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	17	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	0		6618	-0-	6618	6618	62	1	6556	2	N	-0-					-0-
10	0		6449	-0-	6449	13067	59	1	6390	2	N	-0-					-0-
11	0		5952	-0-	5952	19019	56	1	5896	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
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	119	1	1877	2	N	-0-					2
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	2007	2	N	-0-					2
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	2	N	-0-					2
09	0		1800	-0-	1800	1800	158	1	1642	2	N	-0-					2
10	0		1657	-0-	1657	3457	150	1	1507	2	N	-0-					2
11	0		1441	-0-	1441	4898	113	1	1328	2	N	-0-					2

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
06	4620	X	3590	-0-	-1030	-0-	205	1	3385	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3764	-0-	-1165	-0-	212	1	3552	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	212	1	3538	2	Y	-0-					-0-
09	0		3269	-0-	3269	3269	206	1	3063	2	Y	-0-					-0-
10	0		3275	-0-	3275	6544	214	1	3061	2	Y	-0-					-0-
11	0		3382	-0-	3382	9926	207	1	3175	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	3750	X	2986	-0-	-764	-0-	847	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3140	-0-	-735	-0-	827	1	2313	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	824	1	2139	2	Y	-0-					-0-
09	0		2806	-0-	2806	2806	779	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	0		2774	-0-	2774	5580	799	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	0		2094	-0-	2094	7674	823	1	1271	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
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2133	2	N	1	24	1			42
							1	9									
07	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	132	1	2192	2	N	-0-					42
08	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	139	1	2240	2	N	-0-					42
09	0		2324	-0-	2324	2324	145	1	2179	2	N	-0-					42
10	0		2657	-0-	2657	4981	151	1	2502	2	N	4					46
							4	9									
11	0		2619	-0-	2619	7600	151	1	2461	2	N	6					52
							7	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

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
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	148	1	5758	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5815	-0-	-633	-0-	159	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5770	-0-	-678	-0-	159	1	5611	2	N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	156	1	6243	2	N	-0-					-0-
10	0		6975	-0-	6975	6975	166	1	6809	2	N	-0-					-0-
11	0		5801	-0-	5801	12776	161	1	5640	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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	58	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	0		2393	-0-	2393	2393	61	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	0		2544	-0-	2544	4937	65	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	0		2521	-0-	2521	7458	63	1	2458	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
06	6450	X	3937	-0-	-2513	-0-	778	1	3159	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	1466	-0-	-5416	-0-	804	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	804	-0-	-6078	-0-	804	1			Y	-0-					-0-
09	0		778	-0-	778	778	778	1			Y	-0-					-0-
10	0		6639	-0-	6639	7417	804	1	5835	2	Y	-0-					-0-
11	0		9694	-0-	9694	17111	760	1	8934	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
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	289	1	2566	2	N	-0-					2
07	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	330	1	2551	2	N	-0-					2
08	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	335	1	2612	2	N	-0-					2
09	0		2722	-0-	2722	2722	286	1	2436	2	N	-0-					2
10	0		2973	-0-	2973	5695	294	1	2679	2	N	-0-					2
11	0		2706	-0-	2706	8401	276	1	2430	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
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	863	1	2888	2	Y	-0-					94
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	865	1	3455	2	Y	-0-					94
08	3100	N	4187	-0-	1087	1087	614	1	3573	2	Y	-0-					94
09	0		4747	-0-	4747	5834	356	1	4391	2	Y	-0-					94
10	0		4411	-0-	4411	10245	255	1	4155	2	Y	1					95
							1	9									
11	0		4127	-0-	4127	14372	230	1	3843	2	Y	49	53	1			91
							54	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
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	819	1	2279	2	Y	-0-					113
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	818	1	2509	2	Y	-0-					113
08	3100	N	3490	-0-	390	390	711	1	2779	2	Y	-0-					113
09	0		3619	-0-	3619	4009	349	1	3270	2	Y	-0-					113
10	0		3796	-0-	3796	7805	294	1	3500	2	Y	2					115
							2	9									
11	0		4674	-0-	4674	12479	346	1	4264	2	Y	58	63	1			110
							64	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
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1620	2	50	9	Y	45	45	1			37
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			Y	-0-					37
08	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			Y	-0-					37
09	0		1264	-0-	1264	1264	1264	2			Y	-0-					37
10	0		1222	-0-	1222	2486	1222	2			Y	-0-					37
11	0		1171	-0-	1171	3657	1171	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
06	9030	X	8834	-0-	-196	-0-	8792	2	42	9	Y	38					138
07	9331	X	8771	-0-	-560	-0-	8708	2	63	9	Y	57	178	1			17
08	9083	X	8364	-0-	-719	-0-	8364	2			Y	-0-					17
09	0		8558	-0-	8558	8558	8558	2			Y	-0-					17
10	0		8538	-0-	8538	17096	8538	2			Y	-0-					17
11	0		8481	-0-	8481	25577	8481	2			Y	-0-					17

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2022 - WELL PLUGGED 10/26/22

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
06	7710	X	7368	-0-	-342	-0-	7368	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	4646	-0-	-3321	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	5494	-0-	-2380	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	0		4835	-0-	4835	4835	4835	2			Y	-0-					-0-
10	0		5089	-0-	5089	9924	5089	2			Y	-0-					-0-
11	0		6609	-0-	6609	16533	6609	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
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1511	-0-	1511	1512	1511	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7722	-0-	7722	9234	7722	2			Y	-0-					-0-
09	0		5829	-0-	5829	15063	5829	2			Y	-0-					-0-
10	0		6231	-0-	6231	21294	6231	2			Y	-0-					-0-
11	0		5822	-0-	5822	27116	5822	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1041	-0-	1041	1041	1041	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8399	-0-	8399	9440	8399	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8461	-0-	8461	17901	8461	2			Y	-0-					-0-
10	0		8016	-0-	8016	25917	8016	2			Y	-0-					-0-
11	0		7673	-0-	7673	33590	7673	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
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	89	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	91	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	92	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	0		2164	-0-	2164	2164	88	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	0		2185	-0-	2185	4349	86	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	0		2048	-0-	2048	6397	65	1	1983	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
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	329	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	338	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	331	1	3011	2	N	-0-					-0-
09	0		3162	-0-	3162	3162	330	1	2832	2	N	-0-					-0-
10	0		3281	-0-	3281	6443	340	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	0		3152	-0-	3152	9595	337	1	2815	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
06	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	190	1	3506	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	192	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	195	1	3687	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	193	1	3569	2	N	-0-					-0-
10	0		3685	-0-	3685	3685	204	1	3481	2	N	-0-					-0-
11	0		3520	-0-	3520	7205	191	1	3329	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
06	5430	X	5359	-0-	-71	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
10	0		5898	-0-	5898	5898	5898	2			Y	-0-					-0-
11	0		5666	-0-	5666	11564	5666	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
06	7170	X	6868	-0-	-302	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7016	-0-	-393	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6735	-0-	-285	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-
10	0		7038	-0-	7038	7038	7038	2			Y	-0-					-0-
11	0		6707	-0-	6707	13745	6707	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	849	1	4733	2	Y	-0-					106
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	877	1	5197	2	Y	32					138
							35	9									
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	877	1	5523	2	Y	27					165
							30	9									
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	849	1	5004	2	Y	-0-					165
10	0		5509	-0-	5509	5509	335	1	5174	2	Y	-0-					165
11	0		5349	-0-	5349	10858	324	1	4993	2	Y	29					194
							32	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	149	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	154	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	167	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	0		1580	-0-	1580	1580	147	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	0		1659	-0-	1659	3239	148	1	1511	2	N	-0-					-0-
11	0		1509	-0-	1509	4748	133	1	1376	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-
07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
09	0		4890	-0-	4890	4890	4890	2			Y	-0-					-0-
10	0		2983	-0-	2983	7873	2983	2			Y	-0-					-0-
11	0		3371	-0-	3371	11244	3371	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					44
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					44
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					44
09	0		1044	-0-	1044	1044	1044	2			Y	-0-					44
10	0		884	-0-	884	1928	884	2			Y	-0-					44
11	0		907	-0-	907	2835	907	2			Y	-0-					44

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	2570	1	7629	2	Y	-0-					41
07	11408	X	9374	-0-	-2034	-0-	2656	1	6718	2	Y	-0-					41
08	11408	X	9940	-0-	-1468	-0-	2656	1	7284	2	Y	-0-					41
09	0		9369	-0-	9369	9369	2570	1	6799	2	Y	-0-					41
10	0		8595	-0-	8595	17964	2631	1	5964	2	Y	-0-					41
11	0		6947	-0-	6947	24911	2570	1	4377	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
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	370	1	515	2	Y	-0-			4
07	1116	N	689	-0-	-427	-0-	382	1	307	2	Y	-0-			4
08	899	N	563	-0-	-336	-0-	382	1	181	2	Y	-0-			4
09	900	N	451	-0-	-449	-0-	370	1	81	2	Y	-0-			4
10	0		379	-0-	379	379	379	1			Y	-0-			4
11	0		370	-0-	370	749	370	1			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
06	5820	X	5275	-0-	-545	-0-	121	1	5154	2	N	-0-			5
07	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	126	1	5546	2	N	-0-			5
08	6045	X	5629	-0-	-416	-0-	126	1	5503	2	N	-0-			5
09	0		5730	-0-	5730	5730	122	1	5608	2	N	-0-			5
10	0		5355	-0-	5355	11085	126	1	5229	2	N	-0-			5
11	0		5057	-0-	5057	16142	121	1	4936	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0		-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
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	308	1	4813	2	N	-0-			-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	312	1	4688	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	308	1	4068	2	N	-0-			-0-
09	0		4045	-0-	4045	4045	258	1	3787	2	N	-0-			-0-
10	0		4231	-0-	4231	8276	274	1	3957	2	N	-0-			-0-
11	0		4606	-0-	4606	12882	301	1	4305	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
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-			18
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			Y	-0-			18
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			Y	-0-			18
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-			18
10	0		6437	-0-	6437	6437	6437	2			Y	-0-			18
11	0		6250	-0-	6250	12687	6250	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
06	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3585	2	53	9	Y	48			94
07	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3778	2	23	9	Y	21			115
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3743	2	3	9	Y	3			118
09	0		3566	-0-	3566	3566	3558	2	8	9	Y	7			125
10	0		3647	-0-	3647	7213	3645	2	2	9	Y	2			127
11	0		3521	-0-	3521	10734	3521	2			Y	-0-			127

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
06	8520	X	7815	-0-	-705	-0-	7815	2			N	-0-			32
07	8804	X	8567	-0-	-237	-0-	8567	2			N	-0-			32
08	8804	X	8478	-0-	-326	-0-	8478	2			N	-0-			32
09	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-			32
10	0		8431	-0-	8431	8431	8431	2			N	-0-			32
11	0		7965	-0-	7965	16396	7965	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
06	2880	X	2088	-0-	-792	-0-	303	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	320	1	3307	2	N	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	323	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	331	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	0		4433	-0-	4433	4433	349	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	0		4361	-0-	4361	8794	363	1	3998	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
06	4920	X	4820	-0-	-100	-0-	4820	2			Y	-0-					23
07	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4902	2	22	9	Y	20					43
08	5053	X	4909	-0-	-144	-0-	4903	2	6	9	Y	5					48
09	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	4717	2	15	9	Y	14					62
10	0		5027	-0-	5027	5027	5020	2	7	9	Y	6					68
11	0		4767	-0-	4767	9794	4752	2	15	9	Y	14					82

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	324	1	3777	2	Y	15					205
							17	9									
07	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	194	1	3196	2	Y	5					210
							6	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	313	1	4022	2	Y	-0-					210
09	0		4159	-0-	4159	4159	324	1	3835	2	Y	-0-					210
10	0		4007	-0-	4007	8166	335	1	3669	2	Y	3	165	1			48
							3	9									
11	0		3691	-0-	3691	11857	324	1	3328	2	Y	35					83
							39	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
06	11940	X	11747	-0-	-193	-0-	11747	2			N	-0-					19
07	12307	X	11053	-0-	-1254	-0-	35	1	11018	2	N	-0-					19
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					19
09	11910	X	11809	-0-	-101	-0-	11809	2			N	-0-					19
10	0		11942	-0-	11942	11942	11942	2			N	-0-					19
11	0		11462	-0-	11462	23404	11462	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
06	10650	X	9529	-0-	-1121	-0-	9529	2			N	-0-					96
07	10199	X	9405	-0-	-794	-0-	9405	2			N	-0-					96
08	10106	X	9726	-0-	-380	-0-	9726	2			N	-0-					96
09	9540	X	9518	-0-	-22	-0-	9518	2			N	-0-					96
10	0		9569	-0-	9569	9569	9569	2			N	-0-					96
11	0		9509	-0-	9509	19078	9509	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
06	4050	X	3473	-0-	-577	-0-	739	1	2734	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3581	-0-	-604	-0-	770	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3367	-0-	-787	-0-	819	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	0		3237	-0-	3237	3237	612	1	2625	2	N	-0-					-0-
10	0		3400	-0-	3400	6637	634	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	0		2636	-0-	2636	9273	584	1	2052	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	656	1	3652	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	657	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3874	-0-	-714	-0-	683	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3642	-0-	-798	-0-	503	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	0		3287	-0-	3287	3287	526	1	2761	2	N	-0-					-0-
11	0		3069	-0-	3069	6356	476	1	2593	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	395	1	2009	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2207	-0-	-862	-0-	390	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1814	-0-	-1255	-0-	396	1	1418	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2278	-0-	-692	-0-	220	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	0		3319	-0-	3319	3319	213	1	3106	2	N	-0-					-0-
11	0		3237	-0-	3237	6556	217	1	3020	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	804	-0-	-666	-0-	804	1			Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	1			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	1136	1			Y	-0-					-0-
11	0		1112	-0-	1112	2248	1112	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3303	-0-	-1647	-0-	625	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	906	1	4733	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3978	-0-	-1137	-0-	995	1	2983	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	951	1	3770	2	Y	-0-					-0-
10	0		4288	-0-	4288	4288	876	1	3412	2	Y	-0-					-0-
11	0		4381	-0-	4381	8669	807	1	3574	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2238	-0-	2238	2238	420	1	1818	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5519	-0-	5519	7757	477	1	5042	2	Y	-0-					-0-
11	0		4201	-0-	4201	11958	470	1	3731	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	547	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	591	1	4254	2	Y	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	674	1	4754	2	Y	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	490	1	3526	2	Y	-0-					-0-
10	0		4654	-0-	4654	4654	608	1	4046	2	Y	-0-					-0-
11	0		4095	-0-	4095	8749	534	1	3561	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	3951	2			Y	-0-					8
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					8
08	4092	X	3390	-0-	-702	-0-	3390	2			Y	-0-					8
09	3960	X	3116	-0-	-844	-0-	3116	2			Y	-0-					8
10	0		3974	-0-	3974	3974	3974	2			Y	-0-					8
11	0		3698	-0-	3698	7672	3696	2	2	9	Y	2					10

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4757	-0-	-133	-0-	603	1	4148	2	Y	5					86
							6	9									
07	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	623	1	4212	2	Y	-0-					86
08	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	623	1	3899	2	Y	-0-					86
09	0		4456	-0-	4456	4456	603	1	3853	2	Y	-0-					86
10	0		4783	-0-	4783	9239	623	1	4160	2	Y	-0-					86
11	0		4374	-0-	4374	13613	601	1	3696	2	Y	70					156
							77	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5249	2	1	9	Y	1					10
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					10
08	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	2			Y	-0-					10
09	0		4800	-0-	4800	4800	4800	2			Y	-0-					10
10	0		5055	-0-	5055	9855	5055	2			Y	-0-					10
11	0		4660	-0-	4660	14515	4656	2	4	9	Y	4					14

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	526	1	3245	2	Y	-0-					8
07	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	544	1	3257	2	Y	-0-					8
08	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	543	1	3190	2	Y	-0-					8
09	3960	X	3707	-0-	-253	-0-	526	1	3181	2	Y	-0-					8
10	0		4023	-0-	4023	4023	544	1	3479	2	Y	-0-					8
11	0		3819	-0-	3819	7842	524	1	3293	2	Y	2					10
							2	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					22
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					22
08	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	5971	2			N	-0-					22
09	5850	X	5254	-0-	-596	-0-	5254	2			N	-0-					22
10	0		4415	-0-	4415	4415	4415	2			N	-0-					22
11	0		6016	-0-	6016	10431	1114	1	4902	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	271	1	3479	2	N	-0-					1
07	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	288	1	3530	2	N	-0-					1
08	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	280	1	3447	2	N	-0-					1
09	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	272	1	3354	2	N	-0-					1
10	0		3702	-0-	3702	3702	281	1	3421	2	N	-0-					1
11	0		3573	-0-	3573	7275	272	1	3301	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
06	5490	X	5249	-0-	-241	-0-	258	1	4991	2	N	-0-					3
07	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	275	1	5080	2	N	-0-					3
08	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	267	1	4960	2	N	-0-					3
09	5490	X	5016	-0-	-474	-0-	259	1	4757	2	N	-0-					3
10	0		5149	-0-	5149	5149	268	1	4881	2	N	-0-					3
11	0		4784	-0-	4784	9933	255	1	4529	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3706	-0-	-554	-0-	275	1	3431	2	N	-0-					2
07	4402	X	3728	-0-	-674	-0-	293	1	3435	2	N	-0-					2
08	4030	X	3624	-0-	-406	-0-	284	1	3340	2	N	-0-					2
09	0		3499	-0-	3499	3499	276	1	3223	2	N	-0-					2
10	0		3660	-0-	3660	7159	285	1	3375	2	N	-0-					2
11	0		3407	-0-	3407	10566	276	1	3131	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10035	-0-	-645	-0-	280	1	9688	2	Y	61	80	1			71
							67	9									
07	11036	X	9946	-0-	-1090	-0-	294	1	9605	2	Y	43	76	1			38
							47	9									
08	11036	X	9526	-0-	-1510	-0-	300	1	9159	2	Y	61	73	1			26
							67	9									
09	0		9469	-0-	9469	9469	296	1	9093	2	Y	73	78	1			21
							80	9									
10	0		10028	-0-	10028	19497	284	1	9666	2	Y	71	72	1			20
							78	9									
11	0		9315	-0-	9315	28812	271	1	8950	2	Y	85	83	1			22
							94	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	4921	2			Y	-0-					184
07	5177	X	5055	-0-	-122	-0-	5003	2	52	9	Y	47	188	1			43
08	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	4792	2	35	9	Y	32					75
09	0		4702	-0-	4702	4702	4648	2	54	9	Y	49					124
10	0		4825	-0-	4825	9527	4822	2	3	9	Y	3					127
11	0		4923	-0-	4923	14450	4923	2			Y	-0-					127

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	353	1	12346	2	N	-0-					-0-
07	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	365	1	12522	2	N	-0-					-0-
08	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	365	1	12472	2	N	-0-					-0-
09	0		12828	-0-	12828	12828	352	1	12476	2	N	-0-					-0-
10	0		13106	-0-	13106	25934	366	1	12740	2	N	-0-					-0-
11	0		12481	-0-	12481	38415	357	1	12124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022

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
06	6330	X	6236	-0-	-94	-0-	238 23	1 9	5975	2	Y	21	27	1			24
07	6479	X	6326	-0-	-153	-0-	241 15	1 9	6070	2	Y	14	25	1			13
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	246 22	1 9	6250	2	Y	20	24	1			9
09	0		6100	-0-	6100	6100	226 26	1 9	5848	2	Y	24	26	1			7
10	0		6375	-0-	6375	12475	262 26	1 9	6087	2	Y	24	24	1			7
11	0		5968	-0-	5968	18443	258 31	1 9	5679	2	Y	28	28	1			7

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 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
06	7590	X	7374	-0-	-216	-0-	7373	2	1	9	Y	1					163
07	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	7492	2	48	9	Y	44	187	1			20
08	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7416	2	24	9	Y	22					42
09	0		7216	-0-	7216	7216	7216	2			Y	-0-					42
10	0		7525	-0-	7525	14741	7525	2			Y	-0-					42
11	0		7664	-0-	7664	22405	7664	2			Y	-0-					42

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8263	-0-	-317	-0-	8248	2	15	9	Y	14	172	1			82
07	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	8407	2	11	9	Y	10					92
08	8680	X	8495	-0-	-185	-0-	8494	2	1	9	Y	1					93
09	0		8233	-0-	8233	8233	8221	2	12	9	Y	11					104
10	0		8386	-0-	8386	16619	8372	2	14	9	Y	13					117
11	0		8294	-0-	8294	24913	8281	2	13	9	Y	12					129

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	11528	-0-	-112	-0-	100 8	1 9	11420	2	Y	7					13
07	12028	X	11613	-0-	-415	-0-	107 7	1 9	11499	2	Y	6					19
08	12028	X	11434	-0-	-594	-0-	101 8	1 9	11325	2	Y	7					26
09	0		10785	-0-	10785	10785	96 8	1 9	10681	2	Y	7					33
10	0		10975	-0-	10975	21760	101 9	1 9	10865	2	Y	8	23	1			18
11	0		10021	-0-	10021	31781	104 21	1 9	9896	2	Y	19					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

06	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	269	1	12294	2	N	-0-					-0-
07	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	278	1	12447	2	N	-0-					-0-
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	278	1	12351	2	N	-0-					-0-
09	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	267	1	12281	2	N	-0-					-0-
10	0		12654	-0-	12654	12654	277	1	12377	2	N	-0-					-0-
11	0		12397	-0-	12397	25051	271	1	12126	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	74	1	6020	2	Y	46					81
							51	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	71	1	5163	2	Y	36					117
							40	9									
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	77	1	4788	2	Y	42					159
							46	9									
09	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	72	1	4233	2	Y	45					204
							50	9									
10	0		5294	-0-	5294	5294	70	1	5170	2	Y	49	144	1			109
							54	9									
11	0		6205	-0-	6205	11499	65	1	6009	2	Y	119					228
							131	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3800	-0-	-1563	-0-	18	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	0		6513	-0-	6513	6513	101	1	6412	2	N	-0-					-0-
10	0		6126	-0-	6126	12639	95	1	6031	2	N	-0-					-0-
11	0		5174	-0-	5174	17813	83	1	5091	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					71
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			Y	-0-					71
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1079	1	380	2	Y	-0-					71
09	0		2507	-0-	2507	2507	1044	1	1463	2	Y	-0-					71
10	0		2717	-0-	2717	5224	1079	1	1638	2	Y	-0-					71
11	0		2678	-0-	2678	7902	1044	1	1634	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					191
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					191
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					191
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

06	5130	X	4751	-0-	-379	-0-	368	1	4383	2	N	-0-					2
07	5301	X	4917	-0-	-384	-0-	392	1	4525	2	N	-0-					2
08	5301	X	4839	-0-	-462	-0-	380	1	4459	2	N	-0-					2
09	0		4663	-0-	4663	4663	369	1	4294	2	N	-0-					2
10	0		4810	-0-	4810	9473	382	1	4428	2	N	-0-					2
11	0		4532	-0-	4532	14005	370	1	4162	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

06	7470	X	7395	-0-	-75	-0-	317	1	7033	2	Y	41	54	1			47
							45	9									
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	342	1	7724	2	Y	29	51	1			25
							32	9									
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	332	1	7509	2	Y	41	49	1			17
							45	9									
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	321	1	7643	2	Y	49	52	1			14
							54	9									
10	0		8130	-0-	8130	8130	322	1	7755	2	Y	48	48	1			14
							53	9									
11	0		7984	-0-	7984	16114	312	1	7610	2	Y	56	55	1			15
							62	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

06	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	238	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	228	1	6257	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6281	-0-	-632	-0-	214	1	6067	2	N	-0-					-0-
09	0		6276	-0-	6276	6276	226	1	6050	2	N	-0-					-0-
10	0		5221	-0-	5221	11497	191	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	0		8325	-0-	8325	19822	303	1	8022	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

06	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	231	1	6190	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6475	-0-	-469	-0-	228	1	6247	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	218	1	6158	2	N	-0-					-0-
09	0		6223	-0-	6223	6223	224	1	5999	2	N	-0-					-0-
10	0		6397	-0-	6397	12620	235	1	6162	2	N	-0-					-0-
11	0		6229	-0-	6229	18849	224	1	6005	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-
08	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
09	0		6951	-0-	6951	6951	6951	2			Y	-0-					-0-
10	0		7089	-0-	7089	14040	7089	2			Y	-0-					-0-
11	0		6591	-0-	6591	20631	6591	2			Y	-0-					-0-

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
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10242	2	23	9	Y	21	27	1			24
07	10199	X	10028	-0-	-171	-0-	10013	2	15	9	Y	14	25	1			13
08	10199	X	9650	-0-	-549	-0-	9628	2	22	9	Y	20	24	1			9
09	0		9648	-0-	9648	9648	9622	2	26	9	Y	24	26	1			7
10	0		10229	-0-	10229	19877	10203	2	26	9	Y	24	24	1			7
11	0		9540	-0-	9540	29417	9509	2	31	9	Y	28	28	1			7

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	115	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	113	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	107	1	3030	2	N	-0-					-0-
09	0		3048	-0-	3048	3048	110	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	0		3147	-0-	3147	6195	113	1	3034	2	N	-0-					-0-
11	0		3118	-0-	3118	9313	110	1	3008	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	144	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	142	1	3884	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3700	-0-	-640	-0-	126	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	141	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	0		3927	-0-	3927	3927	141	1	3786	2	N	-0-					-0-
11	0		3678	-0-	3678	7605	130	1	3548	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	445	-0-	-1322	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	78	-0-	-1255	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8681	-0-	-979	-0-	547	1	8134	2	N	-0-					1
07	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	544	1	8349	2	N	-0-					1
08	9641	X	8901	-0-	-740	-0-	540	1	8361	2	N	-0-					1
09	0		8633	-0-	8633	8633	525	1	8108	2	N	-0-					1
10	0		9902	-0-	9902	18535	559	1	9343	2	N	-0-					1
11	0		9434	-0-	9434	27969	526	1	8908	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	162	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	154	1	2799	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	153	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	153	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	0		3099	-0-	3099	3099	144	1	2955	2	N	-0-					-0-
11	0		3071	-0-	3071	6170	154	1	2917	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
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	841	1	4081	2	Y	-0-					-0-
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	897	1	5084	2	Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	922	1	4910	2	Y	-0-					-0-
09	0		6928	-0-	6928	6928	788	1	6140	2	Y	-0-					-0-
10	0		8374	-0-	8374	15302	551	1	7823	2	Y	-0-					-0-
11	0		7483	-0-	7483	22785	509	1	6974	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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3265	-0-	-703	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	12	1	3282	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4048	-0-	-152	-0-	54	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	0		4966	-0-	4966	4966	65	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	0		5305	-0-	5305	10271	65	1	5240	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
06	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	107	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	104	1	2852	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	91	1	2586	2	N	-0-					-0-
09	0		2762	-0-	2762	2762	99	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	0		3055	-0-	3055	5817	110	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	0		2962	-0-	2962	8779	104	1	2858	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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	X	1457	-0-	-1543	-0-	602	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	769	1	1741	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2180	-0-	-765	-0-	685	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	0		2131	-0-	2131	2131	539	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	0		2149	-0-	2149	4280	574	1	1575	2	Y	-0-					-0-
11	0		2548	-0-	2548	6828	628	1	1920	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
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-

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
06	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	232	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2209	-0-	-457	-0-	240	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1766	-0-	-776	-0-	240	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	0		929	-0-	929	929	229	1	700	2	N	-0-					-0-
10	0		1508	-0-	1508	2437	241	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	0		1190	-0-	1190	3627	227	1	963	2	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
06	2220	X	1044	-0-	-1176	-0-	1044	1			Y	-0-					247
07	2294	X	1094	-0-	-1200	-0-	1079	1	15	9	Y	14	163	1			98
08	1085	X	1061	-0-	-24	-0-	1061	1			Y	-0-					98
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	694	1	761	2	Y	-0-					98
10	1085	X	780	-0-	-305	-0-	277	1	503	2	Y	-0-					98
11	0		4911	-0-	4911	4911	1038	1	3873	2	Y	-0-					98

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	6060	X	5976	-0-	-84	-0-	324	1	5643	2	Y	8					130
							9	9									
07	6262	X	6156	-0-	-106	-0-	335	1	5744	2	Y	70					200
							77	9									
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	335	1	5823	2	Y	33					233
							36	9									
09	5970	X	5685	-0-	-285	-0-	324	1	5361	2	Y	-0-					233
10	0		5434	-0-	5434	5434	335	1	5099	2	Y	-0-					233
*11	10826	X	5392	-0-	-5434	-0-	324	1	5068	2	Y	-0-	169	1			64

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

06	900	N	-0-	-0-	-900	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	849	1	5574	2	Y	-0-					183
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	881	1	6648	2	Y	34	161	1			56
							37	9									
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	454	1	7381	2	Y	20					76
							22	9									
09	0		7598	-0-	7598	7598	7598	2			Y	-0-					76
10	0		7943	-0-	7943	15541	7943	2			Y	-0-					76
11	0		7909	-0-	7909	23450	7901	2	8	9	Y	7					83

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

06	10440	X	10354	-0-	-86	-0-	10354	2			Y	-0-					-0-
07	10788	X	9426	-0-	-1362	-0-	9426	2			Y	-0-					-0-
08	10788	X	5279	-0-	-5509	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
09	0		4852	-0-	4852	4852	4852	2			Y	-0-					-0-
10	0		4714	-0-	4714	9566	4714	2			Y	-0-					-0-
11	0		4523	-0-	4523	14089	4523	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	280	1	4164	2	N	-0-					-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	295	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	292	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	0		4546	-0-	4546	4546	283	1	4263	2	N	-0-					-0-
10	0		4842	-0-	4842	9388	302	1	4540	2	N	-0-					-0-
11	0		4561	-0-	4561	13949	288	1	4273	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

06	5280	X	4888	-0-	-392	-0-	214	1	4674	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	221	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5279	-0-	-84	-0-	218	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	214	1	4919	2	N	-0-					-0-
10	0		5122	-0-	5122	5122	227	1	4895	2	N	-0-					-0-
11	0		4464	-0-	4464	9586	238	1	4226	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

06	4890	X	4448	-0-	-442	-0-	230	1	4218	2	N	-0-					1
07	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	252	1	4534	2	N	-0-					1
08	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	256	1	4565	2	N	-0-					1
09	0		4557	-0-	4557	4557	233	1	4324	2	N	-0-					1
10	0		4457	-0-	4457	9014	247	1	4210	2	N	-0-					1
11	0		4193	-0-	4193	13207	231	1	3962	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
06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	531	1	2658	2	N	-0-					10
07	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	543	1	2638	2	N	-0-					10
08	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	544	1	2725	2	N	-0-					10
09	0		3326	-0-	3326	3326	538	1	2788	2	N	-0-					10
10	0		3461	-0-	3461	6787	566	1	2895	2	N	-0-					10
11	0		2904	-0-	2904	9691	570	1	2334	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
06	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	402	1	3678	2	N	-0-					72
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	419	1	3906	2	N	-0-					72
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	424	1	3941	2	N	-0-					72
09	0		4224	-0-	4224	4224	408	1	3816	2	N	-0-					72
10	0		4586	-0-	4586	8810	421	1	4165	2	N	-0-					72
11	0		4038	-0-	4038	12848	392	1	3646	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
06	3960	X	3281	-0-	-679	-0-	237	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	245	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	245	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	0		3571	-0-	3571	3571	237	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	0		3790	-0-	3790	7361	245	1	3545	2	N	-0-					-0-
11	0		3673	-0-	3673	11034	237	1	3436	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
06	3420	X	2893	-0-	-527	-0-	23	1	2870	2	Y	-0-					44
07	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	23	1	3244	2	Y	6					50
							7	9									
08	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	23	1	3060	2	Y	-0-					50
09	0		2894	-0-	2894	2894	22	1	2864	2	Y	7					57
							8	9									
10	0		2503	-0-	2503	5397	23	1	2472	2	Y	7	27	1			37
							8	9									
11	0		2586	-0-	2586	7983	22	1	2564	2	Y	-0-					37

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
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	368	1	4168	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	380	1	4200	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	380	1	4088	2	N	-0-					-0-
09	0		4429	-0-	4429	4429	368	1	4061	2	N	-0-					-0-
10	0		4550	-0-	4550	8979	380	1	4170	2	N	-0-					-0-
11	0		4348	-0-	4348	13327	368	1	3980	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
06	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	224	1	3209	2	N	-0-					11
07	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	236	1	3172	2	N	-0-					11
08	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	223	1	3132	2	N	-0-					11
09	0		3401	-0-	3401	3401	227	1	3174	2	N	-0-					11
10	0		3582	-0-	3582	6983	241	1	3341	2	N	-0-					11
11	0		3309	-0-	3309	10292	257	1	3052	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
06	4230	X	3996	-0-	-234	-0-	294	1	3702	2	N	-0-					14
07	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	266	1	3635	2	N	-0-					14
08	4371	X	3642	-0-	-729	-0-	255	1	3387	2	N	-0-					14
09	0		4101	-0-	4101	4101	248	1	3853	2	N	-0-					14
10	0		4214	-0-	4214	8315	269	1	3945	2	N	-0-					14
11	0		3852	-0-	3852	12167	264	1	3588	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
06	10230	X	9375	-0-	-855	-0-	358	1	9017	2	N	-0-					1
07	10571	X	8727	-0-	-1844	-0-	412	1	8315	2	N	-0-					1
08	10571	X	9623	-0-	-948	-0-	406	1	9217	2	N	-0-					1
09	0		9065	-0-	9065	9065	391	1	8674	2	N	-0-					1
10	0		8036	-0-	8036	17101	396	1	7640	2	N	-0-					1
11	0		9348	-0-	9348	26449	373	1	8975	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
06	12150	X	10214	-0-	-1936	-0-	496	1	9718	2	N	-0-					1
07	12338	X	8537	-0-	-3801	-0-	471	1	8066	2	N	-0-					1
08	12338	X	9668	-0-	-2670	-0-	477	1	9191	2	N	-0-					1
09	0		8947	-0-	8947	8947	463	1	8484	2	N	-0-					1
10	0		9317	-0-	9317	18264	487	1	8830	2	N	-0-					1
11	0		9780	-0-	9780	28044	481	1	9299	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
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	180	1	2712	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	180	1	2788	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	170	1	2747	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	163	1	2621	2	N	-0-					-0-
10	0		3393	-0-	3393	3393	201	1	3192	2	N	-0-					-0-
11	0		3276	-0-	3276	6669	186	1	3090	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
06	4230	X	3125	-0-	-1105	-0-	183	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	185	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	179	1	2980	2	N	-0-					-0-
09	0		3023	-0-	3023	3023	173	1	2850	2	N	-0-					-0-
10	0		3347	-0-	3347	6370	186	1	3161	2	N	-0-					-0-
11	0		3367	-0-	3367	9737	183	1	3184	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
06	2700	N	2286	-0-	-414	-0-	145	1	2141	2	Y	-0-					19
07	2728	N	2573	-0-	-155	-0-	178	1	2395	2	Y	-0-					19
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	175	1	2549	2	Y	-0-					19
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	164	1	2353	2	Y	-0-					19
10	0		2565	-0-	2565	2565	166	1	2399	2	Y	-0-					19
11	0		2444	-0-	2444	5009	165	1	2279	2	Y	-0-					19

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
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	161	1	2598	2	Y	-0-					19
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	167	1	2699	2	Y	-0-					19
08	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	172	1	2752	2	Y	-0-					19
09	0		2718	-0-	2718	2718	172	1	2546	2	Y	-0-					19
10	0		2724	-0-	2724	5442	174	1	2550	2	Y	-0-					19
11	0		2541	-0-	2541	7983	163	1	2378	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	4470	X	4059	-0-	-411	-0-	193	1	3866	2	Y	-0-					19
07	4588	X	4202	-0-	-386	-0-	176	1	4026	2	Y	-0-					19
08	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	181	1	4122	2	Y	-0-					19
09	0		4118	-0-	4118	4118	178	1	3940	2	Y	-0-					19
10	0		4093	-0-	4093	8211	181	1	3912	2	Y	-0-					19
11	0		3925	-0-	3925	12136	164	1	3761	2	Y	-0-					19

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
06	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	153	1	3084	2	Y	-0-					19
07	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	158	1	3144	2	Y	-0-					19
08	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	154	1	3131	2	Y	-0-					19
09	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	152	1	2976	2	Y	-0-					19
10	0		3055	-0-	3055	3055	154	1	2901	2	Y	-0-					19
11	0		2874	-0-	2874	5929	148	1	2726	2	Y	-0-					19

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
06	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	668	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	714	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	915	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	753	1	1403	2	Y	-0-					-0-
10	0		1886	-0-	1886	1886	667	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	0		1496	-0-	1496	3382	651	1	845	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
06	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	780	1	1983	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	847	1	1935	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	1097	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	0		2624	-0-	2624	2624	911	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	0		2820	-0-	2820	5444	792	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	0		2631	-0-	2631	8075	803	1	1828	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
06	8700	X	7827	-0-	-873	-0-	7791	2	36	9	Y	33	53	1			46
07	8308	X	7626	-0-	-682	-0-	7600	2	26	9	Y	24					70
08	8308	X	6497	-0-	-1811	-0-	6472	2	25	9	Y	23	58	1			35
09	0		6814	-0-	6814	6814	6788	2	26	9	Y	24					59
10	0		7563	-0-	7563	14377	7460	2	103	9	Y	94	51	1			102
11	0		7053	-0-	7053	21430	7010	2	43	9	Y	39	55	1			86

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
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	421	1	4906	2	N	-0-					17
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	437	1	4897	2	N	-0-					17
08	5208	X	4842	-0-	-366	-0-	402	1	4440	2	N	-0-					17
09	0		4664	-0-	4664	4664	379	1	4285	2	N	-0-					17
10	0		4712	-0-	4712	9376	397	1	4315	2	N	-0-					17
11	0		4194	-0-	4194	13570	406	1	3788	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
06	5340	X	5299	-0-	-41	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	3459	-0-	-2059	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	3282	-0-	-2236	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
09	0		2913	-0-	2913	2913	2913	2			Y	-0-					-0-
10	0		3010	-0-	3010	5923	3010	2			Y	-0-					-0-
11	0		2837	-0-	2837	8760	2837	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4462	-0-	-777	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
09	0		4107	-0-	4107	4107	4107	2			Y	-0-					-0-
10	0		4060	-0-	4060	8167	4060	2			Y	-0-					-0-
11	0		3787	-0-	3787	11954	3787	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
06	6300	X	5366	-0-	-934	-0-	322	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5390	-0-	-1120	-0-	326	1	5064	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	328	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	0		5416	-0-	5416	5416	320	1	5096	2	N	-0-					-0-
10	0		5551	-0-	5551	10967	321	1	5230	2	N	-0-					-0-
11	0		5358	-0-	5358	16325	311	1	5047	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
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	202	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	177	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	163	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	0		2687	-0-	2687	2687	156	1	2531	2	N	-0-					-0-
10	0		3068	-0-	3068	5755	171	1	2897	2	N	-0-					-0-
11	0		3006	-0-	3006	8761	171	1	2835	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
06	2700	N	2393	-0-	-307	-0-	670	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1869	-0-	-766	-0-	634	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	183	-0-	-2328	-0-	183	1			Y	-0-					-0-
09	0		1277	-0-	1277	1277	460	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	0		2694	-0-	2694	3971	736	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	0		2601	-0-	2601	6572	670	1	1931	2	Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	324 17	1 9	3552	2	Y	15					150
07	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	329 19	1 9	3550	2	Y	17					167
08	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	335 13	1 9	3490	2	Y	12					179
09	0		3549	-0-	3549	3549	324 13	1 9	3212	2	Y	12					191
10	0		3510	-0-	3510	7059	335 14	1 9	3161	2	Y	13	172	1			32
11	0		3113	-0-	3113	10172	324 13	1 9	2776	2	Y	12					44

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	610	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	579	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	0		1124	-0-	1124	1124	600	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	0		1147	-0-	1147	2271	627	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	0		810	-0-	810	3081	553	1	257	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5973	-0-	-867	-0-	329	1	5644	2	Y	-0-					15
07	7068	X	5358	-0-	-1710	-0-	331	1	5027	2	Y	-0-					15
08	7068	X	5164	-0-	-1904	-0-	324	1	4840	2	Y	-0-					15
09	0		5547	-0-	5547	5547	353	1	5194	2	Y	-0-					15
10	0		5994	-0-	5994	11541	379	1	5615	2	Y	-0-					15
11	0		6394	-0-	6394	17935	363	1	6031	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					22
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					22
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	170	1	3623	2	Y	-0-					22
09	0		10838	-0-	10838	10838	10838	2			Y	-0-					22
10	0		10368	-0-	10368	21206	10368	2			Y	-0-					22
11	0		9808	-0-	9808	31014	9806	2	2	9	Y	2					24

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

06	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3825	2	10	9	Y	9					143
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4566	2	28	9	Y	25					168
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4797	2	3	9	Y	3					171
09	0		4663	-0-	4663	4663	4659	2	4	9	Y	4					175
10	0		4945	-0-	4945	9608	4925	2	20	9	Y	18					193
11	0		4446	-0-	4446	14054	4404	2	42	9	Y	38	169	1			62

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

06	3630	X	3215	-0-	-415	-0-	188	1	3027	2	Y	-0-					19
07	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	188	1	3278	2	Y	-0-					19
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	185	1	3515	2	Y	-0-					19
09	0		3290	-0-	3290	3290	174	1	3116	2	Y	-0-					19
10	0		3333	-0-	3333	6623	192	1	3141	2	Y	-0-					19
11	0		3227	-0-	3227	9850	200	1	3027	2	Y	-0-					19

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

06	5520	X	4699	-0-	-821	-0-	324	1	4340	2	Y	32					231
							35	9									
07	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	335	1	4797	2	Y	15	173	1			73
							17	9									
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	248	1	5928	2	Y	-0-					73
09	0		5299	-0-	5299	5299	5299	2			Y	-0-					73
10	0		4780	-0-	4780	10079	4780	2			Y	-0-					73
11	0		4410	-0-	4410	14489	4410	2			Y	-0-					73

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

06	8010	X	7772	-0-	-238	-0-	7747	2	25	9	Y	23					123
07	8277	X	7622	-0-	-655	-0-	7622	2			Y	-0-					123
08	7843	X	7671	-0-	-172	-0-	7671	2			Y	-0-					123
09	0		7246	-0-	7246	7246	7246	2			Y	-0-					123
10	0		7448	-0-	7448	14694	7448	2			Y	-0-					123
11	0		7247	-0-	7247	21941	7245	2	2	9	Y	2					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10826	2	54	9	Y	49	80	1			69
07	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10949	2	40	9	Y	36					105
08	10974	X	10584	-0-	-390	-0-	10545	2	39	9	Y	35	87	1			53
09	0		10070	-0-	10070	10070	10031	2	39	9	Y	35					88
10	0		9895	-0-	9895	19965	9739	2	156	9	Y	142	77	1			153
11	0		9709	-0-	9709	29674	9644	2	65	9	Y	59	83	1			129

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

06	7170	X	5795	-0-	-1375	-0-	150	1	5608	2	Y	34	54	1			47
							37	9									
07	7409	X	6140	-0-	-1269	-0-	157	1	5957	2	Y	24					71
							26	9									
08	6851	X	5792	-0-	-1059	-0-	161	1	5605	2	Y	24	59	1			36
							26	9									
09	0		5466	-0-	5466	5466	182	1	5258	2	Y	24					60
							26	9									
10	0		5496	-0-	5496	10962	182	1	5209	2	Y	95	52	1			103
							105	9									
11	0		6715	-0-	6715	17677	161	1	6510	2	Y	40	56	1			87
							44	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

06	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	325	1	3543	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	305	1	3449	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	290	1	3286	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3787	-0-	-203	-0-	280	1	3507	2	Y	-0-					-0-
10	0		3821	-0-	3821	3821	297	1	3524	2	Y	-0-					-0-
11	0		3839	-0-	3839	7660	266	1	3573	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

*05	13206	X	12757	-0-	-449	-0-	12713	2	44	9	Y	40					223
*06	13050	X	12013	-0-	-1037	-0-	12013	2			Y	-0-					223
*07	13485	X	12043	-0-	-1442	-0-	12032	2	11	9	Y	10					233
*08	13485	X	12184	-0-	-1301	-0-	12184	2			Y	-0-					233
*09	12780	X	11676	-0-	-1104	-0-	11662	2	14	9	Y	13					246
*10	12772	X	11836	-0-	-936	-0-	11834	2	2	9	Y	2					248
*11	12030	X	11142	-0-	-888	-0-	11142	2			Y	-0-					248

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	200	1	3532	2	N	-0-					12
07	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	206	1	3512	2	N	-0-					12
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	206	1	3595	2	N	-0-					12
09	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	200	1	3477	2	N	-0-					12
10	0		3982	-0-	3982	3982	206	1	3776	2	N	-0-					12
11	0		3605	-0-	3605	7587	199	1	3400	2	N	5					17
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	507	1	2091	2	N	1			20
							1	9							
07	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	524	1	2110	2	N	-0-			20
08	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	523	1	1984	2	N	-0-			20
09	2640	X	2481	-0-	-159	-0-	507	1	1974	2	N	-0-			20
10	0		2386	-0-	2386	2386	524	1	1862	2	N	-0-			20
11	0		2794	-0-	2794	5180	505	1	2275	2	N	13			33
							14	9							

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	507	1	2964	2	N	1			17
							1	9							
07	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	524	1	3016	2	N	-0-			17
08	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	523	1	2975	2	N	-0-			17
09	0		3492	-0-	3492	3492	507	1	2985	2	N	-0-			17
10	0		3797	-0-	3797	7289	524	1	3273	2	N	-0-			17
11	0		3506	-0-	3506	10795	505	1	2988	2	N	12			29
							13	9							

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	376	1	2861	2	N	-0-			10
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	389	1	2909	2	N	-0-			10
08	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	389	1	2785	2	N	-0-			10
09	0		3342	-0-	3342	3342	376	1	2966	2	N	-0-			10
10	0		3334	-0-	3334	6676	389	1	2945	2	N	-0-			10
11	0		2850	-0-	2850	9526	375	1	2469	2	N	5			15
							6	9							

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4845	-0-	-315	-0-	4834	2	11	9	Y	10			45
07	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	4840	2	43	9	Y	39			84
08	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	4802	2	4	9	Y	4			88
09	0		4642	-0-	4642	4642	4642	2			Y	-0-			88
10	0		4905	-0-	4905	9547	4905	2			Y	-0-			88
11	0		4834	-0-	4834	14381	4831	2	3	9	Y	3			91

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
06	7680	X	7435	-0-	-245	-0-	7435	2			Y	-0-			34
07	7936	X	7006	-0-	-930	-0-	7006	2			Y	-0-			34
08	7626	X	7137	-0-	-489	-0-	7136	2	1	9	Y	1			35
09	0		5598	-0-	5598	5598	142	1	5453	2	Y	3			38
							3	9							
10	0		7746	-0-	7746	13344	340	1	7406	2	Y	-0-			38
11	0		6765	-0-	6765	20109	644	1	6121	2	Y	-0-			38

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
06	9240	X	8465	-0-	-775	-0-	168	1	8297	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	8512	-0-	-1036	-0-	182	1	8330	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	8980	-0-	-475	-0-	182	1	8798	2	N	-0-			-0-
09	0		8534	-0-	8534	8534	178	1	8356	2	N	-0-			-0-
10	0		8881	-0-	8881	17415	190	1	8691	2	N	-0-			-0-
11	0		7961	-0-	7961	25376	183	1	7778	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10449	-0-	-861	-0-	180	1	10269	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10575	-0-	-1112	-0-	195	1	10380	2	N	-0-					-0-
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	194	1	11156	2	N	-0-					-0-
09	0		10675	-0-	10675	10675	191	1	10484	2	N	-0-					-0-
10	0		11180	-0-	11180	21855	203	1	10977	2	N	-0-					-0-
11	0		10860	-0-	10860	32715	196	1	10664	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	255	1	2908	2	N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	263	1	3211	2	N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	263	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	255	1	2741	2	N	-0-					-0-
10	0		3206	-0-	3206	3206	263	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	0		3668	-0-	3668	6874	255	1	3413	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3950	-0-	-340	-0-	218	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4181	-0-	-190	-0-	225	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	225	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	0		3932	-0-	3932	3932	218	1	3714	2	N	-0-					-0-
10	0		4124	-0-	4124	8056	225	1	3899	2	N	-0-					-0-
11	0		4001	-0-	4001	12057	218	1	3783	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7966	-0-	-614	-0-	255	1	7666	2	Y	41	62	1			52
							45	9									
07	8866	X	7992	-0-	-874	-0-	242	1	7710	2	Y	36	59	1			29
							40	9									
08	8711	X	7638	-0-	-1073	-0-	262	1	7341	2	Y	32					61
							35	9									
09	8280	X	7326	-0-	-954	-0-	254	1	7035	2	Y	34	59	1			36
							37	9									
10	0		7565	-0-	7565	7565	263	1	7262	2	Y	36	55	1			17
							40	9									
11	0		7254	-0-	7254	14819	255	1	6938	2	Y	55					72
							61	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	9664	-0-	-86	-0-	571	1	9060	2	Y	30					120
							33	9									
07	10075	X	9641	-0-	-434	-0-	542	1	9024	2	Y	68					188
							75	9									
08	10075	X	9490	-0-	-585	-0-	586	1	8885	2	Y	17	183	1			22
							19	9									
09	9750	X	9276	-0-	-474	-0-	569	1	8666	2	Y	37					59
							41	9									
10	0		9437	-0-	9437	9437	590	1	8811	2	Y	33					92
							36	9									
11	0		8937	-0-	8937	18374	571	1	8282	2	Y	76					168
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	11670	X	11106	-0-	-564	-0-	693	1	10324	2	Y	81	123	1			105
							89	9									
07	11966	X	11071	-0-	-895	-0-	658	1	10336	2	Y	70	117	1			58
							77	9									
08	11966	X	10827	-0-	-1139	-0-	711	1	10044	2	Y	65					123
							72	9									
09	11580	X	10363	-0-	-1217	-0-	691	1	9598	2	Y	67	118	1			72
							74	9									
10	0		10993	-0-	10993	10993	716	1	10199	2	Y	71	110	1			33
							78	9									
11	0		10704	-0-	10704	21697	693	1	9888	2	Y	112					145
							123	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	12575	-0-	-1225	-0-	324	1	12196	2	Y	50					188
							55	9									
07	12741	X	12453	-0-	-288	-0-	335	1	12086	2	Y	29					217
							32	9									
08	13361	X	11285	-0-	-2076	-0-	335	1	10950	2	Y	-0-					217
09	12930	X	10015	-0-	-2915	-0-	324	1	9658	2	Y	30					247
							33	9									
10	0		12129	-0-	12129	12129	335	1	11766	2	Y	25	173	1			99
							28	9									
11	0		9287	-0-	9287	21416	324	1	8963	2	Y	-0-					99

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
06	11490	X	11138	-0-	-352	-0-	189	1	10949	2	N	-0-					-0-
07	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	204	1	11687	2	N	-0-					-0-
08	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	204	1	11642	2	N	-0-					-0-
09	0		10637	-0-	10637	10637	186	1	10451	2	N	-0-					-0-
10	0		10413	-0-	10413	21050	175	1	10238	2	N	-0-					-0-
11	0		10204	-0-	10204	31254	170	1	10034	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
06	5640	X	5605	-0-	-35	-0-	432	1	5173	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5057	-0-	-771	-0-	450	1	4607	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	450	1	4453	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5345	-0-	-265	-0-	435	1	4910	2	Y	-0-					-0-
10	0		5352	-0-	5352	5352	448	1	4904	2	Y	-0-					-0-
11	0		5164	-0-	5164	10516	434	1	4730	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 #: 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
06	6240	X	6002	-0-	-238	-0-	470	1	5532	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	490	1	5740	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6170	-0-	-309	-0-	490	1	5680	2	Y	-0-					-0-
09	0		5777	-0-	5777	5777	474	1	5303	2	Y	-0-					-0-
10	0		5994	-0-	5994	11771	487	1	5507	2	Y	-0-					-0-
11	0		5831	-0-	5831	17602	473	1	5358	2	Y	-0-					-0-

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
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	604	1	6195	2	Y	-0-					8
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	629	1	6732	2	Y	-0-					8
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	629	1	6429	2	Y	-0-					8
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	609	1	6433	2	Y	-0-					8
10	0		7223	-0-	7223	7223	626	1	6597	2	Y	-0-					8
11	0		6932	-0-	6932	14155	607	1	6325	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 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
06	5130	X	4371	-0-	-759	-0-	4337	2	34	9	Y	31					113
07	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	4113	2	88	9	Y	80					193
08	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3456	2	58	9	Y	53					246
09	0		4434	-0-	4434	4434	4416	2	18	9	Y	16	167	1			95
10	0		4899	-0-	4899	9333	198	1	4616	2	Y	77					172
							85	9									
11	0		2673	-0-	2673	12006	2622	2	51	9	Y	46	164	1			54

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4633	-0-	-497	-0-	4588	2	45	9	Y	41					121
07	5177	X	4374	-0-	-803	-0-	4353	2	21	9	Y	19					140
08	5177	X	5084	-0-	-93	-0-	5081	2	3	9	Y	3					143
09	0		4917	-0-	4917	4917	4906	2	11	9	Y	10					153
10	0		4647	-0-	4647	9564	4636	2	11	9	Y	10					163
11	0		4847	-0-	4847	14411	4836	2	11	9	Y	10					173

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	10435	-0-	-1055	-0-	22	1	10400	2	Y	12					140
							13	9									
07	11873	X	10591	-0-	-1282	-0-	10581	2	10	9	Y	9					149
08	11625	X	10081	-0-	-1544	-0-	10073	2	8	9	Y	7					156
09	0		9399	-0-	9399	9399	9379	2	20	9	Y	18					174
10	0		9842	-0-	9842	19241	9832	2	10	9	Y	9					183
11	0		10123	-0-	10123	29364	10100	2	23	9	Y	21					204

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1636	-0-	-794	-0-	162	1	1406	2	N	62	107	1			62
							68	9									
07	2883	X	167	-0-	-2716	-0-	167	1			N	-0-					62
08	2945	X	167	-0-	-2778	-0-	167	1			N	-0-					62
09	0		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-					62
10	0		247	-0-	247	409	168	1	79	2	N	-0-					62
11	0		941	-0-	941	1350	3	1	938	2	N	-0-					62

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
06	8700	X	7931	-0-	-769	-0-	964	1	6967	2	N	-0-					11
07	8990	X	8136	-0-	-854	-0-	994	1	7132	2	N	9					20
							10	9									
08	8897	X	7789	-0-	-1108	-0-	1003	1	6779	2	N	6					26
							7	9									
09	8310	X	7222	-0-	-1088	-0-	933	1	6279	2	N	9	19	1			16
							10	9									
10	0		7685	-0-	7685	7685	973	1	6698	2	N	13					29
							14	9									
11	0		8317	-0-	8317	16002	971	1	7335	2	N	10	20	1			19
							11	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	20	1	7919	2	Y	53	110	1			40
							58	9									
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	22	1	8140	2	Y	3					43
							3	9									
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	24	1	8373	2	Y	-0-					43
09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	8	1	7829	2	Y	17					60
							19	9									
10	0		8482	-0-	8482	8482	9	1	8444	2	Y	26					86
							29	9									
11	0		7510	-0-	7510	15992	141	1	7329	2	Y	36					122
							40	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	4197	2	34	9	Y	31					41
07	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4106	2	46	9	Y	42					83
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5199	2	88	9	Y	80					163
09	0		5576	-0-	5576	5576	5535	2	41	9	Y	37					200
10	0		5993	-0-	5993	11569	5954	2	39	9	Y	35	177	1			58
11	0		4681	-0-	4681	16250	4671	2	10	9	Y	9					67

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	649	1	7716	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8601	-0-	-203	-0-	671	1	7930	2	Y	-0-					-0-
08	8804	X	8691	-0-	-113	-0-	671	1	8020	2	Y	-0-					-0-
09	0		8246	-0-	8246	8246	476	1	7770	2	Y	-0-					-0-
10	0		8304	-0-	8304	16550	8304	2			Y	-0-					-0-
11	0		6602	-0-	6602	23152	6602	2			Y	-0-					-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
06	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	324	1	2463	2	Y	40					115
							44	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	335	1	3149	2	Y	46					161
							51	9									
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	335	1	3275	2	Y	20	166	1			15
							22	9									
09	0		3476	-0-	3476	3476	324	1	3123	2	Y	26					41
							29	9									
10	0		3146	-0-	3146	6622	335	1	2782	2	Y	26					67
							29	9									
11	0		3013	-0-	3013	9635	324	1	2661	2	Y	25					92
							28	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	981	1	4982	2	N	-0-					109
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1011	1	6263	2	N	92					201
							101	9									
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1020	1	6706	2	N	67					268
							74	9									
09	0		7383	-0-	7383	7383	949	1	6333	2	N	92	194	1			166
							101	9									
10	0		7258	-0-	7258	14641	990	1	6133	2	N	123					289
							135	9									
11	0		7538	-0-	7538	22179	987	1	6437	2	N	104	200	1			193
							114	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6309	-0-	-21	-0-	106	1	6181	2	Y	20	55	1			13
							22	9									
07	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	48	1	6374	2	Y	-0-					13
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	14	1	6536	2	Y	-0-					13
09	0		6415	-0-	6415	6415	7	1	6408	2	Y	-0-					13
10	0		6455	-0-	6455	12870	8	1	6447	2	Y	-0-					13
11	0		6094	-0-	6094	18964	16	1	6078	2	Y	-0-					13

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8309	-0-	-751	-0-	8274	2	35	9	Y	32					312
07	9362	X	7064	-0-	-2298	-0-	65	1	6999	2	Y	-0-					312
08	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	7413	2	10	9	Y	9					321
09	0		5994	-0-	5994	5994	130	1	5843	2	Y	19					340
							21	9									
10	0		5238	-0-	5238	11232	335	1	4871	2	Y	29	169	1			200
							32	9									
11	0		6358	-0-	6358	17590	324	1	6021	2	Y	12					212
							13	9									

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
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11818	2	90	9	Y	82					188
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13529	2	74	9	Y	67					255
08	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13275	2	85	9	Y	77					332
09	0		12038	-0-	12038	12038	11968	2	70	9	Y	64	336	1			60
10	0		9813	-0-	9813	21851	9761	2	52	9	Y	47					107
11	0		9415	-0-	9415	31266	849	1	8521	2	Y	41					148
							45	9									

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
09	0		2152	-0-	2152	2152	2152	2			Y	-0-					-0-
10	0		2354	-0-	2354	4506	2354	2			Y	-0-					-0-
11	0		2235	-0-	2235	6741	2235	2			Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6909	-0-	-231	-0-	40	1	6869	2	Y	-0-					75
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	41	1	7536	2	Y	32					107
							35	9									
08	7378	X	7270	-0-	-108	-0-	41	1	7229	2	Y	-0-					107
09	0		6993	-0-	6993	6993	39	1	6914	2	Y	36					143
							40	9									
10	0		6680	-0-	6680	13673	41	1	6602	2	Y	34	136	1			41
							37	9									
11	0		6239	-0-	6239	19912	38	1	6201	2	Y	-0-					41

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4071	-0-	-1119	-0-	28	1	4043	2	Y	-0-					43
07	5363	X	4388	-0-	-975	-0-	29	1	4353	2	Y	5					48
							6	9									
08	5115	X	4513	-0-	-602	-0-	29	1	4484	2	Y	-0-					48
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	28	1	4525	2	Y	7					55
							8	9									
10	0		4578	-0-	4578	4578	29	1	4542	2	Y	6	25	1			36
							7	9									
11	0		4271	-0-	4271	8849	27	1	4244	2	Y	-0-					36

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	9537	-0-	-1473	-0-	1105	1	8395	2	Y	34					205
							37	9									
07	11377	X	8269	-0-	-3108	-0-	1147	1	7119	2	Y	3	177	1			31
							3	9									
08	11377	X	9806	-0-	-1571	-0-	1516	1	8282	2	Y	7					38
							8	9									
09	0		11025	-0-	11025	11025	1508	1	9483	2	Y	31					69
							34	9									
10	0		11405	-0-	11405	22430	1574	1	9831	2	Y	-0-					69
11	0		11188	-0-	11188	33618	1206	1	9979	2	Y	3					72
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4188	-0-	-852	-0-	439	1	3749	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3834	-0-	-1343	-0-	445	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3797	-0-	-1380	-0-	452	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	0		4087	-0-	4087	4087	450	1	3637	2	N	-0-					-0-
10	0		5426	-0-	5426	9513	507	1	4919	2	N	-0-					-0-
11	0		4908	-0-	4908	14421	467	1	4441	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	9450	-0-	-60	-0-	417	1	9033	2	N	-0-					1
07	9827	X	9234	-0-	-593	-0-	424	1	8810	2	N	-0-					1
08	9796	X	9418	-0-	-378	-0-	436	1	8982	2	N	-0-					1
09	0		8719	-0-	8719	8719	440	1	8279	2	N	-0-					1
10	0		10136	-0-	10136	18855	482	1	9654	2	N	-0-					1
11	0		9742	-0-	9742	28597	469	1	9273	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10922	-0-	-868	-0-	561	1	10361	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11638	-0-	-545	-0-	603	1	11035	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11125	-0-	-1058	-0-	591	1	10534	2	N	-0-					-0-
*09	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	581	1	12335	2	N	-0-					-0-
*10	11625	X	11448	-0-	-177	-0-	622	1	10826	2	N	-0-					-0-
11	0		10136	-0-	10136	10136	585	1	9551	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
09	0		1205	-0-	1205	1205	1205	1			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2177	-0-	-923	282	1226	1	951	2	N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	2819	1181	1	1356	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	586	1	4080	2	Y	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	607	1	4310	2	Y	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	603	1	4174	2	Y	-0-					-0-
09	0		4658	-0-	4658	4658	588	1	4070	2	Y	-0-					-0-
10	0		4825	-0-	4825	9483	605	1	4220	2	Y	-0-					-0-
11	0		4479	-0-	4479	13962	588	1	3891	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15180	X	14618	-0-	-562	-0-	14568	2	50	9	Y	45					189
07	15686	X	15022	-0-	-664	-0-	14979	2	43	9	Y	39	189	1			39
08	15469	X	14734	-0-	-735	-0-	14731	2	3	9	Y	3					42
09	0		14312	-0-	14312	14312	14281	2	31	9	Y	28					70
10	0		14663	-0-	14663	28975	14621	2	42	9	Y	38					108
11	0		14102	-0-	14102	43077	14078	2	24	9	Y	22					130

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11374	-0-	-326	-0-	11278	2	96	9	Y	87	133	1			104
07	12059	X	11485	-0-	-574	-0-	11444	2	41	9	Y	37					141
08	11904	X	11305	-0-	-599	-0-	11258	2	47	9	Y	43					184
09	0		10632	-0-	10632	10632	10611	2	21	9	Y	19					203
10	0		10810	-0-	10810	21442	10787	2	23	9	Y	21					224
11	0		10645	-0-	10645	32087	10613	2	32	9	Y	29	168	1			85

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
06	7470	X	6826	-0-	-644	-0-	6739	2	87	9	Y	79					316
07	7719	X	6747	-0-	-972	-0-	6741	2	6	9	Y	5					321
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			Y	-0-					321
09	0		6815	-0-	6815	6815	6815	2			Y	-0-					321
10	0		6741	-0-	6741	13556	6741	2			Y	-0-					321
11	0		7163	-0-	7163	20719	7162	2	1	9	Y	1					322

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
06	14280	X	14246	-0-	-34	-0-	14232	2	14	9	Y	13					96
07	14756	X	14417	-0-	-339	-0-	14377	2	40	9	Y	36					132
08	14756	X	14283	-0-	-473	-0-	14279	2	4	9	Y	4	107	1			29
09	0		13681	-0-	13681	13681	13670	2	11	9	Y	10					39
10	0		14057	-0-	14057	27738	14045	2	12	9	Y	11					50
11	0		13423	-0-	13423	41161	13420	2	3	9	Y	3					53

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
06	4440	X	3512	-0-	-928	-0-	562	1	2946	2	Y	4	13	1			23
							4	9									
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	643	1	3286	2	Y	-0-	10	1			13
08	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	675	1	3566	2	Y	-0-					13
09	0		3819	-0-	3819	3819	676	1	3143	2	Y	-0-	9	1			4
10	0		4317	-0-	4317	8136	696	1	3621	2	Y	-0-					4
11	0		4444	-0-	4444	12580	533	1	3911	2	Y	-0-					4

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
06	4800	X	3211	-0-	-1589	-0-	774	1	2437	2	Y	-0-					58
07	4960	X	1161	-0-	-3799	-0-	803	1	358	2	Y	-0-					58
08	4960	X	3285	-0-	-1675	-0-	1106	1	2171	2	Y	7					65
							8	9									
09	0		4804	-0-	4804	4804	1094	1	3690	2	Y	18					83
							20	9									
10	0		6088	-0-	6088	10892	1144	1	4944	2	Y	-0-					83
11	0		5534	-0-	5534	16426	847	1	4687	2	Y	-0-					83

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
06	5100	X	4386	-0-	-714	-0-	318	1	4056	2	Y	11					190
							12	9									
07	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	331	1	3805	2	Y	14					204
							15	9									
08	5270	X	4771	-0-	-499	-0-	335	1	4429	2	Y	6	177	1			33
							7	9									
09	0		4827	-0-	4827	4827	324	1	4488	2	Y	14					47
							15	9									
10	0		4917	-0-	4917	9744	335	1	4570	2	Y	11					58
							12	9									
11	0		4765	-0-	4765	14509	324	1	4441	2	Y	-0-					58

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
06	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	315	1	2770	2	N	41	71	1			47
							45	9									
07	3968	X	3031	-0-	-937	-0-	326	1	2705	2	N	-0-					47
08	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	325	1	2993	2	N	-0-					47
09	0		2997	-0-	2997	2997	316	1	2681	2	N	-0-					47
10	0		3073	-0-	3073	6070	327	1	2746	2	N	-0-					47
11	0		2264	-0-	2264	8334	6	1	2258	2	N	-0-					47

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
06	8160	X	7951	-0-	-209	-0-	7951	2			Y	-0-					66
07	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7849	2	40	9	Y	36					102
08	8432	X	7853	-0-	-579	-0-	7843	2	10	9	Y	9	72	1			39
09	0		7772	-0-	7772	7772	7737	2	35	9	Y	32					71
10	0		8066	-0-	8066	15838	8063	2	3	9	Y	3					74
11	0		7668	-0-	7668	23506	7644	2	24	9	Y	22					96

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
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	1			Y	-0-					55
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					55
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	377	1	156	2	Y	4					59
							4	9									
09	0		479	-0-	479	479	399	1	48	2	Y	29					88
							32	9									
10	0		394	-0-	394	873	394	1			Y	-0-					88
11	0		342	-0-	342	1215	178	1	164	2	Y	-0-					88

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
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	480	1	3713	2	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	497	1	3787	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	493	1	3658	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	481	1	3462	2	Y	-0-					-0-
10	0		3940	-0-	3940	3940	495	1	3445	2	Y	-0-					-0-
11	0		3755	-0-	3755	7695	481	1	3274	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
06	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	849	1	9455	2	Y	165					403
							182	9									
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	354	1	10870	2	Y	48	182	1			269
							53	9									
08	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11410	2	24	9	Y	22					291
09	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10968	2	28	9	Y	25					316
10	0		11967	-0-	11967	11967	11911	2	56	9	Y	51	169	1			198
11	0		11819	-0-	11819	23786	11813	2	6	9	Y	5					203

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
06	9090	X	8487	-0-	-603	-0-	8472	2	15	9	Y	14					256
07	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	8661	2			Y	-0-					256
08	9393	X	8764	-0-	-629	-0-	8755	2	9	9	Y	8	167	1			97
09	0		8151	-0-	8151	8151	8151	2			Y	-0-					97
10	0		8699	-0-	8699	16850	8699	2			Y	-0-					97
11	0		8511	-0-	8511	25361	8511	2			Y	-0-					97

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
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	374	1	6246	2	N	1	39	1			62
							1	9									
07	7347	X	6631	-0-	-716	-0-	378	1	6252	2	N	1					63
							1	9									
08	7347	X	6491	-0-	-856	-0-	374	1	6117	2	N	-0-					63
09	0		6257	-0-	6257	6257	354	1	5903	2	N	-0-					63
10	0		6387	-0-	6387	12644	354	1	6026	2	N	6					69
							7	9									
11	0		6108	-0-	6108	18752	344	1	5754	2	N	9					78
							10	9									

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
06	5940	X	5740	-0-	-200	-0-	407	1	5331	2	N	2	39	1			61
							2	9									
07	6107	X	5883	-0-	-224	-0-	415	1	5468	2	N	-0-					61
08	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	408	1	5354	2	N	-0-					61
09	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	389	1	5120	2	N	-0-					61
10	0		5526	-0-	5526	5526	462	1	5056	2	N	7					68
							8	9									
11	0		5211	-0-	5211	10737	447	1	4754	2	N	9					77
							10	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6067	-0-	-353	-0-	283	1	5784	2	N	-0-					1
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	293	1	6192	2	N	-0-					1
08	6634	X	6287	-0-	-347	-0-	325	1	5962	2	N	-0-					1
09	0		6106	-0-	6106	6106	279	1	5827	2	N	-0-					1
10	0		6192	-0-	6192	12298	298	1	5894	2	N	-0-					1
11	0		5991	-0-	5991	18289	246	1	5745	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
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3100	2	8	9	Y	7					33
07	2914	X	1593	-0-	-1321	-0-	1589	2	4	9	Y	4					37
08	2914	X	1764	-0-	-1150	-0-	1760	2	4	9	Y	4					41
09	3120	X	2530	-0-	-590	-0-	2523	2	7	9	Y	6					47
10	0		2746	-0-	2746	2746	2739	2	7	9	Y	6					53
11	0		2756	-0-	2756	5502	90	1	2659	2	Y	6					59
							7	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
06	7380	X	6769	-0-	-611	-0-	312	1	6457	2	N	-0-					1
07	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	302	1	6441	2	N	-0-					1
08	7440	X	6884	-0-	-556	-0-	333	1	6551	2	N	-0-					1
09	0		6692	-0-	6692	6692	277	1	6415	2	N	-0-					1
10	0		6766	-0-	6766	13458	315	1	6451	2	N	-0-					1
11	0		6554	-0-	6554	20012	306	1	6248	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5424	-0-	-756	-0-	5346	2	78	9	Y	71					128
07	6386	X	5645	-0-	-741	-0-	5622	2	23	9	Y	21					149
08	6169	X	5686	-0-	-483	-0-	5672	2	14	9	Y	13					162
09	0		5959	-0-	5959	5959	5850	2	109	9	Y	99					261
10	0		5688	-0-	5688	11647	5682	2	6	9	Y	5					266
11	0		5118	-0-	5118	16765	5108	2	10	9	Y	9	171	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	285	1	11049	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	10963	-0-	-972	-0-	307	1	10656	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10596	-0-	-1339	-0-	307	1	10289	2	N	-0-					-0-
09	0		10520	-0-	10520	10520	301	1	10219	2	N	-0-					-0-
10	0		10906	-0-	10906	21426	321	1	10585	2	N	-0-					-0-
11	0		9917	-0-	9917	31343	310	1	9607	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
06	6840	X	6462	-0-	-378	-0-	6447	2	15	9	Y	14					52
07	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	6860	2	11	9	Y	10					62
08	7068	X	5682	-0-	-1386	-0-	5673	2	9	9	Y	8					70
09	0		5489	-0-	5489	5489	5474	2	15	9	Y	14					84
10	0		5891	-0-	5891	11380	5878	2	13	9	Y	12					96
11	0		6057	-0-	6057	17437	260	1	5782	2	Y	14					110
							15	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
06	10530	X	7927	-0-	-2603	-0-	1134	1	6793	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	9627	-0-	-1998	-0-	1528	1	8099	2	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11116	-0-	-509	-0-	1396	1	9720	2	Y	-0-					-0-
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	1251	1	11041	2	Y	-0-					-0-
10	0		10168	-0-	10168	10168	1350	1	8818	2	Y	-0-					-0-
11	0		10974	-0-	10974	21142	1241	1	9733	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
06	6210	X	6061	-0-	-149	-0-	380	1	5681	2	Y	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	467	1	6937	2	Y	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	444	1	6734	2	Y	-0-					-0-
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	441	1	6351	2	Y	-0-					-0-
10	0		6967	-0-	6967	6967	469	1	6498	2	Y	-0-					-0-
11	0		6644	-0-	6644	13611	444	1	6200	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	7740	-0-	-1920	-0-	854	1	6884	2	Y	2					315
							2	9									
07	9982	X	8956	-0-	-1026	-0-	484	1	8451	2	Y	19					334
							21	9									
08	9982	X	9924	-0-	-58	-0-	9924	2			Y	-0-					334
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			Y	-0-					334
10	0		8820	-0-	8820	8820	8820	2			Y	-0-					334
11	0		8713	-0-	8713	17533	8713	2			Y	-0-					334

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
06	7710	X	7496	-0-	-214	-0-	690	1	6806	2	N	-0-					1
07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	784	1	8941	2	N	-0-					1
08	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	833	1	10481	2	N	-0-					1
09	0		11871	-0-	11871	11871	850	1	11021	2	N	-0-					1
10	0		13046	-0-	13046	24917	902	1	12144	2	N	-0-					1
11	0		12693	-0-	12693	37610	795	1	11898	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	5130	X	4362	-0-	-768	-0-	609	1	3744	2	Y	8					155
							9	9									
07	5301	X	4614	-0-	-687	-0-	619	1	3986	2	Y	8					163
							9	9									
08	5301	X	4710	-0-	-591	-0-	600	1	4102	2	Y	7					170
							8	9									
09	0		4734	-0-	4734	4734	584	1	4146	2	Y	4					174
							4	9									
10	9583	X	4849	-0-	-4734	-0-	425	1	4420	2	Y	4					178
							4	9									
11	0		4501	-0-	4501	4501	412	1	4088	2	Y	1					179
							1	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

06	5400	X	5146	-0-	-254	-0-	547	1	4599	2	Y	-0-					15
07	5580	X	5127	-0-	-453	-0-	563	1	4564	2	Y	-0-					15
08	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	546	1	4660	2	Y	-0-					15
09	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	531	1	4656	2	Y	-0-					15
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	356	1	5032	2	Y	-0-					15
11	0		4893	-0-	4893	4893	344	1	4549	2	Y	-0-					15

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	428	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	493	1	2689	2	Y	2					2
							2	9									
08	3100	N	5279	-0-	2179	2179	461	1	4808	2	Y	9					11
							10	9									
09	0		4922	-0-	4922	7101	365	1	4505	2	Y	47					58
							52	9									
10	0		6051	-0-	6051	13152	456	1	5575	2	Y	18	34	1			42
							20	9									
11	0		5635	-0-	5635	18787	348	1	5255	2	Y	29	36	1			35
							32	9									

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

06	750	X	446	-0-	-304	-0-	446	1			Y	-0-					-0-
07	775	X	398	-0-	-377	-0-	396	1	2	9	Y	2					2
08	899	N	678	-0-	-221	-0-	472	1	196	2	Y	9					11
							10	9									
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	461	1	2035	2	Y	47					58
							52	9									
10	0		2854	-0-	2854	2854	428	1	2406	2	Y	18	34	1			42
							20	9									
11	0		2629	-0-	2629	5483	417	1	2180	2	Y	29	36	1			35
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	630	X	346	-0-	-284	-0-	346	1			Y	-0-					-0-
07	651	X	397	-0-	-254	-0-	395	1	2	9	Y	2					2
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	469	1	359	2	Y	9					11
							10	9									
09	0		2497	-0-	2497	2497	441	1	2004	2	Y	47					58
							52	9									
10	0		1639	-0-	1639	4136	401	1	1218	2	Y	18	34	1			42
							20	9									
11	0		1756	-0-	1756	5892	459	1	1265	2	Y	29	36	1			35
							32	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
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	638	1	9132	2	Y	-0-					-0-
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	652	1	8959	2	Y	2					2
							2	9									
08	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	653	1	8801	2	Y	9					11
							10	9									
09	0		8069	-0-	8069	8069	503	1	7514	2	Y	47					58
							52	9									
10	0		7774	-0-	7774	15843	456	1	7298	2	Y	18	34	1			42
							20	9									
11	0		6994	-0-	6994	22837	380	1	6582	2	Y	29	36	1			35
							32	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
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	475	1	5055	2	Y	-0-					-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	461	1	5793	2	Y	2					2
							2	9									
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	423	1	6861	2	Y	9					11
							10	9									
09	0		6923	-0-	6923	6923	339	1	6532	2	Y	47					58
							52	9									
10	0		7556	-0-	7556	14479	389	1	7147	2	Y	18	34	1			42
							20	9									
11	0		7219	-0-	7219	21698	386	1	6801	2	Y	29	36	1			35
							32	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
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	1			Y	-0-					34
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	109	1	50	2	Y	-0-					34
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	108	1	12	2	Y	-0-					34
09	0		310	-0-	310	310	106	1	204	2	Y	-0-					34
10	0		110	-0-	110	420	110	1			Y	-0-					34
11	0		102	-0-	102	522	102	1			Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9733	-0-	-77	-0-	524	1	9209	2	Y	-0-					13
07	10137	X	9708	-0-	-429	-0-	540	1	9168	2	Y	-0-					13
08	10137	X	9515	-0-	-622	-0-	535	1	8980	2	Y	-0-					13
09	0		9645	-0-	9645	9645	524	1	9121	2	Y	-0-					13
10	0		9382	-0-	9382	19027	542	1	8840	2	Y	-0-					13
11	0		8865	-0-	8865	27892	503	1	8362	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	171	1	7413	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	184	1	7383	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7392	-0-	-420	-0-	184	1	7208	2	N	-0-					-0-
09	0		7362	-0-	7362	7362	180	1	7182	2	N	-0-					-0-
10	0		7384	-0-	7384	14746	192	1	7192	2	N	-0-					-0-
11	0		6907	-0-	6907	21653	186	1	6721	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4676	-0-	-4	-0-	438	1	4238	2	Y	-0-					71
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	454	1	4454	2	Y	-0-					71
08	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	450	1	4322	2	Y	-0-					71
09	0		4350	-0-	4350	4350	433	1	3917	2	Y	-0-					71
10	0		4422	-0-	4422	8772	261	1	4161	2	Y	-0-					71
11	0		4368	-0-	4368	13140	304	1	4064	2	Y	-0-					71

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	266	1	9979	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9850	-0-	-1217	-0-	287	1	9563	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	9522	-0-	-1545	-0-	286	1	9236	2	N	-0-					-0-
09	0		9580	-0-	9580	9580	281	1	9299	2	N	-0-					-0-
10	0		9954	-0-	9954	19534	299	1	9655	2	N	-0-					-0-
11	0		9003	-0-	9003	28537	289	1	8714	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	234	1	9051	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8899	-0-	-959	-0-	252	1	8647	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8604	-0-	-1254	-0-	252	1	8352	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8902	-0-	-638	-0-	248	1	8654	2	N	-0-					-0-
10	0		9315	-0-	9315	9315	263	1	9052	2	N	-0-					-0-
11	0		8429	-0-	8429	17744	255	1	8174	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5548	-0-	-272	-0-	521	1	5027	2	N	-0-					1
07	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	551	1	5113	2	N	-0-					1
08	6014	X	5502	-0-	-512	-0-	557	1	4945	2	N	-0-					1
09	0		4673	-0-	4673	4673	592	1	4081	2	N	-0-					1
10	0		5745	-0-	5745	10418	613	1	5132	2	N	-0-					1
11	0		5747	-0-	5747	16165	569	1	5178	2	N	-0-					1

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
06	4230	X	857	-0-	-3373	-0-	425	1	432	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2242	-0-	-1695	-0-	482	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	373	-0-	-3254	-0-	367	1	6	2	N	-0-					-0-
09	0		3292	-0-	3292	3292	479	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	0		401	-0-	401	3693	401	1			N	-0-					-0-
11	0		402	-0-	402	4095	402	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7851	-0-	-189	-0-	7851	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	5915	-0-	-2517	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	5192	-0-	-3240	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
09	0		4698	-0-	4698	4698	4698	2			Y	-0-					-0-
10	0		5177	-0-	5177	9875	5177	2			Y	-0-					-0-
11	0		4851	-0-	4851	14726	4851	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	71	-0-	-2659	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
09	0		5427	-0-	5427	5427	5427	2			Y	-0-					-0-
10	0		5737	-0-	5737	11164	5737	2			Y	-0-					-0-
11	0		5616	-0-	5616	16780	5616	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

06	9060	X	9000	-0-	-60	-0-	505	1	8486	2	N	8					276
							9	9									
07	9176	X	8611	-0-	-565	-0-	523	1	8088	2	N	-0-					276
08	9176	X	8627	-0-	-549	-0-	522	1	8105	2	N	-0-	196	1			80
09	0		8592	-0-	8592	8592	502	1	8090	2	N	-0-					80
10	0		9204	-0-	9204	17796	523	1	8681	2	N	-0-					80
11	0		9095	-0-	9095	26891	507	1	8588	2	N	-0-					80

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

06	5610	X	4787	-0-	-823	-0-	486	1	4301	2	N	-0-					128
07	5239	X	4415	-0-	-824	-0-	504	1	3911	2	N	-0-					128
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	503	1	5062	2	N	-0-					128
09	0		4963	-0-	4963	4963	484	1	4476	2	N	3					131
							3	9									
10	0		4538	-0-	4538	9501	504	1	4034	2	N	-0-					131
11	0		3371	-0-	3371	12872	488	1	2883	2	N	-0-					131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

06	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	801	1	2818	2	Y	-0-					50
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	774	1	3199	2	Y	-0-					50
08	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	807	1	2779	2	Y	-0-					50
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	697	1	3642	2	Y	17					67
							19	9									
10	0		4006	-0-	4006	4006	723	1	3283	2	Y	-0-					67
11	0		3371	-0-	3371	7377	741	1	2630	2	Y	-0-					67

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	829	1	5907	2	Y	-0-					65
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	739	1	6597	2	Y	-0-					65
08	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	810	1	5563	2	Y	-0-					65
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	673	1	6213	2	Y	22					87
							24	9									
10	0		6631	-0-	6631	6631	731	1	5900	2	Y	-0-					87
11	0		5714	-0-	5714	12345	748	1	4966	2	Y	-0-					87

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	1			Y	-0-					52
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	1			Y	-0-					52
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			Y	-0-					52
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	1	20	9	Y	18					70
10	0		1640	-0-	1640	1640	1640	1			Y	-0-					70
11	0		1398	-0-	1398	3038	1398	1			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	262	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	262	1	5159	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3428	-0-	-1377	-0-	264	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	0		4349	-0-	4349	4349	243	1	4106	2	N	-0-					-0-
10	0		4323	-0-	4323	8672	291	1	4032	2	N	-0-					-0-
11	0		4664	-0-	4664	13336	343	1	4321	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	4530	X	2119	-0-	-2411	-0-	302	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1640	-0-	-3041	-0-	229	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	312	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	303	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	0		4487	-0-	4487	4487	314	1	4173	2	N	-0-					-0-
11	0		3753	-0-	3753	8240	304	1	3449	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	412	1	3033	2	N	144					259
							158	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	439	1	3086	2	N	73	165	1			167
							80	9									
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	426	1	2280	2	N	87					254
							96	9									
09	0		2576	-0-	2576	2576	414	1	2045	2	N	106	178	1			182
							117	9									
10	0		2560	-0-	2560	5136	428	1	2082	2	N	45					227
							50	9									
11	0		4120	-0-	4120	9256	414	1	3651	2	N	50	159	1			118
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15570	X	15264	-0-	-306	-0-	565	1	14681	2	N	16					385
							18	9									
07	16089	X	14748	-0-	-1341	-0-	583	1	14150	2	N	14					399
							15	9									
08	16089	X	15350	-0-	-739	-0-	581	1	14755	2	N	13	190	1			222
							14	9									
09	0		14951	-0-	14951	14951	562	1	14386	2	N	3					225
							3	9									
10	0		15594	-0-	15594	30545	583	1	15011	2	N	-0-					225
11	0		15090	-0-	15090	45635	565	1	14525	2	N	-0-					225

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	245	1	3075	2	N	-0-					3
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	261	1	3391	2	N	-0-					3
08	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	253	1	2709	2	N	-0-					3
09	0		2683	-0-	2683	2683	246	1	2437	2	N	-0-					3
10	0		2726	-0-	2726	5409	254	1	2472	2	N	-0-					3
11	0		2596	-0-	2596	8005	246	1	2350	2	N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7926	-0-	-174	-0-	425	1	7501	2	Y	-0-					9
07	8370	X	7692	-0-	-678	-0-	437	1	7255	2	Y	-0-					9
08	8432	X	7685	-0-	-747	-0-	434	1	7251	2	Y	-0-					9
09	0		7943	-0-	7943	7943	425	1	7518	2	Y	-0-					9
10	0		7725	-0-	7725	15668	439	1	7286	2	Y	-0-					9
11	0		7486	-0-	7486	23154	408	1	7078	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7236	-0-	-384	-0-	385	1	6851	2	Y	-0-					45
07	7874	X	7397	-0-	-477	-0-	396	1	7001	2	Y	-0-					45
08	7874	X	7129	-0-	-745	-0-	393	1	6736	2	Y	-0-					45
09	0		6981	-0-	6981	6981	385	1	6596	2	Y	-0-					45
10	0		7083	-0-	7083	14064	398	1	6685	2	Y	-0-					45
11	0		6855	-0-	6855	20919	370	1	6485	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3618	-0-	-702	-0-	61	1	3535	2	Y	20	56	1			21
							22	9									
07	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	59	1	3391	2	Y	15					36
							17	9									
08	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	64	1	3282	2	Y	8					44
							9	9									
09	0		2983	-0-	2983	2983	60	1	2904	2	Y	17					61
							19	9									
10	0		3494	-0-	3494	6477	60	1	3409	2	Y	23	55	1			29
							25	9									
11	0		2997	-0-	2997	9474	57	1	2917	2	Y	21					50
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	44 25	1 9	5007	2	Y	23	60	1			23
07	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	56 17	1 9	6012	2	Y	15					38
08	6665	X	5074	-0-	-1591	-0-	45 10	1 9	5019	2	Y	9					47
09	0		5944	-0-	5944	5944	53 20	1 9	5871	2	Y	18					65
10	0		6783	-0-	6783	12727	62 26	1 9	6695	2	Y	24	58	1			31
11	0		5197	-0-	5197	17924	54 24	1 9	5119	2	Y	22					53

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	104	1	7595	2	N	-0-					79
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	112	1	7924	2	N	-0-					79
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	111	1	7801	2	N	-0-					79
09	0		7662	-0-	7662	7662	106	1	7556	2	N	-0-					79
10	0		7695	-0-	7695	15357	108	1	7587	2	N	-0-					79
11	0		5894	-0-	5894	21251	88	1	5806	2	N	-0-					79

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	540 12	1 9	5659	2	Y	11					187
07	6386	X	5594	-0-	-792	-0-	580 11	1 9	5003	2	Y	10					197
08	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	634 10	1 9	5104	2	Y	9					206
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	609 6	1 9	5463	2	Y	5					211
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	356 4	1 9	6257	2	Y	4					215
11	0		6045	-0-	6045	6045	344 2	1 9	5699	2	Y	2					217

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

06	9450	X	8680	-0-	-770	-0-	8680	2			Y	-0-					6
07	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2			Y	-0-					6
08	9765	X	8981	-0-	-784	-0-	8981	2			Y	-0-					6
09	9360	X	8639	-0-	-721	-0-	8639	2			Y	-0-					6
10	0		8826	-0-	8826	8826	8826	2			Y	-0-					6
11	0		8457	-0-	8457	17283	8457	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

06	8370	X	8263	-0-	-107	-0-	8228	2	35	9	Y	32					273
07	8742	X	8224	-0-	-518	-0-	8202	2	22	9	Y	20					293
08	8742	X	4852	-0-	-3890	-0-	4840	2	12	9	Y	11					304
09	0		7640	-0-	7640	7640	7617	2	23	9	Y	21					325
10	0		8023	-0-	8023	15663	7997	2	26	9	Y	24					349
11	0		7643	-0-	7643	23306	7573	2	70	9	Y	64	193	1			220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11646	2	134	9	Y	122	192	1			258
07	12090	X	11618	-0-	-472	-0-	11537	2	81	9	Y	74	194	1			138
08	12152	X	10486	-0-	-1666	-0-	10353	2	133	9	Y	121					259
09	11760	X	10140	-0-	-1620	-0-	10121	2	19	9	Y	17					276
10	0		11446	-0-	11446	11446	11418	2	28	9	Y	25					301
11	0		10857	-0-	10857	22303	10769	2	88	9	Y	80					381

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
06	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8319	-0-	-981	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
09	0		9275	-0-	9275	9275	9275	2			N	-0-					-0-
10	0		9018	-0-	9018	18293	9018	2			N	-0-					-0-
11	0		8667	-0-	8667	26960	8667	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
06	8790	X	6922	-0-	-1868	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7027	-0-	-1715	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7092	-0-	-1805	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
09	0		8108	-0-	8108	8108	8108	2			N	-0-					-0-
10	0		7935	-0-	7935	16043	7935	2			N	-0-					-0-
11	0		7949	-0-	7949	23992	7949	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
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	126	1	8568	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8865	-0-	-497	-0-	134	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7246	-0-	-2116	-0-	142	1	7104	2	N	-0-					-0-
09	0		5519	-0-	5519	5519	517	1	5002	2	N	-0-					-0-
10	0		9538	-0-	9538	15057	532	1	9006	2	N	-0-					-0-
11	0		8077	-0-	8077	23134	512	1	7565	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
06	1770	N	985	-0-	-785	-0-	985	2			Y	-0-					1
07	2046	N	845	-0-	-1201	-0-	845	2			Y	-0-					1
08	2201	N	1008	-0-	-1193	-0-	1008	2			Y	-0-					1
09	0		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					1
10	0		1232	-0-	1232	2218	1232	2			Y	-0-					1
11	0		1567	-0-	1567	3785	30	1	1537	2	Y	-0-					1

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7372	-0-	-1178	-0-	324	1	7048	2	Y	-0-					200
07	8835	X	7739	-0-	-1096	-0-	335	1	7404	2	Y	-0-					200
08	8370	X	6721	-0-	-1649	-0-	335	1	6386	2	Y	-0-					200
09	0		6010	-0-	6010	6010	324 9	1 9	5677	2	Y	8					208
10	0		7742	-0-	7742	13752	335 4	1 9	7403	2	Y	4					212
11	0		6475	-0-	6475	20227	324	1	6151	2	Y	-0-					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			Y	-0-					9
07	12121	X	12081	-0-	-40	-0-	12081	2			Y	-0-					9
08	12183	X	12041	-0-	-142	-0-	12041	2			Y	-0-					9
09	0		11593	-0-	11593	11593	11593	2			Y	-0-					9
10	0		11660	-0-	11660	23253	11660	2			Y	-0-					9
11	0		10956	-0-	10956	34209	10956	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
06	11640	X	10801	-0-	-839	-0-	10801	2			Y	-0-					6
07	12028	X	10973	-0-	-1055	-0-	10973	2			Y	-0-					6
08	12028	X	10948	-0-	-1080	-0-	10948	2			Y	-0-					6
09	0		10422	-0-	10422	10422	10422	2			Y	-0-					6
10	0		10588	-0-	10588	21010	10588	2			Y	-0-					6
11	0		10037	-0-	10037	31047	10037	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
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8640	2	37	9	Y	34					139
07	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	8452	2	30	9	Y	27					166
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9009	2	34	9	Y	31					197
09	0		9150	-0-	9150	9150	9128	2	22	9	Y	20					217
10	0		9057	-0-	9057	18207	9018	2	39	9	Y	35					252
11	0		7865	-0-	7865	26072	7801	2	64	9	Y	58	191	1			119

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
06	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	216	1	4308	2	Y	-0-					25
07	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	231	1	4382	2	Y	-0-					25
08	5332	X	4471	-0-	-861	-0-	237	1	4234	2	Y	-0-					25
09	0		4266	-0-	4266	4266	263	1	4003	2	Y	-0-					25
10	0		4357	-0-	4357	8623	237	1	4120	2	Y	-0-					25
11	0		4148	-0-	4148	12771	227	1	3921	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
06	7170	X	5961	-0-	-1209	-0-	247	1	5714	2	Y	-0-					41
07	7471	X	6290	-0-	-1181	-0-	246	1	6044	2	Y	-0-					41
08	7471	X	6123	-0-	-1348	-0-	261	1	5862	2	Y	-0-					41
09	0		5500	-0-	5500	5500	264	1	5236	2	Y	-0-					41
10	0		5686	-0-	5686	11186	231	1	5455	2	Y	-0-					41
11	0		5512	-0-	5512	16698	236	1	5276	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5335	-0-	-545	-0-	385	1	4950	2	Y	-0-					36
07	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	387	1	5296	2	Y	-0-					36
08	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	404	1	4918	2	Y	-0-					36
09	0		4606	-0-	4606	4606	388	1	4218	2	Y	-0-					36
10	0		5007	-0-	5007	9613	390	1	4617	2	Y	-0-					36
11	0		4957	-0-	4957	14570	394	1	4563	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
06	6810	X	5240	-0-	-1570	-0-	544	1	4696	2	Y	-0-					36
07	7037	X	5861	-0-	-1176	-0-	597	1	5264	2	Y	-0-					36
08	7037	X	5334	-0-	-1703	-0-	610	1	4724	2	Y	-0-					36
09	0		4692	-0-	4692	4692	602	1	4090	2	Y	-0-					36
10	0		3606	-0-	3606	8298	487	1	3119	2	Y	-0-					36
11	0		3290	-0-	3290	11588	524	1	2766	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	7770	X	6692	-0-	-1078	-0-	6684	2	8	9	N	7					320
07	7905	X	4714	-0-	-3191	-0-	4712	2	2	9	N	2					322
08	7905	X	7039	-0-	-866	-0-	1009	1	6030	2	N	-0-					322
09	0		7431	-0-	7431	7431	1044	1	6387	2	N	-0-					322
10	0		7285	-0-	7285	14716	1079	1	6204	2	N	2					324
							2	9									
11	0		7163	-0-	7163	21879	1044	1	6119	2	N	-0-					324

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

06	5490	X	3648	-0-	-1842	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					-0-
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
09	0		8140	-0-	8140	8140	8140	2			Y	-0-					-0-
10	0		8409	-0-	8409	16549	8409	2			Y	-0-					-0-
11	0		7671	-0-	7671	24220	7671	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

06	8490	X	8464	-0-	-26	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8270	-0-	-193	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6014	-0-	-2542	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
09	0		6801	-0-	6801	6801	208	1	6593	2	N	-0-					-0-
10	0		8728	-0-	8728	15529	232	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	0		7977	-0-	7977	23506	7977	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

06	9780	X	8976	-0-	-804	-0-	8954	2	22	9	Y	20					84
07	10261	X	9498	-0-	-763	-0-	9474	2	24	9	Y	22	29	1			77
08	10261	X	9865	-0-	-396	-0-	9845	2	20	9	Y	18	28	1			67
09	9930	X	9119	-0-	-811	-0-	9097	2	22	9	Y	20	27	1			60
10	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	8846	2	25	9	Y	23					83
*11	9540	X	8901	-0-	-639	-0-	8867	2	34	9	Y	31	28	1			86

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			Y	-0-					13
07	5921	X	5581	-0-	-340	-0-	5581	2			Y	-0-					13
08	5921	X	3193	-0-	-2728	-0-	3193	2			Y	-0-					13
09	5730	X	4892	-0-	-838	-0-	4892	2			Y	-0-					13
10	5921	X	5724	-0-	-197	-0-	5724	2			Y	-0-					13
*11	5730	X	4410	-0-	-1320	-0-	4410	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8615	-0-	-295	-0-	494	1	8099	2	Y	20					115
							22	9									
07	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	510	1	8338	2	Y	23	31	1			107
							25	9									
08	8835	X	7451	-0-	-1384	-0-	509	1	6923	2	Y	17	29	1			95
							19	9									
09	0		6542	-0-	6542	6542	493	1	6026	2	Y	21	28	1			88
							23	9									
10	13323	X	6781	-0-	-6542	-0-	509	1	6247	2	Y	23					111
							25	9									
*11	8610	X	6457	-0-	-2153	-0-	493	1	5930	2	Y	31	28	1			114
							34	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	12787	-0-	-1013	-0-	12766	2	21	9	Y	19					117
07	14167	X	12872	-0-	-1295	-0-	12847	2	25	9	Y	23	28	1			112
08	14074	X	13368	-0-	-706	-0-	13348	2	20	9	Y	18	27	1			103
09	0		11868	-0-	11868	11868	11846	2	22	9	Y	20	26	1			97
10	24899	X	13031	-0-	-11868	-0-	13006	2	25	9	Y	23					120
*11	12930	X	12863	-0-	-67	-0-	12829	2	34	9	Y	31	28	1			123

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	42	1	4761	2	Y	26	71	1			27
							29	9									
07	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	42	1	4571	2	Y	19					46
							21	9									
08	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	39	1	4399	2	Y	10					56
							11	9									
09	0		4621	-0-	4621	4621	41	1	4556	2	Y	22					78
							24	9									
10	0		4672	-0-	4672	9293	43	1	4598	2	Y	28	69	1			37
							31	9									
11	0		4328	-0-	4328	13621	45	1	4254	2	Y	26					63
							29	9									

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
06	17580	X	16551	-0-	-1029	-0-	16512	2	39	9	N	35					367
07	17825	X	16397	-0-	-1428	-0-	16357	2	40	9	N	36					403
08	17825	X	16550	-0-	-1275	-0-	16526	2	24	9	N	22	181	1			244
09	0		14280	-0-	14280	14280	14280	2			N	-0-					244
10	0		14141	-0-	14141	28421	14113	2	28	9	N	25					269
11	0		15521	-0-	15521	43942	15448	2	73	9	N	66					335

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10159	2	17	9	N	15					304
07	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10881	2	8	9	N	7					311
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10825	2	9	9	N	8					319
09	0		9601	-0-	9601	9601	9591	2	10	9	N	9					328
10	0		9646	-0-	9646	19247	9634	2	12	9	N	11					339
11	0		9355	-0-	9355	28602	9343	2	12	9	N	11					350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	70	1			163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	67	1			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	66	1			126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					183
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	156	2	85	9	Y	77	69	1			191

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

06	7110	X	6630	-0-	-480	-0-	354	1	6276	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	367	1	6483	2	N	-0-					-0-
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	363	1	6794	2	N	-0-					-0-
09	0		6956	-0-	6956	6956	355	1	6601	2	N	-0-					-0-
10	0		7074	-0-	7074	14030	364	1	6710	2	N	-0-					-0-
11	0		7098	-0-	7098	21128	344	1	6754	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

06	7500	X	6545	-0-	-955	-0-	371	1	6174	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6751	-0-	-937	-0-	376	1	6375	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7183	-0-	-40	-0-	374	1	6809	2	N	-0-					-0-
09	0		7147	-0-	7147	7147	359	1	6788	2	N	-0-					-0-
10	0		7279	-0-	7279	14426	363	1	6916	2	N	-0-					-0-
11	0		6867	-0-	6867	21293	349	1	6518	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

06	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13272	-0-	-1019	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12092	-0-	-2199	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
09	0		10371	-0-	10371	10371	10371	2			N	-0-					-0-
10	0		11366	-0-	11366	21737	11366	2			N	-0-					-0-
11	0		12829	-0-	12829	34566	12829	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

06	7560	X	6022	-0-	-1538	-0-	327	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6130	-0-	-1682	-0-	353	1	5777	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6039	-0-	-1773	-0-	410	1	5629	2	N	-0-					-0-
09	0		6983	-0-	6983	6983	464	1	6519	2	N	-0-					-0-
10	0		6808	-0-	6808	13791	443	1	6365	2	N	-0-					-0-
11	0		6920	-0-	6920	20711	477	1	6443	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

06	16350	X	13925	-0-	-2425	-0-	174	1	13751	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	15827	-0-	-448	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15541	-0-	-517	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
09	0		15305	-0-	15305	15305	15305	2			N	-0-					-0-
10	0		16270	-0-	16270	31575	16270	2			N	-0-					-0-
11	0		15018	-0-	15018	46593	15018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	6030	X	4118	-0-	-1912	-0-	672	1	3446	2	N	-0-					138
07	5301	X	4121	-0-	-1180	-0-	684	1	3428	2	N	8					146
							9	9									
08	4929	X	4304	-0-	-625	-0-	666	1	3450	2	N	171					317
							188	9									
09	4380	X	4086	-0-	-294	-0-	644	1	3430	2	N	11	180	1			148
							12	9									
10	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	432	1	3748	2	N	-0-					148
11	0		3981	-0-	3981	3981	418	1	3563	2	N	-0-					148

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
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	132	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4071	-0-	-951	-0-	132	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	1420	-0-	-3602	-0-	124	1	1296	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2259	-0-	-2601	-0-	533	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	0		4932	-0-	4932	4932	550	1	4382	2	N	-0-					-0-
11	0		4654	-0-	4654	9586	531	1	4123	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
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	350	1	7444	2	Y	-0-					30
07	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	364	1	7464	2	Y	-0-					30
08	8246	X	8063	-0-	-183	-0-	364	1	7699	2	Y	-0-					30
09	7980	X	7191	-0-	-789	-0-	352	1	6839	2	Y	-0-					30
10	0		7052	-0-	7052	7052	364	1	6688	2	Y	-0-					30
11	0		6948	-0-	6948	14000	336	1	6612	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
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	928	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	956	1	802	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	912	1	740	2	N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	839	1	350	2	N	-0-					-0-
10	0		1270	-0-	1270	1270	888	1	382	2	N	-0-					-0-
11	0		1035	-0-	1035	2305	861	1	174	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
06	11730	X	10573	-0-	-1157	-0-	10540	2	33	9	Y	30	45	1			66
07	12121	X	8975	-0-	-3146	-0-	8950	2	25	9	Y	23					89
08	12121	X	10117	-0-	-2004	-0-	10096	2	21	9	Y	19	42	1			66
09	0		10280	-0-	10280	10280	10263	2	17	9	Y	15					81
*10	20377	X	10097	-0-	-10280	-0-	10063	2	34	9	Y	31	48	1			64
11	10560	X	10009	-0-	-551	-0-	9980	2	29	9	Y	26					90

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
06	10440	X	10237	-0-	-203	-0-	10204	2	33	9	Y	30	45	1			66
07	11067	X	10978	-0-	-89	-0-	10953	2	25	9	Y	23					89
08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11093	2	21	9	Y	19	42	1			66
09	0		10338	-0-	10338	10338	10321	2	17	9	Y	15					81
*10	20367	X	10029	-0-	-10338	-0-	9995	2	34	9	Y	31	48	1			64
11	10770	X	9967	-0-	-803	-0-	9938	2	29	9	Y	26					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
07	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11676	-0-	-662	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
09	0		11383	-0-	11383	11383	11383	2			N	-0-					-0-
10	0		11782	-0-	11782	23165	11782	2			N	-0-					-0-
11	0		11010	-0-	11010	34175	11010	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
06	12630	X	11610	-0-	-1020	-0-	11606	2	4	9	Y	4					171
07	13051	X	12562	-0-	-489	-0-	12525	2	37	9	Y	34					205
08	12741	X	12595	-0-	-146	-0-	12587	2	8	9	Y	7	178	1			34
09	0		12237	-0-	12237	12237	12237	2			Y	-0-					34
10	0		11992	-0-	11992	24229	11992	2			Y	-0-					34
11	0		11701	-0-	11701	35930	11700	2	1	9	Y	1					35

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
06	8280	X	6003	-0-	-2277	-0-	139	1	5864	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5763	-0-	-1646	-0-	146	1	5617	2	N	-0-					-0-
08	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	149	1	7736	2	N	-0-					-0-
09	0		7099	-0-	7099	7099	153	1	6946	2	N	-0-					-0-
10	0		7166	-0-	7166	14265	540	1	6626	2	N	-0-					-0-
11	0		7850	-0-	7850	22115	233	1	7617	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
06	6540	X	4868	-0-	-1672	-0-	176	1	4692	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	180	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	4864	-0-	-1646	-0-	176	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	0		3639	-0-	3639	3639	160	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	0		5096	-0-	5096	8735	549	1	4547	2	N	-0-					-0-
11	0		5223	-0-	5223	13958	224	1	4999	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
06	11010	X	10152	-0-	-858	-0-	10149	2	3	9	Y	3					14
07	11067	X	10401	-0-	-666	-0-	10397	2	4	9	Y	4					18
08	11067	X	10793	-0-	-274	-0-	10793	2			Y	-0-					18
09	0		10374	-0-	10374	10374	10374	2			Y	-0-					18
10	0		9835	-0-	9835	20209	9835	2			Y	-0-					18
11	0		9351	-0-	9351	29560	9349	2	2	9	Y	2					20

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
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					376
07	8494	X	8368	-0-	-126	-0-	8353	2	15	9	Y	14					390
08	8494	X	8008	-0-	-486	-0-	7984	2	24	9	Y	22					412
09	0		7726	-0-	7726	7726	7722	2	4	9	Y	4					416
10	0		8403	-0-	8403	16129	8393	2	10	9	Y	9					425
11	0		7217	-0-	7217	23346	7141	2	76	9	Y	69					494

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	940	1	6581	2	Y	23	176	1			277
							25	9									
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	1044	1	6659	2	Y	-0-					277
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1117	1	7783	2	Y	-0-					277
09	0		8812	-0-	8812	8812	1014	1	7798	2	Y	-0-					277
10	0		9228	-0-	9228	18040	1004	1	8224	2	Y	-0-					277
11	0		8051	-0-	8051	26091	946	1	7061	2	Y	40					317
							44	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	955	1	4290	2	Y	-0-					291
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	887	1	4513	2	Y	-0-					291
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	863	1	4741	2	Y	-0-					291
09	0		6527	-0-	6527	6527	806	1	5721	2	Y	-0-					291
10	0		6749	-0-	6749	13276	691	1	6058	2	Y	-0-					291
11	0		6499	-0-	6499	19775	632	1	5805	2	Y	56					347
							62	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	550	1	1580	2	Y	-0-					327
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	642	1	2193	2	Y	-0-					327
08	3100	N	3393	-0-	293	293	744	1	2639	2	Y	9					336
							10	9									
09	0		3294	-0-	3294	3587	576	1	2718	2	Y	-0-					336
10	0		3372	-0-	3372	6959	505	1	2867	2	Y	-0-					336
11	0		3284	-0-	3284	10243	482	1	2802	2	Y	-0-					336

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	1025	1	8296	2	Y	27					401
							30	9									
07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1126	1	8667	2	Y	15					416
							17	9									
08	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	1126	1	9839	2	Y	13					429
							14	9									
09	0		10897	-0-	10897	10897	972	1	9902	2	Y	21					450
							23	9									
10	0		11958	-0-	11958	22855	1013	1	10932	2	Y	12					462
							13	9									
11	0		11296	-0-	11296	34151	961	1	10335	2	Y	-0-					462

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17250	X	16543	-0-	-707	-0-	16510	2	33	9	Y	30	45	1			66
07	17825	X	15758	-0-	-2067	-0-	15733	2	25	9	Y	23					89
08	17453	X	14800	-0-	-2653	-0-	14779	2	21	9	Y	19	42	1			66
09	16890	X	15359	-0-	-1531	-0-	15342	2	17	9	Y	15					81
*10	17143	X	16087	-0-	-1056	-0-	16053	2	34	9	Y	31	48	1			64
11	16530	X	14907	-0-	-1623	-0-	14878	2	29	9	Y	26					90

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
06	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	784	1	13147	2	Y	19					135
							21	9									
07	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	810	1	13166	2	Y	23	28	1			130
							25	9									
08	13547	X	13531	-0-	-16	-0-	808	1	12703	2	Y	18	27	1			121
							20	9									
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	782	1	12462	2	Y	20	26	1			115
							22	9									
10	13547	X	13329	-0-	-218	-0-	808	1	12496	2	Y	23					138
							25	9									
*11	13110	X	12834	-0-	-276	-0-	782	1	12018	2	Y	31	28	1			141
							34	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

06	8820	X	5727	-0-	-3093	-0-	5723	2	4	9	Y	4					167
07	9393	X	6838	-0-	-2555	-0-	6809	2	29	9	Y	26					193
08	9393	X	9203	-0-	-190	-0-	166	1	9037	2	Y	-0-					193
09	0		12213	-0-	12213	12213	164	1	12049	2	Y	-0-					193
10	0		11011	-0-	11011	23224	164	1	10847	2	Y	-0-					193
11	0		11275	-0-	11275	34499	159	1	11114	2	Y	2	181	1			14
							2	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	1098	1	9124	2	Y	19	159	1			11
							21	9									
07	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	1192	1	12055	2	Y	-0-					11
08	9052	X	8234	-0-	-818	-0-	228	1	8006	2	Y	-0-					11
09	10230	X	7570	-0-	-2660	-0-	160	1	7410	2	Y	-0-					11
10	0		8250	-0-	8250	8250	171	1	8079	2	Y	-0-					11
11	0		8502	-0-	8502	16752	165	1	8335	2	Y	2					13
							2	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

06	6450	X	5856	-0-	-594	-0-	5856	2			Y	-0-					2
07	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2			Y	-0-					2
08	6665	X	6620	-0-	-45	-0-	6620	2			Y	-0-					2
09	0		5567	-0-	5567	5567	5567	2			Y	-0-					2
10	0		6106	-0-	6106	11673	6106	2			Y	-0-					2
11	0		5074	-0-	5074	16747	5074	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

06	9300	X	8432	-0-	-868	-0-	395	1	8037	2	Y	-0-					13
07	9610	X	8444	-0-	-1166	-0-	411	1	8033	2	Y	-0-					13
08	9610	X	8577	-0-	-1033	-0-	411	1	8166	2	Y	-0-					13
09	0		8447	-0-	8447	8447	398	1	8049	2	Y	-0-					13
10	0		8544	-0-	8544	16991	411	1	8133	2	Y	-0-					13
11	0		8288	-0-	8288	25279	380	1	7908	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

06	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	4723	2			Y	-0-					2
07	5115	X	4460	-0-	-655	-0-	4460	2			Y	-0-					2
08	5115	X	4399	-0-	-716	-0-	4399	2			Y	-0-					2
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					2
10	0		4625	-0-	4625	4625	4625	2			Y	-0-					2
11	0		4561	-0-	4561	9186	4561	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10327	2	34	9	Y	31	45	1			67
07	10447	X	9508	-0-	-939	-0-	9483	2	25	9	Y	23					90
08	10447	X	9944	-0-	-503	-0-	9924	2	20	9	Y	18	42	1			66
09	10110	X	9730	-0-	-380	-0-	9713	2	17	9	Y	15					81
*10	10447	X	9905	-0-	-542	-0-	9871	2	34	9	Y	31	48	1			64
11	10110	X	9324	-0-	-786	-0-	9295	2	29	9	Y	26					90

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

06	10740	X	10655	-0-	-85	-0-	10641	2	14	9	N	13					236
07	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10698	2	11	9	N	10					246
08	10292	X	9981	-0-	-311	-0-	9979	2	2	9	N	2					248
09	0		9353	-0-	9353	9353	9346	2	7	9	N	6					254
10	0		9829	-0-	9829	19182	9826	2	3	9	N	3					257
11	0		9409	-0-	9409	28591	9403	2	6	9	N	5					262

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

06	9510	X	8533	-0-	-977	-0-	8520	2	13	9	N	12					234
07	9331	X	8323	-0-	-1008	-0-	8319	2	4	9	N	4					238
08	9331	X	8452	-0-	-879	-0-	8449	2	3	9	N	3					241
09	0		7831	-0-	7831	7831	7828	2	3	9	N	3					244
10	0		6822	-0-	6822	14653	6808	2	14	9	N	13					257
11	0		7619	-0-	7619	22272	7619	2			N	-0-					257

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

06	1140	X	759	-0-	-381	-0-	439	1	320	2	Y	-0-					189
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	616	1	2752	2	Y	-0-					189
08	3100	N	3816	-0-	716	716	630	1	2911	2	Y	250	180	1			259
							275	9									
09	3000	N	4110	-0-	1110	1826	541	1	3569	2	Y	-0-					259
10	0		4761	-0-	4761	6587	591	1	4170	2	Y	-0-					259
11	0		5520	-0-	5520	12107	598	1	4913	2	Y	8					267
							9	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	684	1	7248	2	Y	49					259
							54	9									
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	767	1	7595	2	Y	1					260
							1	9									
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	774	1	6954	2	Y	12					272
							13	9									
09	7680	X	7469	-0-	-211	-0-	816	1	6623	2	Y	27					299
							30	9									
10	0		8794	-0-	8794	8794	723	1	8071	2	Y	-0-					299
11	0		7935	-0-	7935	16729	729	1	7206	2	Y	-0-					299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	174	1	3854	2	Y	-0-					140
07	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	178	1	3966	2	Y	6					146
							7	9									
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	174	1	4742	2	Y	12					158
							13	9									
09	4350	X	3392	-0-	-958	-0-	142	1	3241	2	Y	8					166
							9	9									
10	0		4202	-0-	4202	4202	153	1	4040	2	Y	8					174
							9	9									
11	0		4391	-0-	4391	8593	163	1	4210	2	Y	16					190
							18	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

06	11640	X	10429	-0-	-1211	-0-	10417	2	12	9	N	11					270
07	12028	X	10634	-0-	-1394	-0-	10615	2	19	9	N	17					287
08	11842	X	10626	-0-	-1216	-0-	10619	2	7	9	N	6					293
09	0		10263	-0-	10263	10263	10263	2			N	-0-					293
10	0		10850	-0-	10850	21113	10843	2	7	9	N	6					299
11	0		8518	-0-	8518	29631	8515	2	3	9	N	3					302

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	391	1	2858	2	Y	3					348
							3	9									
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	445	1	3316	2	Y	8					356
							9	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	395	1	3792	2	Y	17	183	1			190
							19	9									
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	317	1	3690	2	Y	50					240
							55	9									
10	0		4346	-0-	4346	4346	238	1	4108	2	Y	-0-					240
11	0		3971	-0-	3971	8317	205	1	3658	2	Y	98					338
							108	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	608	1	6735	2	Y	35					322
							39	9									
07	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	663	1	5984	2	Y	22					344
							24	9									
08	7347	X	6913	-0-	-434	-0-	778	1	6121	2	Y	13					357
							14	9									
09	0		6893	-0-	6893	6893	750	1	6124	2	Y	17					374
							19	9									
10	0		6410	-0-	6410	13303	707	1	5692	2	Y	10					384
							11	9									
11	0		6291	-0-	6291	19594	698	1	5567	2	Y	24					408
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	849	1	9962	2	Y	29					217
							32	9									
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	85	1	11905	2	Y	28	186	1			59
							31	9									
08	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11781	2	10	9	Y	9					68
09	0		11540	-0-	11540	11540	11503	2	37	9	Y	34					102
10	0		11934	-0-	11934	23474	11851	2	83	9	Y	75					177
11	0		10007	-0-	10007	33481	9913	2	94	9	Y	85					262

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25890	X	21169	-0-	-4721	-0-	219	1	20862	2	Y	80	178	1			81
							88	9									
07	26753	X	18523	-0-	-8230	-0-	28	1	18309	2	Y	169	178	1			72
							186	9									
08	26691	X	15934	-0-	-10757	-0-	15759	2	175	9	Y	159					231
09	0		18903	-0-	18903	18903	18794	2	109	9	Y	99	192	1			138
10	0		19289	-0-	19289	38192	19118	2	171	9	Y	155	183	1			110
11	0		18604	-0-	18604	56796	18459	2	145	9	Y	132	187	1			55

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	202	1	15711	2	Y	47					135
							52	9									
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	26	1	16799	2	Y	22					157
							24	9									
08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14752	2	85	9	Y	77					234
09	0		18235	-0-	18235	18235	18190	2	45	9	Y	41	192	1			83
10	0		19093	-0-	19093	37328	19048	2	45	9	Y	41					124
11	0		18953	-0-	18953	56281	18815	2	138	9	Y	125	191	1			58

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	13017	-0-	-1203	-0-	180	1	12815	2	Y	20					98
							22	9									
07	14694	X	13230	-0-	-1464	-0-	170	1	13029	2	Y	28					126
							31	9									
08	13950	X	13242	-0-	-708	-0-	240	1	12967	2	Y	32					158
							35	9									
09	0		12365	-0-	12365	12365	12353	2	12	9	Y	11					169
10	0		12746	-0-	12746	25111	12742	2	4	9	Y	4					173
11	0		12001	-0-	12001	37112	11999	2	2	9	Y	2					175

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	15193	-0-	-257	-0-	15171	2	22	9	Y	20					98
07	15965	X	14859	-0-	-1106	-0-	14827	2	32	9	Y	29					127
08	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15694	2	34	9	Y	31					158
09	0		14378	-0-	14378	14378	14366	2	12	9	Y	11					169
10	0		15684	-0-	15684	30062	15680	2	4	9	Y	4					173
11	0		14285	-0-	14285	44347	14283	2	2	9	Y	2					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	824	1	8054	2	Y	-0-					168
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	846	1	7612	2	Y	55					223
							61	9									
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	966	1	7780	2	Y	57	180	1			100
							63	9									
09	0		6092	-0-	6092	6092	756	1	5336	2	Y	-0-					100
10	0		7142	-0-	7142	13234	782	1	6348	2	Y	11					111
							12	9									
11	0		7782	-0-	7782	21016	764	1	6992	2	Y	24					135
							26	9									

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
06	9930	X	9333	-0-	-597	-0-	170	1	9163	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	8199	-0-	-1845	-0-	161	1	8038	2	Y	-0-					-0-
08	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	227	1	11154	2	Y	-0-					-0-
09	0		9066	-0-	9066	9066	9066	2			Y	-0-					-0-
10	0		8107	-0-	8107	17173	8107	2			Y	-0-					-0-
11	0		8186	-0-	8186	25359	8186	2			Y	-0-					-0-

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	789	1	7005	2	Y	80					204
							88	9									
07	9176	X	7435	-0-	-1741	-0-	825	1	6529	2	Y	74	180	1			98
							81	9									
08	9176	X	6925	-0-	-2251	-0-	911	1	6012	2	Y	2					100
							2	9									
09	8880	X	7976	-0-	-904	-0-	739	1	7217	2	Y	18					118
							20	9									
10	0		8278	-0-	8278	8278	783	1	7434	2	Y	55					173
							61	9									
11	0		8356	-0-	8356	16634	739	1	7549	2	Y	62	180	1			55
							68	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
06	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	180	1	17350	2	Y	28					168
							31	9									
07	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	27	1	20474	2	Y	79	184	1			63
							87	9									
08	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	23221	2	73	9	Y	66					129
09	0		20065	-0-	20065	20065	20029	2	36	9	Y	33					162
10	0		20787	-0-	20787	40852	20721	2	66	9	Y	60	194	1			28
11	0		19924	-0-	19924	60776	19894	2	30	9	Y	27					55

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
06	11790	X	10212	-0-	-1578	-0-	163	1	10049	2	Y	-0-					-0-
07	11904	X	9230	-0-	-2674	-0-	154	1	9076	2	Y	-0-					-0-
08	11904	X	7638	-0-	-4266	-0-	217	1	7421	2	Y	-0-					-0-
09	0		9185	-0-	9185	9185	9185	2			Y	-0-					-0-
10	0		10394	-0-	10394	19579	10394	2			Y	-0-					-0-
11	0		10360	-0-	10360	29939	10360	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	1320	N	388	-0-	-932	-0-	387	2	1	9	Y	1					91
07	682	N	101	-0-	-581	-0-	101	2			Y	-0-					91
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					91
09	0		2731	-0-	2731	2731	119	1	2565	2	Y	43					134
							47	9									
10	0		3333	-0-	3333	6064	11	1	3292	2	Y	27					161
							30	9									
11	0		2255	-0-	2255	8319	2255	2			Y	-0-					161

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
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	1			Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	998	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4059	-0-	959	959	1011	1	3048	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7056	-0-	4056	5015	762	1	6294	2	Y	-0-					-0-
10	0		6971	-0-	6971	11986	547	1	6424	2	Y	-0-					-0-
11	0		9661	-0-	9661	21647	439	1	9222	2	Y	-0-					-0-

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
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	504	1	80	9	Y	73	68	1			11
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	996	1	25	9	Y	23	24	1			10
08	3100	N	3262	-0-	162	162	1015	1	2230	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
09	0		7378	-0-	7378	7540	800	1	6578	2	Y	-0-	5	1			1
10	0		12118	-0-	12118	19658	797	1	11321	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		12856	-0-	12856	32514	562	1	12294	2	Y	-0-					-0-

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
*12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					62
*01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					62
*02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-					62
*03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					62
*04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	288	270	1			80
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	368	1	2946	2	Y	76	148	1			8
							84	9									
*06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1457	1	4097	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	N	5854	-0-	2754	2754	1329	1	4525	2	Y	-0-					-0-
08	14414	X	11660	-0-	-2754	-0-	1252	1	10408	2	Y	-0-					-0-
*09	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	893	1	13765	2	Y	-0-					-0-
*10	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	745	1	16822	2	Y	-0-					-0-
*11	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	517	1	14138	2	Y	-0-					-0-

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
06	23280	X	23091	-0-	-189	-0-	23062	2	29	9	Y	26					168
07	24056	X	21403	-0-	-2653	-0-	113	1	21245	2	Y	41					209
							45	9									
08	24056	X	21451	-0-	-2605	-0-	21447	2	4	9	Y	4	103	1			110
09	0		22150	-0-	22150	22150	22126	2	24	9	Y	22					132
10	0		22618	-0-	22618	44768	22573	2	45	9	Y	41					173
11	0		22209	-0-	22209	66977	22194	2	15	9	Y	14	101	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	21060	X	20048	-0-	-1012	-0-	20041	2	7	9	Y	6					42
07	21762	X	19942	-0-	-1820	-0-	19931	2	11	9	Y	10					52
08	21762	X	20413	-0-	-1349	-0-	20411	2	2	9	Y	2	26	1			28
09	0		19217	-0-	19217	19217	19211	2	6	9	Y	5					33
10	0		19182	-0-	19182	38399	19171	2	11	9	Y	10					43
11	0		17852	-0-	17852	56251	17848	2	4	9	Y	4	25	1			22

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
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1044	1	7486	2	Y	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1079	1	6595	2	Y	-0-					-0-
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1079	1	6290	2	Y	-0-					-0-
09	0		5660	-0-	5660	5660	1040	1	4620	2	Y	-0-					-0-
10	0		5894	-0-	5894	11554	1079	1	4815	2	Y	-0-					-0-
11	0		6865	-0-	6865	18419	1044	1	5821	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28380	X	28064	-0-	-316	-0-	28064	2			Y	-0-					-0-
07	29326	X	28697	-0-	-629	-0-	28697	2			Y	-0-					-0-
08	29326	X	28414	-0-	-912	-0-	28414	2			Y	-0-					-0-
09	0		27169	-0-	27169	27169	27169	2			Y	-0-					-0-
10	0		27737	-0-	27737	54906	27737	2			Y	-0-					-0-
11	0		26583	-0-	26583	81489	26583	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
06	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18423	2	14	9	Y	13					84
07	18972	X	18947	-0-	-25	-0-	18924	2	23	9	Y	21					105
08	19127	X	18382	-0-	-745	-0-	18381	2	1	9	Y	1	51	1			55
09	18510	X	16293	-0-	-2217	-0-	16281	2	12	9	Y	11					66
10	0		16183	-0-	16183	16183	16161	2	22	9	Y	20					86
11	0		15033	-0-	15033	31216	15024	2	9	9	Y	8	51	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
06	26220	X	23981	-0-	-2239	-0-	23981	2			Y	-0-					-0-
07	26908	X	24550	-0-	-2358	-0-	24550	2			Y	-0-					-0-
08	26629	X	23715	-0-	-2914	-0-	23715	2			Y	-0-					-0-
09	25470	X	22289	-0-	-3181	-0-	22289	2			Y	-0-					-0-
10	0		23220	-0-	23220	23220	23220	2			Y	-0-					-0-
11	0		22102	-0-	22102	45322	22102	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
06	14670	X	13698	-0-	-972	-0-	844	1	12854	2	Y	-0-					-0-
07	14601	X	12472	-0-	-2129	-0-	875	1	11597	2	Y	-0-					-0-
08	14601	X	12065	-0-	-2536	-0-	877	1	11188	2	Y	-0-					-0-
09	0		10434	-0-	10434	10434	845	1	9589	2	Y	-0-					-0-
10	0		11682	-0-	11682	22116	875	1	10807	2	Y	-0-					-0-
11	0		11723	-0-	11723	33839	844	1	10879	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
06	1020	X	878	-0-	-142	-0-	223	1	605	2	Y	45	42	1			42
							50	9									
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	371	1	3450	2	Y	21	43	1			20
							23	9									
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	418	1	7582	2	Y	22					42
							24	9									
09	0		6653	-0-	6653	6653	419	1	6176	2	Y	53	44	1			51
							58	9									
10	0		6278	-0-	6278	12931	351	1	5887	2	Y	36	43	1			44
							40	9									
11	0		6734	-0-	6734	19665	356	1	6346	2	Y	29	46	1			27
							32	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	204	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	313	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	272	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	0		236	-0-	236	236	236	1			Y	-0-					-0-
10	0		298	-0-	298	534	298	1			Y	-0-					-0-
11	0		303	-0-	303	837	303	1			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

06	14130	X	12300	-0-	-1830	-0-	12300	2			Y	-0-					-0-
07	14601	X	13358	-0-	-1243	-0-	13358	2			Y	-0-					-0-
08	13826	X	12916	-0-	-910	-0-	12916	2			Y	-0-					-0-
09	0		6632	-0-	6632	6632	6632	2			Y	-0-					-0-
10	0		10290	-0-	10290	16922	10290	2			Y	-0-					-0-
11	0		14299	-0-	14299	31221	14299	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

06	10590	X	8823	-0-	-1767	-0-	338	1	8358	2	Y	115	106	1			105
							127	9									
07	10943	X	10336	-0-	-607	-0-	394	1	9883	2	Y	54	108	1			51
							59	9									
08	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	389	1	11590	2	Y	55					106
							61	9									
09	0		11285	-0-	11285	11285	390	1	10753	2	Y	129	109	1			126
							142	9									
10	0		10816	-0-	10816	22101	411	1	10304	2	Y	92	107	1			111
							101	9									
11	0		9968	-0-	9968	32069	385	1	9504	2	Y	72	115	1			68
							79	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

06	19650	X	18410	-0-	-1240	-0-	18410	2			Y	-0-					-0-
07	20305	X	18753	-0-	-1552	-0-	18753	2			Y	-0-					-0-
08	20305	X	18569	-0-	-1736	-0-	18569	2			Y	-0-					-0-
09	0		17768	-0-	17768	17768	17768	2			Y	-0-					-0-
10	0		17859	-0-	17859	35627	17859	2			Y	-0-					-0-
11	0		16956	-0-	16956	52583	16956	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
06	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	324	1	2763	2	N	46					131
							51	9									
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	335	1	3048	2	N	8	94	1			45
							9	9									
08	3379	X	2777	-0-	-602	-0-	332	1	2445	2	N	-0-					45
09	0		2979	-0-	2979	2979	315	1	2664	2	N	-0-					45
10	0		2564	-0-	2564	5543	329	1	2235	2	N	-0-					45
11	0		2953	-0-	2953	8496	324	1	2629	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
06	77040	X	66017	-0-	-11023	-0-	66017	2			N	-0-					-0-
07	77221	X	67542	-0-	-9679	-0-	67542	2			N	-0-					-0-
08	75020	X	65801	-0-	-9219	-0-	65801	2			N	-0-					-0-
09	0		62207	-0-	62207	62207	62207	2			N	-0-					-0-
10	0		62643	-0-	62643	124850	62643	2			N	-0-					-0-
11	0		58538	-0-	58538	183388	58538	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72240	X	61833	-0-	-10407	-0-	61833	2			N	-0-					-0-
07	72323	X	62270	-0-	-10053	-0-	62270	2			N	-0-					-0-
08	70184	X	60518	-0-	-9666	-0-	60518	2			N	-0-					-0-
09	65280	X	57101	-0-	-8179	-0-	57101	2			N	-0-					-0-
10	0		57318	-0-	57318	57318	57318	2			N	-0-					-0-
11	0		52883	-0-	52883	110201	52883	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3545	2	19	9	N	17					69
07	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3693	2	43	9	N	39					108
08	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	3640	2	12	9	N	11					119
09	0		3479	-0-	3479	3479	3479	2			N	-0-					119
10	0		3444	-0-	3444	6923	3444	2			N	-0-					119
11	0		1133	-0-	1133	8056	1133	2			N	-0-					119

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79260	X	65455	-0-	-13805	-0-	65455	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	65707	-0-	-13715	-0-	65707	2			N	-0-					-0-
08	76291	X	65162	-0-	-11129	-0-	65162	2			N	-0-					-0-
09	0		59919	-0-	59919	59919	59919	2			N	-0-					-0-
10	0		63214	-0-	63214	123133	63214	2			N	-0-					-0-
11	0		58046	-0-	58046	181179	58046	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91290	X	80169	-0-	-11121	-0-	80169	2			N	-0-					-0-
07	91512	X	80913	-0-	-10599	-0-	80913	2			N	-0-					-0-
08	89187	X	78001	-0-	-11186	-0-	78001	2			N	-0-					-0-
09	0		75479	-0-	75479	75479	75479	2			N	-0-					-0-
10	0		75659	-0-	75659	151138	75659	2			N	-0-					-0-
11	0		69664	-0-	69664	220802	69664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58500	X	40511	-0-	-17989	-0-	40112	2	399	9	Y	363	386	1			173
07	60450	X	39496	-0-	-20954	-0-	39138	2	358	9	Y	325	352	1			146
08	57660	X	38277	-0-	-19383	-0-	38018	2	259	9	Y	235	250	1			131
09	48930	X	36116	-0-	-12814	-0-	35905	2	211	9	Y	192	206	1			117
10	0		35909	-0-	35909	35909	35702	2	207	9	Y	188	203	1			102
11	0		32834	-0-	32834	68743	32635	2	199	9	Y	181	192	1			91

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54420	X	40630	-0-	-13790	-0-	40445	2	185	9	Y	168	177	1			77
07	56234	X	39762	-0-	-16472	-0-	39569	2	193	9	Y	175	178	1			74
08	53289	X	36930	-0-	-16359	-0-	36712	2	218	9	Y	198	170	1			102
09	0		34307	-0-	34307	34307	34142	2	165	9	Y	150	162	1			90
10	0		34134	-0-	34134	68441	33935	2	199	9	Y	181	178	1			93
11	0		31340	-0-	31340	99781	31171	2	169	9	Y	154	167	1			80

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38820	X	30772	-0-	-8048	-0-	30385	2	387	9	Y	352	376	1			175
07	40114	X	29043	-0-	-11071	-0-	28646	2	397	9	Y	361	375	1			161
08	34224	X	26934	-0-	-7290	-0-	26627	2	307	9	Y	279	299	1			141
09	0		25987	-0-	25987	25987	25747	2	240	9	Y	218	235	1			124
10	0		25830	-0-	25830	51817	25603	2	227	9	Y	206	215	1			115
11	0		23594	-0-	23594	75411	23396	2	198	9	Y	180	206	1			89

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44850	X	35615	-0-	-9235	-0-	35437	2	178	9	Y	162	164	1			79
07	46345	X	34931	-0-	-11414	-0-	34742	2	189	9	Y	172	176	1			75
08	43617	X	31708	-0-	-11909	-0-	31521	2	187	9	Y	170	158	1			87
09	39870	X	30092	-0-	-9778	-0-	29930	2	162	9	Y	147	145	1			89
10	0		29439	-0-	29439	29439	29261	2	178	9	Y	162	163	1			88
11	0		27866	-0-	27866	57305	27672	2	194	9	Y	176	178	1			86

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 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
06	SHUT IN		40225	-0-	40225	61579	39570	2	655	9	Y	595	658	1			41
07	SHUT IN		38626	-0-	38626	100205	38554	2	72	9	Y	65	77	1			29
08	139115	X	38910	-0-	-100205	-0-	38865	2	45	9	Y	41	53	1			17
09	37461	X	37461	-0-	-0-	-0-	37382	2	79	9	Y	72	31	1			58
10	0		34918	-0-	34918	34918	34790	2	128	9	Y	116	91	1			83
11	0		31469	-0-	31469	66387	31375	2	94	9	Y	85	101	1			67

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		30994	-0-	30994	52088	802	1	28847	2	Y	1223	1382	1			116
							1345	9									
07	SHUT IN		41415	-0-	41415	93503	719	1	40618	2	Y	71	149	1			38
							78	9									
08	128951	X	35448	-0-	-93503	-0-	677	1	34708	2	Y	57	67	1			28
							63	9									
09	33600	X	32491	-0-	-1109	-0-	692	1	31734	2	Y	59	61	1			26
							65	9									
10	0		31610	-0-	31610	31610	769	1	30841	2	Y	-0-	19	1			7
*11	58988	X	27378	-0-	-31610	-0-	848	1	26530	2	Y	-0-	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		22131	-0-	22131	26910	716 685	1 9	20730	2	Y	623	540	1			178
07	SHUT IN		40609	-0-	40609	67519	850 730	1 9	39029	2	Y	664	566	1			276
08	94962	X	27443	-0-	-67519	-0-	871 583	1 9	25989	2	Y	530	558	1			248
09	37320	X	28404	-0-	-8916	-0-	826 568	1 9	27010	2	Y	516	427	1			337
10	0		21196	-0-	21196	21196	791 514	1 9	19891	2	Y	467	441	1			363
11	0		11034	-0-	11034	32230	670 376	1 9	9988	2	Y	342	428	1			277

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

08	DELQ PR		25493	-0-	25493	25493	25393	2	100	9	Y	91					91
09	49771	X	24278	-0-	-25493	-0-	24113	2	165	9	Y	150	136	1			105
10	27125	X	24629	-0-	-2496	-0-	24439	2	190	9	Y	173	228	1			50
11	0		23856	-0-	23856	23856	23625	2	231	9	Y	210	155	1			105

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			N	-0-					117
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			N	-0-					117
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1112	2	4	9	N	4					121
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					121
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					121
11	0		1035	-0-	1035	1035	1035	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	560	2	107	9	N	97					148
07	930	N	555	-0-	-375	-0-	535	2	20	9	N	18	117	1			49
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					55
09	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					55
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					55
11	0		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					55

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

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

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	0		5338	-0-	5338	5338	5338	2			N	-0-					-0-
10	0		5166	-0-	5166	10504	5166	2			N	-0-					-0-
11	0		4949	-0-	4949	15453	4949	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
09	0		2071	-0-	2071	2071	2071	2			Y	-0-					-0-
10	0		2050	-0-	2050	4121	2050	2			Y	-0-					-0-
11	0		2155	-0-	2155	6276	2071	2	84	9	Y	76	75	1			1

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 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
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
09	0		1616	-0-	1616	1616	1616	2			Y	-0-					-0-
10	0		900	-0-	900	2516	900	2			Y	-0-					-0-
11	0		1306	-0-	1306	3822	1306	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 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
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
09	0		2477	-0-	2477	2477	2477	2			Y	-0-					-0-
10	0		2789	-0-	2789	5266	2789	2			Y	-0-					-0-
11	0		3886	-0-	3886	9152	3886	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	0		1679	-0-	1679	1679	1679	2			N	-0-					-0-
10	0		1868	-0-	1868	3547	1868	2			N	-0-					-0-
11	0		1840	-0-	1840	5387	1840	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3751	-0-	751	2817	3751	2			N	-0-					-0-
07	6735	X	3918	-0-	-2817	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
09	0		1544	-0-	1544	1544	1544	2			N	-0-					-0-
10	0		1758	-0-	1758	3302	1758	2			N	-0-					-0-
11	0		489	-0-	489	3791	489	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
09	0		2693	-0-	2693	2693	2693	2			Y	-0-					-0-
10	0		2983	-0-	2983	5676	2983	2			Y	-0-					-0-
11	0		2797	-0-	2797	8473	2797	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	Y	1					3
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	0		1216	-0-	1216	1216	1216	2			Y	-0-					-0-
10	0		1253	-0-	1253	2469	1253	2			Y	-0-					-0-
11	0		1151	-0-	1151	3620	1151	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	0		1315	-0-	1315	1315	1315	2			Y	-0-					-0-
10	0		1399	-0-	1399	2714	1399	2			Y	-0-					-0-
11	0		1349	-0-	1349	4063	1349	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	0		1182	-0-	1182	1182	1182	2			N	-0-					-0-
10	0		1174	-0-	1174	2356	1174	2			N	-0-					-0-
11	0		1097	-0-	1097	3453	1097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	0		460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					-0-
10	0		514	-0-	514	974	514	2			Y	-0-					-0-
11	0		507	-0-	507	1481	507	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	0		566	-0-	566	566	566	2			N	-0-					-0-
10	0		613	-0-	613	1179	613	2			N	-0-					-0-
11	0		527	-0-	527	1706	527	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

06	1980	N	88	-0-	-1892	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	36	-0-	-1669	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	0		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
10	0		2154	-0-	2154	3144	2154	2			Y	-0-					-0-
11	0		2374	-0-	2374	5518	2361	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

06	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
09	0		2753	-0-	2753	2753	2753	2			Y	-0-					-0-
10	0		2872	-0-	2872	5625	2872	2			Y	-0-					-0-
11	0		2730	-0-	2730	8355	2730	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	0		1386	-0-	1386	1386	1386	2			Y	-0-					-0-
10	0		2245	-0-	2245	3631	375	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	0		2080	-0-	2080	5711	363	1	1717	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
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
09	0		714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-					-0-
10	0		509	-0-	509	1223	509	2			Y	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	1914	691	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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
09	0		1795	-0-	1795	1795	1795	2			Y	-0-					-0-
10	0		1811	-0-	1811	3606	1811	2			Y	-0-					-0-
11	0		1719	-0-	1719	5325	1719	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
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
09	0		3135	-0-	3135	3135	3135	2			Y	-0-					-0-
10	0		3645	-0-	3645	6780	3645	2			Y	-0-					-0-
11	0		3373	-0-	3373	10153	3373	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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	-0-					-0-
09	0		988	-0-	988	988	330	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	0		706	-0-	706	1694	706	2			Y	-0-					-0-
11	0		678	-0-	678	2372	678	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	0		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-
10	0		657	-0-	657	1289	657	2			Y	-0-					-0-
11	0		649	-0-	649	1938	649	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	53	52	2			N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	55	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
09	0		1874	-0-	1874	1874	1874	2			Y	-0-					-0-
10	0		1900	-0-	1900	3774	1900	2			Y	-0-					-0-
11	0		1769	-0-	1769	5543	1769	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	0		1285	-0-	1285	1285	1285	2			N	-0-					-0-
10	0		1319	-0-	1319	2604	1319	2			N	-0-					-0-
11	0		1274	-0-	1274	3878	1274	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	0		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					-0-
10	0		613	-0-	613	1211	613	2			Y	-0-					-0-
11	0		595	-0-	595	1806	595	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	0		2039	-0-	2039	2039	2039	2			Y	-0-					-0-
10	0		2267	-0-	2267	4306	2267	2			Y	-0-					-0-
11	0		1599	-0-	1599	5905	1599	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4102	-0-	1002	1516	4102	2			N	-0-					-0-
09	0		1517	-0-	1517	3033	1517	2			N	-0-					-0-
10	0		758	-0-	758	3791	758	2			N	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	4167	376	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
09	0		2433	-0-	2433	2433	2433	2			Y	-0-					-0-
10	0		3094	-0-	3094	5527	3094	2			Y	-0-					-0-
11	0		2854	-0-	2854	8381	2854	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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	0		1344	-0-	1344	1344	1344	2			N	-0-					-0-
10	0		1362	-0-	1362	2706	1362	2			N	-0-					-0-
11	0		1352	-0-	1352	4058	1352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
09	0		2509	-0-	2509	2509	2509	2			Y	-0-					-0-
10	0		2438	-0-	2438	4947	2438	2			Y	-0-					-0-
11	0		2624	-0-	2624	7571	2624	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
09	0		1916	-0-	1916	1916	1916	2			Y	-0-					-0-
10	0		1945	-0-	1945	3861	1945	2			Y	-0-					-0-
11	0		1783	-0-	1783	5644	1783	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	0		913	-0-	913	913	913	2			Y	-0-					-0-
10	0		914	-0-	914	1827	914	2			Y	-0-					-0-
11	0		917	-0-	917	2744	917	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

06	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	0		1837	-0-	1837	1837	1837	2			N	-0-					-0-
10	0		1755	-0-	1755	3592	1755	2			N	-0-					-0-
11	0		1648	-0-	1648	5240	1648	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

06	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			N	-0-					-0-
10	0		1038	-0-	1038	2150	1038	2			N	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	3020	870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
09	0		2139	-0-	2139	2139	2139	2			Y	-0-					-0-
10	0		2177	-0-	2177	4316	2177	2			Y	-0-					-0-
11	0		2000	-0-	2000	6316	2000	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	0		2686	-0-	2686	2686	2686	2			N	-0-					-0-
10	0		2779	-0-	2779	5465	2779	2			N	-0-					-0-
11	0		2592	-0-	2592	8057	2592	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	0		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
10	0		1006	-0-	1006	2110	1006	2			Y	-0-					-0-
11	0		1131	-0-	1131	3241	1131	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5990	X	3279	-0-	-2711	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
09	0		3428	-0-	3428	3428	3428	2			Y	-0-					-0-
10	0		2464	-0-	2464	5892	2464	2			Y	-0-					-0-
11	0		2192	-0-	2192	8084	2192	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	0		1241	-0-	1241	1241	1241	2			Y	-0-					-0-
10	0		1561	-0-	1561	2802	1561	2			Y	-0-					-0-
11	0		1387	-0-	1387	4189	1387	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	0		3177	-0-	3177	3177	3177	2			N	-0-					-0-
10	0		3293	-0-	3293	6470	3293	2			N	-0-					-0-
11	0		3020	-0-	3020	9490	3020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
09	0		837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-
10	0		414	-0-	414	1251	414	2			Y	-0-					-0-
11	0		1165	-0-	1165	2416	1165	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
10	0		872	-0-	872	879	872	2			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	880	1	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					3
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					3
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					3
09	0		1700	-0-	1700	1700	1644	2	56	9	Y	51					54
10	0		2741	-0-	2741	4441	2735	2	6	9	Y	5					59
11	0		2563	-0-	2563	7004	2553	2	10	9	Y	9	52	1			16

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	985	-0-	-335	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	0		1251	-0-	1251	1251	1251	2			N	-0-					-0-
10	0		1169	-0-	1169	2420	1169	2			N	-0-					-0-
11	0		1051	-0-	1051	3471	1051	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	0		1048	-0-	1048	1048	1048	2			Y	-0-					-0-
10	0		1199	-0-	1199	2247	1199	2			Y	-0-					-0-
11	0		1057	-0-	1057	3304	1057	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
09	0		1528	-0-	1528	1528	1528	2			Y	-0-					-0-
10	0		1582	-0-	1582	3110	1582	2			Y	-0-					-0-
11	0		1545	-0-	1545	4655	1545	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
06	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	0		2202	-0-	2202	2202	2202	2			Y	-0-					-0-
10	0		2218	-0-	2218	4420	2218	2			Y	-0-					-0-
11	0		2052	-0-	2052	6472	2052	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 #: 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
06	1440	N	717	-0-	-723	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	756	-0-	-701	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	0		1476	-0-	1476	1476	1476	2			N	-0-					-0-
10	0		1196	-0-	1196	2672	1196	2			N	-0-					-0-
11	0		1482	-0-	1482	4154	1482	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
06	2190	N	1654	-0-	-536	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1723	-0-	-416	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
09	0		1863	-0-	1863	1863	1863	2			Y	-0-					-0-
10	0		2199	-0-	2199	4062	2199	2			Y	-0-					-0-
11	0		1866	-0-	1866	5928	1866	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
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			Y	-0-					-0-
07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			Y	-0-					-0-
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			Y	-0-					-0-
09	0		8048	-0-	8048	8048	8048	2			Y	-0-					-0-
10	0		8321	-0-	8321	16369	8321	2			Y	-0-					-0-
11	0		7217	-0-	7217	23586	7217	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
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	0		1769	-0-	1769	1769	1769	2			N	-0-					-0-
10	0		1799	-0-	1799	3568	1799	2			N	-0-					-0-
11	0		1695	-0-	1695	5263	1695	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
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
09	0		1544	-0-	1544	1544	1544	2			Y	-0-					-0-
10	0		1501	-0-	1501	3045	1501	2			Y	-0-					-0-
11	0		1444	-0-	1444	4489	1425	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
10	0		1127	-0-	1127	2157	1127	2			Y	-0-					-0-
11	0		1178	-0-	1178	3335	1178	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
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
09	0		2331	-0-	2331	2331	2331	2			N	-0-					-0-
10	0		2464	-0-	2464	4795	2464	2			N	-0-					-0-
11	0		2096	-0-	2096	6891	2096	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 #: 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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					3
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					3
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					3
09	0		706	-0-	706	706	706	2			N	-0-					3
10	0		891	-0-	891	1597	891	2			N	-0-					3
11	0		622	-0-	622	2219	622	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
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
09	0		1362	-0-	1362	1362	1362	2			Y	-0-					-0-
10	0		1392	-0-	1392	2754	1392	2			Y	-0-					-0-
11	0		1322	-0-	1322	4076	1322	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	0		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					-0-
10	0		608	-0-	608	1173	608	2			Y	-0-					-0-
11	0		589	-0-	589	1762	589	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
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
09	0		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	343	2	2			Y	-0-					-0-
11	0		2004	-0-	2004	2347	2004	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
09	0		2778	-0-	2778	2778	2778	2			N	-0-					-0-
10	0		2919	-0-	2919	5697	2919	2			N	-0-					-0-
11	0		4197	-0-	4197	9894	4197	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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	0		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					-0-
10	0		641	-0-	641	1328	641	2			Y	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	1968	640	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	390	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	403	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	403	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	0		1931	-0-	1931	1931	390	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	0		1987	-0-	1987	3918	372	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	0		1701	-0-	1701	5619	360	1	1341	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	0		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
10	0		426	-0-	426	923	426	2			Y	-0-					-0-
11	0		534	-0-	534	1457	534	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	0		721	-0-	721	721	721	2			Y	-0-					-0-
10	0		753	-0-	753	1474	753	2			Y	-0-					-0-
11	0		718	-0-	718	2192	718	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	0		973	-0-	973	973	973	2			Y	-0-					-0-
10	0		981	-0-	981	1954	981	2			Y	-0-					-0-
11	0		774	-0-	774	2728	774	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	0		1315	-0-	1315	1315	1315	2			N	-0-					-0-
10	0		1394	-0-	1394	2709	1394	2			N	-0-					-0-
11	0		1390	-0-	1390	4099	1390	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	0		1554	-0-	1554	1554	1554	2			N	-0-					-0-
10	0		1573	-0-	1573	3127	1573	2			N	-0-					-0-
11	0		1570	-0-	1570	4697	1570	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
10	0		225	-0-	225	318	225	2			Y	-0-					-0-
11	0		211	-0-	211	529	211	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 #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	0		2012	-0-	2012	2012	2012	2			Y	-0-					-0-
10	0		1914	-0-	1914	3926	1914	2			Y	-0-					-0-
11	0		1714	-0-	1714	5640	1714	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
09	0		3691	-0-	3691	3691	3691	2			Y	-0-					-0-
10	0		4032	-0-	4032	7723	4032	2			Y	-0-					-0-
11	0		3979	-0-	3979	11702	3979	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	0		2147	-0-	2147	2147	2147	2			Y	-0-					-0-
10	0		763	-0-	763	2910	763	2			Y	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	3003	93	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	390	1	1348	2	Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	403	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	403	1	1749	2	Y	-0-					-0-
09	0		2155	-0-	2155	2155	390	1	1729	2	Y	33					33
							36	9									
10	0		2069	-0-	2069	4224	372	1	1697	2	Y	-0-					33
11	0		1989	-0-	1989	6213	360	1	1623	2	Y	5	37	1			1
							6	9									

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
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
11	0		739	-0-	739	978	739	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	0		936	-0-	936	936	936	2			N	-0-					-0-
10	0		920	-0-	920	1856	920	2			N	-0-					-0-
11	0		917	-0-	917	2773	917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	0		710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-					-0-
10	0		795	-0-	795	1505	795	2			Y	-0-					-0-
11	0		820	-0-	820	2325	820	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 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
06	1770	N	712	-0-	-1058	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	0		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					-0-
10	0		390	-0-	390	802	390	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	802					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					3
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4					7
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	Y	1					8
09	0		1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-					8
10	0		1364	-0-	1364	2633	1364	2			Y	-0-					8
11	0		1279	-0-	1279	3912	1278	2	1	9	Y	1					9

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	0		1886	-0-	1886	1886	1886	2			Y	-0-					-0-
10	0		1969	-0-	1969	3855	1969	2			Y	-0-					-0-
11	0		1734	-0-	1734	5589	1734	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
09	0		839	-0-	839	839	839	2			Y	-0-					-0-
10	0		821	-0-	821	1660	821	2			Y	-0-					-0-
11	0		765	-0-	765	2425	765	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
09	0		3951	-0-	3951	3951	3951	2			Y	-0-					-0-
10	0		4164	-0-	4164	8115	4164	2			Y	-0-					-0-
11	0		3228	-0-	3228	11343	3228	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	0		1644	-0-	1644	1644	1644	2			N	-0-					-0-
10	0		1378	-0-	1378	3022	1378	2			N	-0-					-0-
11	0		1329	-0-	1329	4351	1329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	0		4888	-0-	4888	4888	4888	2			N	-0-					-0-
10	0		5006	-0-	5006	9894	5006	2			N	-0-					-0-
11	0		4929	-0-	4929	14823	4929	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
09	0		3420	-0-	3420	3420	3420	2			Y	-0-					-0-
10	0		3549	-0-	3549	6969	3549	2			Y	-0-					-0-
11	0		3406	-0-	3406	10375	3406	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	2096	2	2	9	Y	2					8
07	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2167	2	7	9	Y	6					14
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2	3	9	Y	3					17
09	0		2163	-0-	2163	2163	2163	2			Y	-0-					17
10	0		2212	-0-	2212	4375	2209	2	3	9	Y	3					20
11	0		2160	-0-	2160	6535	2159	2	1	9	Y	1					21

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	5	-0-	-1825	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	0		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					-0-
10	0		1156	-0-	1156	1832	372	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	0		748	-0-	748	2580	748	2			Y	-0-					-0-

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
06	2280	N	1756	-0-	-524	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
09	0		1935	-0-	1935	1935	1935	2			Y	-0-					-0-
10	0		2253	-0-	2253	4188	2253	2			Y	-0-					-0-
11	0		2379	-0-	2379	6567	2379	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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
09	0		2465	-0-	2465	2465	2465	2			Y	-0-					-0-
10	0		2635	-0-	2635	5100	2635	2			Y	-0-					-0-
11	0		2698	-0-	2698	7798	2698	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 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
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

06	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
09	0		3712	-0-	3712	3712	3712	2			Y	-0-					-0-
10	0		3833	-0-	3833	7545	3833	2			Y	-0-					-0-
11	0		3640	-0-	3640	11185	3640	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
09	0		1235	-0-	1235	1235	1235	2			Y	-0-					-0-
10	0		1200	-0-	1200	2435	1200	2			Y	-0-					-0-
11	0		1069	-0-	1069	3504	1069	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	0		1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-
10	0		1376	-0-	1376	2728	1376	2			Y	-0-					-0-
11	0		1253	-0-	1253	3981	1253	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	0		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
10	0		564	-0-	564	1120	564	2			Y	-0-					-0-
11	0		556	-0-	556	1676	556	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

06	1320	N	310	-0-	-1010	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	0		2515	-0-	2515	2515	2515	2			N	-0-					-0-
10	0		2334	-0-	2334	4849	2334	2			N	-0-					-0-
11	0		2170	-0-	2170	7019	2170	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	0		656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-
10	0		738	-0-	738	1394	738	2			Y	-0-					-0-
11	0		864	-0-	864	2258	864	2			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 #: 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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	0		478	-0-	478	478	478	2			N	-0-					-0-
10	0		477	-0-	477	955	477	2			N	-0-					-0-
11	0		341	-0-	341	1296	341	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
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	0		2902	-0-	2902	2902	2902	2			N	-0-					-0-
10	0		2963	-0-	2963	5865	2963	2			N	-0-					-0-
11	0		2690	-0-	2690	8555	2690	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
06	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
09	0		3682	-0-	3682	3682	3682	2			Y	-0-					-0-
10	0		3790	-0-	3790	7472	3790	2			Y	-0-					-0-
11	0		3657	-0-	3657	11129	3657	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
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	0		160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
10	0		238	-0-	238	398	238	2			Y	-0-					-0-
11	0		363	-0-	363	761	363	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
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
09	0		3091	-0-	3091	3091	3091	2			Y	-0-					-0-
10	0		2799	-0-	2799	5890	2799	2			Y	-0-					-0-
11	0		3171	-0-	3171	9061	3171	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2802	-0-	-108	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	0		2844	-0-	2844	2844	2844	2			N	-0-					-0-
10	0		2899	-0-	2899	5743	2899	2			N	-0-					-0-
11	0		2741	-0-	2741	8484	2741	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
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	0		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-
10	0		602	-0-	602	1181	602	2			Y	-0-					-0-
11	0		692	-0-	692	1873	692	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 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
06	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	0		2672	-0-	2672	2672	2672	2			N	-0-					-0-
10	0		4361	-0-	4361	7033	4361	2			N	-0-					-0-
11	0		3522	-0-	3522	10555	3522	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
06	3000	N	3267	-0-	267	393	3267	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3490	-0-	390	783	3490	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3515	-0-	415	1198	3515	2			Y	-0-					-0-
09	0		3500	-0-	3500	4698	3500	2			Y	-0-					-0-
10	0		3911	-0-	3911	8609	838	1	3073	2	Y	-0-					-0-
11	0		2776	-0-	2776	11385	276	1	2500	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
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	0		3061	-0-	3061	3061	3061	2			N	-0-					-0-
10	0		3174	-0-	3174	6235	3174	2			N	-0-					-0-
11	0		2987	-0-	2987	9222	2987	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
06	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	0		3504	-0-	3504	3504	3504	2			N	-0-					-0-
10	0		3622	-0-	3622	7126	3622	2			N	-0-					-0-
11	0		3419	-0-	3419	10545	3419	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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	0		1165	-0-	1165	1165	1165	2			Y	-0-					-0-
10	0		1449	-0-	1449	2614	1449	2			Y	-0-					-0-
11	0		1462	-0-	1462	4076	1462	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
09	0		3258	-0-	3258	3258	3258	2			Y	-0-					-0-
10	0		3622	-0-	3622	6880	3622	2			Y	-0-					-0-
11	0		3037	-0-	3037	9917	3037	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	0		1174	-0-	1174	1174	1174	2			Y	-0-					-0-
10	0		1194	-0-	1194	2368	1194	2			Y	-0-					-0-
11	0		880	-0-	880	3248	880	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
09	0		1158	-0-	1158	1158	1158	2			Y	-0-					-0-
10	0		1146	-0-	1146	2304	1146	2			Y	-0-					-0-
11	0		1165	-0-	1165	3469	1165	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	0		1729	-0-	1729	1729	1729	2			N	-0-					-0-
10	0		1563	-0-	1563	3292	1563	2			N	-0-					-0-
11	0		1780	-0-	1780	5072	1780	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	887	-0-	-703	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4636	-0-	1536	1536	4636	2			N	-0-					-0-
09	0		4052	-0-	4052	5588	4052	2			N	-0-					-0-
10	0		3999	-0-	3999	9587	3999	2			N	-0-					-0-
11	0		3617	-0-	3617	13204	3617	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	0		1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-					-0-
10	0		2067	-0-	2067	4045	2067	2			N	-0-					-0-
11	0		1967	-0-	1967	6012	1967	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	0		2000	-0-	2000	2000	2000	2			N	-0-					-0-
10	0		1977	-0-	1977	3977	1977	2			N	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	5885	1908	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	0		816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					-0-
10	0		846	-0-	846	1662	846	2			N	-0-					-0-
11	0		709	-0-	709	2371	709	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
09	0		1824	-0-	1824	1824	1824	2			Y	-0-					-0-
10	0		1867	-0-	1867	3691	1867	2			Y	-0-					-0-
11	0		1839	-0-	1839	5530	1839	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 #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
09	0		1932	-0-	1932	1932	1932	2			Y	-0-					-0-
10	0		1991	-0-	1991	3923	1991	2			Y	-0-					-0-
11	0		1914	-0-	1914	5837	1914	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	0		713	-0-	713	713	713	2			N	-0-					-0-
10	0		752	-0-	752	1465	752	2			N	-0-					-0-
11	0		654	-0-	654	2119	654	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1156	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1198	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		1185	-0-	1185	1185	1184	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0		1213	-0-	1213	2398	1212	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0		1216	-0-	1216	3614	1215	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	0		3463	-0-	3463	3463	3463	2			N	-0-					-0-
10	0		3429	-0-	3429	6892	3429	2			N	-0-					-0-
11	0		3131	-0-	3131	10023	3131	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	0		1261	-0-	1261	1261	1261	2			N	-0-					-0-
10	0		1240	-0-	1240	2501	1240	2			N	-0-					-0-
11	0		1017	-0-	1017	3518	1017	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09	0		2176	-0-	2176	2176	2176	2			N	-0-					-0-
10	0		2168	-0-	2168	4344	2168	2			N	-0-					-0-
11	0		2011	-0-	2011	6355	2011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2370	N	2177	-0-	-193	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	0		2212	-0-	2212	2212	2212	2			N	-0-					-0-
10	0		2369	-0-	2369	4581	2369	2			N	-0-					-0-
11	0		2143	-0-	2143	6724	2143	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
09	0		3782	-0-	3782	3782	3782	2			Y	-0-					-0-
10	0		3942	-0-	3942	7724	3942	2			Y	-0-					-0-
11	0		3745	-0-	3745	11469	3745	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	0		1634	-0-	1634	1634	1634	2			N	-0-					-0-
10	0		1653	-0-	1653	3287	1653	2			N	-0-					-0-
11	0		1545	-0-	1545	4832	1545	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

06	1470	N	791	-0-	-679	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	0		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
10	0		1000	-0-	1000	1448	1000	2			Y	-0-					-0-
11	0		549	-0-	549	1997	549	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	0		1955	-0-	1955	1955	1955	2			N	-0-					-0-
10	0		1996	-0-	1996	3951	1996	2			N	-0-					-0-
11	0		1828	-0-	1828	5779	1828	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
09	0		1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-					-0-
10	0		1634	-0-	1634	3237	1634	2			Y	-0-					-0-
11	0		1606	-0-	1606	4843	1606	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

06	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	0		2896	-0-	2896	2896	2896	2			N	-0-					-0-
10	0		2938	-0-	2938	5834	2938	2			N	-0-					-0-
11	0		2669	-0-	2669	8503	2669	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	0		1564	-0-	1564	1564	1564	2			N	-0-					-0-
10	0		1715	-0-	1715	3279	1715	2			N	-0-					-0-
11	0		2194	-0-	2194	5473	2194	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	0		837	-0-	837	837	837	2			N	-0-					-0-
10	0		981	-0-	981	1818	981	2			N	-0-					-0-
11	0		928	-0-	928	2746	928	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

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-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

06	1890	N	1445	-0-	-445	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1351	-0-	-447	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	0		1219	-0-	1219	1219	1219	2			N	-0-					-0-
10	0		1648	-0-	1648	2867	1648	2			N	-0-					-0-
11	0		1533	-0-	1533	4400	1533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	779	-0-	-1261	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
09	0		1651	-0-	1651	1651	1651	2			Y	-0-					-0-
10	0		1538	-0-	1538	3189	1538	2			Y	-0-					-0-
11	0		1800	-0-	1800	4989	1800	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	2			Y	-0-					12
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					12
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					12
09	0		674	-0-	674	674	674	2			Y	-0-					12
10	0		681	-0-	681	1355	681	2			Y	-0-					12
11	0		613	-0-	613	1968	613	2			Y	-0-					12

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4949	-0-	-321	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	0		4825	-0-	4825	4825	4825	2			N	-0-					-0-
10	0		4990	-0-	4990	9815	4990	2			N	-0-					-0-
11	0		4820	-0-	4820	14635	4820	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
09	0		3261	-0-	3261	3261	3261	2			Y	-0-					-0-
10	0		3395	-0-	3395	6656	3395	2			Y	-0-					-0-
11	0		3152	-0-	3152	9808	3152	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	549	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	0		558	-0-	558	558	556	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	0		1142	-0-	1142	1700	1139	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	0		910	-0-	910	2610	908	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

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

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	0		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
10	0		549	-0-	549	1075	549	2			Y	-0-					-0-
11	0		516	-0-	516	1591	516	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5632	-0-	2632	3217	5632	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4818	-0-	1718	4935	4818	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4303	-0-	1203	6138	4303	2			N	-0-					-0-
09	0		3824	-0-	3824	9962	3824	2			N	-0-					-0-
10	0		3773	-0-	3773	13735	3773	2			N	-0-					-0-
11	0		3456	-0-	3456	17191	3456	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

06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
09	0		3197	-0-	3197	3197	3197	2			Y	-0-					-0-
10	0		3137	-0-	3137	6334	3137	2			Y	-0-					-0-
11	0		3149	-0-	3149	9483	3149	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	0		1940	-0-	1940	1940	1940	2			N	-0-					-0-
10	0		2000	-0-	2000	3940	2000	2			N	-0-					-0-
11	0		1975	-0-	1975	5915	1975	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	0		981	-0-	981	981	981	2			N	-0-					-0-
10	0		1072	-0-	1072	2053	1072	2			N	-0-					-0-
11	0		887	-0-	887	2940	887	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
09	0		2415	-0-	2415	2415	2415	2			Y	-0-					-0-
10	0		2553	-0-	2553	4968	2553	2			Y	-0-					-0-
11	0		2413	-0-	2413	7381	2413	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	0		1803	-0-	1803	1803	1803	2			N	-0-					-0-
10	0		1902	-0-	1902	3705	1902	2			N	-0-					-0-
11	0		1808	-0-	1808	5513	1808	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

06	3420	X	3059	-0-	-361	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	0		3302	-0-	3302	3302	3302	2			N	-0-					-0-
10	0		3475	-0-	3475	6777	3475	2			N	-0-					-0-
11	0		3051	-0-	3051	9828	3051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
09	0		1627	-0-	1627	1627	1627	2			Y	-0-					-0-
10	0		1893	-0-	1893	3520	1893	2			Y	-0-					-0-
11	0		1767	-0-	1767	5287	1767	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
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					-0-
10	0		777	-0-	777	1562	777	2			N	-0-					-0-
11	0		604	-0-	604	2166	604	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
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	0		2883	-0-	2883	2883	2883	2			Y	-0-					-0-
10	0		2908	-0-	2908	5791	2908	2			Y	-0-					-0-
11	0		2803	-0-	2803	8594	2803	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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
06	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
09	0		1723	-0-	1723	1723	1723	2			Y	-0-					-0-
10	0		1797	-0-	1797	3520	1797	2			Y	-0-					-0-
11	0		1574	-0-	1574	5094	1574	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
09	0		2487	-0-	2487	2487	2487	2			Y	-0-					-0-
10	0		2642	-0-	2642	5129	2642	2			Y	-0-					-0-
11	0		2450	-0-	2450	7579	2450	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

06	3966	X	3232	-0-	-734	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
09	0		3147	-0-	3147	3147	3147	2			N	-0-					-0-
10	0		3274	-0-	3274	6421	3274	2			N	-0-					-0-
11	0		2877	-0-	2877	9298	2877	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
09	0		1718	-0-	1718	1718	1718	2			Y	-0-					-0-
10	0		1889	-0-	1889	3607	1889	2			Y	-0-					-0-
11	0		1708	-0-	1708	5315	1708	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

06	10050	X	8804	-0-	-1246	-0-	8804	2			Y	-0-					-0-
07	10385	X	8061	-0-	-2324	-0-	8061	2			Y	-0-					-0-
08	10261	X	8614	-0-	-1647	-0-	8614	2			Y	-0-					-0-
09	0		8329	-0-	8329	8329	8329	2			Y	-0-					-0-
10	0		8468	-0-	8468	16797	8468	2			Y	-0-					-0-
11	0		8150	-0-	8150	24947	8150	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

06	840	N	544	-0-	-296	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	837	N	515	-0-	-322	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	0		996	-0-	996	996	996	2			N	-0-					-0-
10	0		1254	-0-	1254	2250	1254	2			N	-0-					-0-
11	0		1258	-0-	1258	3508	1258	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	0		1200	-0-	1200	1200	1200	2			N	-0-					-0-
10	0		1116	-0-	1116	2316	1116	2			N	-0-					-0-
11	0		1035	-0-	1035	3351	1035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	0		2418	-0-	2418	2418	2418	2			N	-0-					-0-
10	0		2461	-0-	2461	4879	2461	2			N	-0-					-0-
11	0		2388	-0-	2388	7267	2388	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
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	0		2172	-0-	2172	2172	2172	2			N	-0-					-0-
10	0		2312	-0-	2312	4484	2312	2			N	-0-					-0-
11	0		2158	-0-	2158	6642	2158	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
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	0		4085	-0-	4085	4085	4085	2			N	-0-					-0-
10	0		4116	-0-	4116	8201	4116	2			N	-0-					-0-
11	0		3938	-0-	3938	12139	3938	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
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
09	0		2184	-0-	2184	2184	2184	2			Y	-0-					-0-
10	0		2248	-0-	2248	4432	2248	2			Y	-0-					-0-
11	0		2467	-0-	2467	6899	2467	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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
09	0		846	-0-	846	846	846	2			Y	-0-					-0-
10	0		1182	-0-	1182	2028	1182	2			Y	-0-					-0-
11	0		1254	-0-	1254	3282	1254	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
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
09	0		1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-					-0-
10	0		1571	-0-	1571	3153	1571	2			Y	-0-					-0-
11	0		1557	-0-	1557	4710	1557	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2312	-0-	-688	50	2312	2			N	-0-					-0-
07	2521	X	2471	-0-	-50	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	0		2271	-0-	2271	2271	2271	2			N	-0-					-0-
10	0		3063	-0-	3063	5334	3063	2			N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	7931	2597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1095	-0-	-1365	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	748	-0-	-1794	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	611	-0-	-1931	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	0		688	-0-	688	688	688	2			Y	-0-					-0-
10	0		1049	-0-	1049	1737	1049	2			Y	-0-					-0-
11	0		1917	-0-	1917	3654	1917	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	0		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	763	392	2			Y	-0-					-0-
11	0		352	-0-	352	1115	352	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3240	-0-	-604	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
09	0		3044	-0-	3044	3044	3044	2			Y	-0-					-0-
10	0		3242	-0-	3242	6286	3242	2			Y	-0-					-0-
11	0		3189	-0-	3189	9475	3189	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	0		2313	-0-	2313	2313	2313	2			Y	-0-					-0-
10	0		2436	-0-	2436	4749	2411	2	25	9	Y	23					23
11	0		2261	-0-	2261	7010	2236	2	25	9	Y	23	45	1			1

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	0		1522	-0-	1522	1522	1522	2			N	-0-					-0-
10	0		1542	-0-	1542	3064	1542	2			N	-0-					-0-
11	0		1538	-0-	1538	4602	1538	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2272	-0-	-278	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	0		2665	-0-	2665	2665	2665	2			N	-0-					-0-
10	0		2755	-0-	2755	5420	2755	2			N	-0-					-0-
11	0		2627	-0-	2627	8047	2627	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
09	0		1231	-0-	1231	1231	1231	2			Y	-0-					-0-
10	0		1310	-0-	1310	2541	1310	2			Y	-0-					-0-
11	0		1235	-0-	1235	3776	1235	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 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
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	0		645	-0-	645	645	645	2			Y	-0-					-0-
10	0		527	-0-	527	1172	527	2			Y	-0-					-0-
11	0		545	-0-	545	1717	537	2	8	9	Y	7	7	1			-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
06	2280	N	2140	-0-	-140	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1					1
09	0		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					1
10	0		2619	-0-	2619	3257	2619	2			Y	-0-					1
11	0		2778	-0-	2778	6035	2778	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
06	2430	N	2418	-0-	-12	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
09	0		2212	-0-	2212	2212	2212	2			Y	-0-					-0-
10	0		2452	-0-	2452	4664	2452	2			Y	-0-					-0-
11	0		2265	-0-	2265	6929	2265	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
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-
11	0		14841	-0-	14841	14850	14841	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
06	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
09	0		1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	2093	550	2			Y	-0-					-0-
11	0		1340	-0-	1340	3433	1340	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
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	4979	-0-	-880	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	4189	-0-	-1670	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
09	0		3832	-0-	3832	3832	3832	2			Y	-0-					-0-
10	0		3697	-0-	3697	7529	375	1	3322	2	Y	-0-					-0-
11	0		4160	-0-	4160	11689	363	1	3797	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	254	-0-	-346	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	0		292	-0-	292	292	292	2			N	-0-					-0-
10	0		340	-0-	340	632	340	2			N	-0-					-0-
11	0		337	-0-	337	969	337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
09	0		2986	-0-	2986	2986	2986	2			Y	-0-					-0-
10	0		3031	-0-	3031	6017	3031	2			Y	-0-					-0-
11	0		2896	-0-	2896	8913	2896	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	Y	6					6
10	0		1287	-0-	1287	1287	1287	2			Y	-0-					6
11	0		1399	-0-	1399	2686	1399	2			Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
09	0		1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-					-0-
10	0		1168	-0-	1168	2291	1168	2			Y	-0-					-0-
11	0		1131	-0-	1131	3422	1131	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	0		1490	-0-	1490	1490	1490	2			N	-0-					-0-
10	0		1480	-0-	1480	2970	1480	2			N	-0-					-0-
11	0		1304	-0-	1304	4274	1304	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
09	0		4318	-0-	4318	4318	4318	2			Y	-0-					-0-
10	0		4677	-0-	4677	8995	4677	2			Y	-0-					-0-
11	0		4394	-0-	4394	13389	4394	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	0		1216	-0-	1216	1216	1216	2			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	2439	1223	2			N	-0-					-0-
11	0		1197	-0-	1197	3636	1197	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	0		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					-0-
10	0		1238	-0-	1238	2054	1238	2			Y	-0-					-0-
11	0		1666	-0-	1666	3720	1666	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	0		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
10	0		492	-0-	492	1003	492	2			Y	-0-					-0-
11	0		465	-0-	465	1468	465	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09	0		804	-0-	804	804	804	2			Y	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	1648	844	2			Y	-0-					-0-
11	0		784	-0-	784	2432	784	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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1792	-0-	-1370	-0-	1770	2	22	9	Y	20	19	1			1
08	3162	X	1182	-0-	-1980	-0-	1182	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		770	-0-	770	770	770	2			Y	-0-					-0-
10	0		2415	-0-	2415	3185	838	1	1577	2	Y	-0-					-0-
11	0		1676	-0-	1676	4861	342	1	1334	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
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	0		576	-0-	576	576	576	2			N	-0-					-0-
10	0		647	-0-	647	1223	647	2			N	-0-					-0-
11	0		644	-0-	644	1867	644	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
06	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
09	0		1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-					-0-
10	0		1552	-0-	1552	3002	1552	2			Y	-0-					-0-
11	0		1523	-0-	1523	4525	1523	2			Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	0		2738	-0-	2738	2738	2738	2			N	-0-					-0-
10	0		2863	-0-	2863	5601	2863	2			N	-0-					-0-
11	0		2821	-0-	2821	8422	2821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
09	0		1994	-0-	1994	1994	1994	2			N	-0-					-0-
10	0		2567	-0-	2567	4561	2567	2			N	-0-					-0-
11	0		1976	-0-	1976	6537	1976	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
06	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	0		2261	-0-	2261	2261	2261	2			N	-0-					-0-
10	0		2309	-0-	2309	4570	2309	2			N	-0-					-0-
11	0		2538	-0-	2538	7108	2538	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
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	0		2927	-0-	2927	2927	2927	2			N	-0-					-0-
10	0		2841	-0-	2841	5768	2841	2			N	-0-					-0-
11	0		2782	-0-	2782	8550	2782	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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
09	0		2529	-0-	2529	2529	2529	2			Y	-0-					-0-
10	0		2460	-0-	2460	4989	2460	2			Y	-0-					-0-
11	0		2229	-0-	2229	7218	2229	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
06	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	352	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	364	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	364	1	1327	2	N	-0-					-0-
09	0		1348	-0-	1348	1348	1348	2			N	-0-					-0-
10	0		1724	-0-	1724	3072	372	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	0		1447	-0-	1447	4519	360	1	1087	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
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	0		1194	-0-	1194	1194	1194	2			N	-0-					-0-
10	0		1235	-0-	1235	2429	1235	2			N	-0-					-0-
11	0		1211	-0-	1211	3640	1211	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	0		524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					-0-
10	0		527	-0-	527	1051	527	2			Y	-0-					-0-
11	0		518	-0-	518	1569	518	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	0		667	-0-	667	667	667	2			N	-0-					-0-
10	0		822	-0-	822	1489	822	2			N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	2220	731	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	0		1124	-0-	1124	1124	1124	2			N	-0-					-0-
10	0		1215	-0-	1215	2339	1215	2			N	-0-					-0-
11	0		1149	-0-	1149	3488	1149	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	0		755	-0-	755	755	755	2			N	-0-					-0-
10	0		744	-0-	744	1499	744	2			N	-0-					-0-
11	0		763	-0-	763	2262	763	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	0		1789	-0-	1789	1789	1789	2			Y	-0-					-0-
10	0		1837	-0-	1837	3626	1837	2			Y	-0-					-0-
11	0		1820	-0-	1820	5446	1820	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	0		1165	-0-	1165	1165	1165	2			N	-0-					-0-
10	0		1248	-0-	1248	2413	1248	2			N	-0-					-0-
11	0		1161	-0-	1161	3574	1161	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	0		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					-0-
10	0		733	-0-	733	1405	733	2			Y	-0-					-0-
11	0		741	-0-	741	2146	741	2			Y	-0-					-0-

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
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
09	0		1858	-0-	1858	1858	1858	2			Y	-0-					-0-
10	0		1982	-0-	1982	3840	1982	2			Y	-0-					-0-
11	0		2046	-0-	2046	5886	2046	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1937	-0-	-733	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2011	-0-	-748	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	1940	-0-	-757	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
09	0		1793	-0-	1793	1793	1793	2			Y	-0-					-0-
10	0		1938	-0-	1938	3731	1938	2			Y	-0-					-0-
11	0		1954	-0-	1954	5685	1954	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
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	0		1649	-0-	1649	1649	1649	2			N	-0-					-0-
10	0		1660	-0-	1660	3309	1660	2			N	-0-					-0-
11	0		1626	-0-	1626	4935	1626	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
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
09	0		3450	-0-	3450	3450	3450	2			Y	-0-					-0-
10	0		3589	-0-	3589	7039	3589	2			Y	-0-					-0-
11	0		3477	-0-	3477	10516	3477	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
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2414	-0-	-35	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	0		2635	-0-	2635	2635	2635	2			N	-0-					-0-
10	0		2780	-0-	2780	5415	2780	2			N	-0-					-0-
11	0		2581	-0-	2581	7996	2581	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
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	0		824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-					-0-
10	0		891	-0-	891	1715	891	2			Y	-0-					-0-
11	0		793	-0-	793	2508	793	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
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	0		1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					-0-
10	0		1296	-0-	1296	2522	1296	2			Y	-0-					-0-
11	0		1202	-0-	1202	3724	1202	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1627	-0-	-1225	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1632	-0-	-1220	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	0		883	-0-	883	883	883	2			N	-0-					-0-
10	0		787	-0-	787	1670	787	2			N	-0-					-0-
11	0		801	-0-	801	2471	801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
09	0		726	-0-	726	726	726	2			Y	-0-					-0-
10	0		769	-0-	769	1495	769	2			Y	-0-					-0-
11	0		763	-0-	763	2258	763	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	0		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					-0-
10	0		474	-0-	474	946	474	2			Y	-0-					-0-
11	0		455	-0-	455	1401	455	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2339	-0-	-361	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2349	-0-	-379	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
09	0		2015	-0-	2015	2015	2015	2			Y	-0-					-0-
10	0		2354	-0-	2354	4369	2354	2			Y	-0-					-0-
11	0		2153	-0-	2153	6522	2153	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
09	0		2625	-0-	2625	2625	2625	2			Y	-0-					-0-
10	0		2678	-0-	2678	5303	2678	2			Y	-0-					-0-
11	0		2700	-0-	2700	8003	2700	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
09	0		2195	-0-	2195	2195	2195	2			Y	-0-					-0-
10	0		2287	-0-	2287	4482	2287	2			Y	-0-					-0-
11	0		2252	-0-	2252	6734	2252	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	2304	2			Y	-0-					7
07	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2373	2			Y	-0-					7
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					7
09	0		1940	-0-	1940	1940	1940	2			Y	-0-					7
10	0		2535	-0-	2535	4475	2535	2			Y	-0-					7
11	0		2411	-0-	2411	6886	2411	2			Y	-0-					7

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	0		1929	-0-	1929	1929	1929	2			Y	-0-					-0-
10	0		2033	-0-	2033	3962	2033	2			Y	-0-					-0-
11	0		2059	-0-	2059	6021	2059	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	386	-0-	-574	-0-	386	2			Y	-0-					2
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
09	0		1000	-0-	1000	1000	1000	2			Y	-0-					2
10	0		2177	-0-	2177	3177	267	1	1910	2	Y	-0-					2
11	0		1978	-0-	1978	5155	258	1	1719	2	Y	1					3
							1	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	0		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	528	217	2			Y	-0-					-0-
11	0		144	-0-	144	672	144	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
09	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2			Y	-0-					-0-
10	0		1590	-0-	1590	3137	1590	2			Y	-0-					-0-
11	0		1522	-0-	1522	4659	1522	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	0		1278	-0-	1278	1278	1278	2			N	-0-					-0-
10	0		1478	-0-	1478	2756	1478	2			N	-0-					-0-
11	0		1428	-0-	1428	4184	1428	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4084	-0-	-296	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
09	0		3944	-0-	3944	3944	3944	2			Y	-0-					-0-
10	0		4129	-0-	4129	8073	4129	2			Y	-0-					-0-
11	0		4008	-0-	4008	12081	4008	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
09	0		1682	-0-	1682	1682	1682	2			Y	-0-					-0-
10	0		1741	-0-	1741	3423	1741	2			Y	-0-					-0-
11	0		1658	-0-	1658	5081	1658	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
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
09	0		2155	-0-	2155	2155	2155	2			Y	-0-					-0-
10	0		2259	-0-	2259	4414	2259	2			Y	-0-					-0-
11	0		2586	-0-	2586	7000	2586	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
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	706	2	1	9	Y	1					11
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					11
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					11
09	0		1117	-0-	1117	1117	1116	2	1	9	Y	1					12
10	0		1137	-0-	1137	2254	1137	2			Y	-0-					12
11	0		999	-0-	999	3253	999	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
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	0		1651	-0-	1651	1651	1651	2			Y	-0-					-0-
10	0		1421	-0-	1421	3072	1421	2			Y	-0-					-0-
11	0		1403	-0-	1403	4475	1403	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
06	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	0		2297	-0-	2297	2297	2297	2			N	-0-					-0-
10	0		2426	-0-	2426	4723	2426	2			N	-0-					-0-
11	0		2224	-0-	2224	6947	2224	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
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	0		1967	-0-	1967	1967	1967	2			Y	-0-					-0-
10	0		1989	-0-	1989	3956	1989	2			Y	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	5864	1908	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
09	0		2812	-0-	2812	2812	2812	2			Y	-0-					-0-
10	0		2926	-0-	2926	5738	2926	2			Y	-0-					-0-
11	0		2971	-0-	2971	8709	2971	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1936	-0-	-203	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	0		1731	-0-	1731	1731	1731	2			N	-0-					-0-
10	0		2256	-0-	2256	3987	2256	2			N	-0-					-0-
11	0		2165	-0-	2165	6152	2165	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2743	-0-	-107	-0-	2737	2	6	9	Y	5					10
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2877	2	37	9	Y	34	41	1			3
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	0		2385	-0-	2385	2385	2385	2			Y	-0-					2
10	0		2601	-0-	2601	4986	2601	2			Y	-0-					2
11	0		2201	-0-	2201	7187	2201	2			Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	0		2596	-0-	2596	2596	2596	2			N	-0-					-0-
10	0		2544	-0-	2544	5140	2544	2			N	-0-					-0-
11	0		1236	-0-	1236	6376	1236	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
09	0		1059	-0-	1059	1059	1059	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1059					Y	-0-					-0-
11	0		474	-0-	474	1533	474	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	0		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
10	0		739	-0-	739	1512	739	2			Y	-0-					-0-
11	0		761	-0-	761	2273	761	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
09	0		2819	-0-	2819	2819	2819	2			Y	-0-					-0-
10	0		2815	-0-	2815	5634	2815	2			Y	-0-					-0-
11	0		2781	-0-	2781	8415	2781	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	0		2014	-0-	2014	2014	2014	2			N	-0-					-0-
10	0		2127	-0-	2127	4141	2127	2			N	-0-					-0-
11	0		1998	-0-	1998	6139	1998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	0		1439	-0-	1439	1439	1439	2			Y	-0-					-0-
10	0		1786	-0-	1786	3225	1786	2			Y	-0-					-0-
11	0		1848	-0-	1848	5073	1848	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
06	4020	X	2767	-0-	-1253	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	0		3937	-0-	3937	3937	3937	2			N	-0-					-0-
10	0		3727	-0-	3727	7664	3727	2			N	-0-					-0-
11	0		3672	-0-	3672	11336	3672	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
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	0		176	-0-	176	176	176	2			N	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	377	201	2			N	-0-					-0-
11	0		116	-0-	116	493	116	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
09	0		1237	-0-	1237	1237	1237	2			Y	-0-					-0-
10	0		1318	-0-	1318	2555	1318	2			Y	-0-					-0-
11	0		1326	-0-	1326	3881	1326	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
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	0		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
10	0		600	-0-	600	1188	600	2			Y	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	1750	562	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	0		1451	-0-	1451	1451	1451	2			N	-0-					-0-
10	0		1377	-0-	1377	2828	1377	2			N	-0-					-0-
11	0		1259	-0-	1259	4087	1259	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
09	0		2328	-0-	2328	2328	2328	2			Y	-0-					-0-
10	0		2384	-0-	2384	4712	2384	2			Y	-0-					-0-
11	0		2262	-0-	2262	6974	2262	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	0		2556	-0-	2556	2556	2556	2			N	-0-					-0-
10	0		2667	-0-	2667	5223	2667	2			N	-0-					-0-
11	0		2581	-0-	2581	7804	2581	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
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	0		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
10	0		222	-0-	222	499	222	2			Y	-0-					-0-
11	0		796	-0-	796	1295	796	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
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	398	2			Y	-0-					12
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					12
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					12
09	0		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					12
10	0		470	-0-	470	936	470	2			Y	-0-					12
11	0		450	-0-	450	1386	450	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
06	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
09	0		1480	-0-	1480	1480	1480	2			Y	-0-					-0-
10	0		1454	-0-	1454	2934	1454	2			Y	-0-					-0-
11	0		1398	-0-	1398	4332	1398	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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	0		815	-0-	815	815	815	2			N	-0-					-0-
10	0		877	-0-	877	1692	877	2			N	-0-					-0-
11	0		993	-0-	993	2685	993	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
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
09	0		1384	-0-	1384	1384	1384	2			Y	-0-					-0-
10	0		1530	-0-	1530	2914	1530	2			Y	-0-					-0-
11	0		1487	-0-	1487	4401	1487	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	0		2541	-0-	2541	2541	2541	2			N	-0-					-0-
10	0		2805	-0-	2805	5346	2805	2			N	-0-					-0-
11	0		2579	-0-	2579	7925	2579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
09	0		2166	-0-	2166	2166	2166	2			Y	-0-					-0-
10	0		2162	-0-	2162	4328	2162	2			Y	-0-					-0-
11	0		2046	-0-	2046	6374	2046	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
06	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2056	-0-	-300	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
09	0		2004	-0-	2004	2004	2004	2			Y	-0-					-0-
10	0		2409	-0-	2409	4413	2409	2			Y	-0-					-0-
11	0		2001	-0-	2001	6414	2001	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
06	2550	X	1691	-0-	-859	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1797	-0-	-776	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	0		1541	-0-	1541	1541	1541	2			N	-0-					-0-
10	0		1415	-0-	1415	2956	1415	2			N	-0-					-0-
11	0		1232	-0-	1232	4188	1232	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/26/2022 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
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	0		590	-0-	590	601	590	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
06	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2041	2	4	9	Y	4					18
07	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1994	2	4	9	Y	4					22
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1	19	1			4
09	0		1867	-0-	1867	1867	1866	2	1	9	Y	1	1	1			4
10	0		1886	-0-	1886	3753	1886	2			Y	-0-					4
11	0		1541	-0-	1541	5294	1541	2			Y	-0-					4

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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	0		2796	-0-	2796	2796	2796	2			N	-0-					-0-
10	0		2884	-0-	2884	5680	2884	2			N	-0-					-0-
11	0		2703	-0-	2703	8383	2703	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	0		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
10	0		855	-0-	855	1676	855	2			N	-0-					-0-
11	0		821	-0-	821	2497	821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			Y	-0-					18
07	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	2			Y	-0-					18
08	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2			Y	-0-					18
09	0		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					18
10	0		3415	-0-	3415	6724	3415	2			Y	-0-					18
11	0		3323	-0-	3323	10047	3290	2	33	9	Y	30					48

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
06	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	4581	-0-	-1216	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	4805	-0-	-992	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
09	0		3959	-0-	3959	3959	3959	2			Y	-0-					-0-
10	0		4499	-0-	4499	8458	375	1	4124	2	Y	-0-					-0-
11	0		5628	-0-	5628	14086	363	1	5265	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
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
09	0		1606	-0-	1606	1606	1606	2			Y	-0-					-0-
10	0		1603	-0-	1603	3209	1603	2			Y	-0-					-0-
11	0		1590	-0-	1590	4799	1590	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
06	5100	X	4219	-0-	-881	-0-	4219	2			Y	-0-					13
07	5270	X	4347	-0-	-923	-0-	4347	2			Y	-0-					13
08	5239	X	4253	-0-	-986	-0-	4253	2			Y	-0-					13
09	0		4207	-0-	4207	4207	4207	2			Y	-0-					13
10	0		4358	-0-	4358	8565	4358	2			Y	-0-					13
11	0		4140	-0-	4140	12705	4140	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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	0		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	170	81	2			Y	-0-					-0-
11	0		48	-0-	48	218	48	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
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	0		1881	-0-	1881	1881	1881	2			Y	-0-					-0-
10	0		1922	-0-	1922	3803	1922	2			Y	-0-					-0-
11	0		1837	-0-	1837	5640	1837	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	0		686	-0-	686	686	686	2			Y	-0-					-0-
10	0		708	-0-	708	1394	708	2			Y	-0-					-0-
11	0		685	-0-	685	2079	685	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
09	0		3337	-0-	3337	3337	3337	2			Y	-0-					-0-
10	0		3469	-0-	3469	6806	3469	2			Y	-0-					-0-
11	0		3248	-0-	3248	10054	3248	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
06	2250	N	1897	-0-	-353	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	0		1948	-0-	1948	1948	1948	2			N	-0-					-0-
10	0		1670	-0-	1670	3618	1670	2			N	-0-					-0-
11	0		1604	-0-	1604	5222	1604	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
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	0		2589	-0-	2589	2589	2589	2			N	-0-					-0-
10	0		2783	-0-	2783	5372	2783	2			N	-0-					-0-
11	0		2653	-0-	2653	8025	2653	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
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	0		965	-0-	965	965	965	2			N	-0-					-0-
10	0		991	-0-	991	1956	991	2			N	-0-					-0-
11	0		893	-0-	893	2849	893	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
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
09	0		2898	-0-	2898	2898	2898	2			Y	-0-					-0-
10	0		2971	-0-	2971	5869	2971	2			Y	-0-					-0-
11	0		2840	-0-	2840	8709	2840	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
06	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
09	0		3026	-0-	3026	3026	3026	2			Y	-0-					-0-
10	0		3174	-0-	3174	6200	3174	2			Y	-0-					-0-
11	0		2952	-0-	2952	9152	2952	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
09	0		3844	-0-	3844	3844	3844	2			Y	-0-					-0-
10	0		3973	-0-	3973	7817	3973	2			Y	-0-					-0-
11	0		3990	-0-	3990	11807	3990	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2615	-0-	-857	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	0		2556	-0-	2556	2556	2556	2			N	-0-					-0-
10	0		2800	-0-	2800	5356	2800	2			N	-0-					-0-
11	0		2472	-0-	2472	7828	2472	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
06	1020	N	803	-0-	-217	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
09	0		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					-0-
10	0		1155	-0-	1155	2037	1155	2			Y	-0-					-0-
11	0		1099	-0-	1099	3136	1099	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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	0		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
10	0		502	-0-	502	993	502	2			Y	-0-					-0-
11	0		438	-0-	438	1431	438	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
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	0		4714	-0-	4714	4714	4714	2			N	-0-					-0-
10	0		4663	-0-	4663	9377	4663	2			N	-0-					-0-
11	0		4403	-0-	4403	13780	4403	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
06	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
09	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2			Y	-0-					-0-
10	0		1420	-0-	1420	2733	1420	2			Y	-0-					-0-
11	0		1371	-0-	1371	4104	1365	2	6	9	Y	5					5

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
06	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4799	-0-	-161	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
09	0		4584	-0-	4584	4584	4584	2			Y	-0-					-0-
10	0		4734	-0-	4734	9318	4734	2			Y	-0-					-0-
11	0		4587	-0-	4587	13905	4587	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	0		1580	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-					-0-
10	0		1570	-0-	1570	3150	1570	2			Y	-0-					-0-
11	0		1227	-0-	1227	4377	1227	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	0		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
10	0		565	-0-	565	1118	565	2			Y	-0-					-0-
11	0		570	-0-	570	1688	550	2	20	9	Y	18	18	1			-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
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	0		1396	-0-	1396	1396	1396	2			Y	-0-					-0-
10	0		1552	-0-	1552	2948	1552	2			Y	-0-					-0-
11	0		1554	-0-	1554	4502	1554	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
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	0		426	-0-	426	426	426	2			N	-0-					-0-
10	0		283	-0-	283	709	283	2			N	-0-					-0-
11	0		205	-0-	205	914	205	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
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	0		1749	-0-	1749	1749	1749	2			Y	-0-					-0-
10	0		1786	-0-	1786	3535	1786	2			Y	-0-					-0-
11	0		1642	-0-	1642	5177	1642	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
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	0		1320	-0-	1320	1320	1320	2			N	-0-					-0-
10	0		931	-0-	931	2251	931	2			N	-0-					-0-
11	0		847	-0-	847	3098	847	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
06	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
09	0		1812	-0-	1812	1812	1812	2			Y	-0-					-0-
10	0		1816	-0-	1816	3628	1816	2			Y	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	5350	1722	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
09	0		2170	-0-	2170	2170	2170	2			Y	-0-					-0-
10	0		2406	-0-	2406	4576	2406	2			Y	-0-					-0-
11	0		2488	-0-	2488	7064	2488	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
09	0		1360	-0-	1360	1360	1360	2		Y	-0-			-0-
10	0		1421	-0-	1421	2781	1421	2		Y	-0-			-0-
11	0		1608	-0-	1608	4389	1608	2		Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
09	0		1493	-0-	1493	1493	1493	2		Y	-0-			-0-
10	0		1588	-0-	1588	3081	1588	2		Y	-0-			-0-
11	0		1359	-0-	1359	4440	1359	2		Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

06	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
07	837	N	539	-0-	-298	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
09	0		767	-0-	767	767	767	2		Y	-0-			-0-
10	0		809	-0-	809	1576	809	2		Y	-0-			-0-
11	0		813	-0-	813	2389	813	2		Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
09	0		598	-0-	598	598	598	2		Y	-0-			-0-
10	0		620	-0-	620	1218	620	2		Y	-0-			-0-
11	0		612	-0-	612	1830	612	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
09	0		448	-0-	448	448	448	2		Y	-0-			-0-
10	0		420	-0-	420	868	420	2		Y	-0-			-0-
11	0		420	-0-	420	1288	420	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
09	0		2616	-0-	2616	2616	2616	2		Y	-0-			-0-
10	0		2719	-0-	2719	5335	2719	2		Y	-0-			-0-
11	0		2548	-0-	2548	7883	2548	2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4235	-0-	-85	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4306	-0-	-65	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	0		4143	-0-	4143	4143	4143	2			N	-0-					-0-
10	0		4355	-0-	4355	8498	4355	2			N	-0-					-0-
11	0		4140	-0-	4140	12638	4140	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
06	2610	N	2102	-0-	-508	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1008	-0-	-1503	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
09	0		2331	-0-	2331	2331	2331	2			Y	-0-					-0-
10	0		2494	-0-	2494	4825	2494	2			Y	-0-					-0-
11	0		2040	-0-	2040	6865	2040	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
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
09	0		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					-0-
10	0		1262	-0-	1262	2354	1262	2			Y	-0-					-0-
11	0		1246	-0-	1246	3600	1246	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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	0		213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					-0-
10	0		221	-0-	221	434	221	2			N	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	646	212	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
09	0		2972	-0-	2972	2972	2972	2			Y	-0-					-0-
10	0		3409	-0-	3409	6381	3409	2			Y	-0-					-0-
11	0		3210	-0-	3210	9591	3210	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3					3
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					3
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					3
09	0		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					3
10	0		698	-0-	698	1381	698	2			Y	-0-					3
11	0		661	-0-	661	2042	661	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	0		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					-0-
10	0		690	-0-	690	1430	690	2			Y	-0-					-0-
11	0		688	-0-	688	2118	688	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
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					-0-
10	0		955	-0-	955	1695	955	2			N	-0-					-0-
11	0		1152	-0-	1152	2847	1152	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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	0		913	-0-	913	913	913	2			Y	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	1787	874	2			Y	-0-					-0-
11	0		805	-0-	805	2592	805	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
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
09	0		2975	-0-	2975	2975	2975	2			Y	-0-					-0-
10	0		3069	-0-	3069	6044	3069	2			Y	-0-					-0-
11	0		3036	-0-	3036	9080	3036	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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	0		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					-0-
10	0		620	-0-	620	1236	620	2			Y	-0-					-0-
11	0		615	-0-	615	1851	615	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
06	5220	X	4980	-0-	-240	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5016	-0-	-378	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5167	-0-	-227	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
09	0		4503	-0-	4503	4503	4503	2			Y	-0-					-0-
10	0		4971	-0-	4971	9474	4971	2			Y	-0-					-0-
11	0		4778	-0-	4778	14252	4778	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
09	0		1928	-0-	1928	1928	1928	2			Y	-0-					-0-
10	0		2056	-0-	2056	3984	2056	2			Y	-0-					-0-
11	0		1955	-0-	1955	5939	1955	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	0		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	915	471	2			Y	-0-					-0-
11	0		463	-0-	463	1378	463	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
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					5
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					5
09	0		383	-0-	383	383	383	2			N	-0-					5
10	0		329	-0-	329	712	329	2			N	-0-					5
11	0		500	-0-	500	1212	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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	0		1035	-0-	1035	1035	1035	2			Y	-0-					-0-
10	0		1071	-0-	1071	2106	1071	2			Y	-0-					-0-
11	0		1029	-0-	1029	3135	1029	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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	0		942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					-0-
10	0		1144	-0-	1144	2086	1144	2			Y	-0-					-0-
11	0		1032	-0-	1032	3118	1032	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
06	3540	X	3530	-0-	-10	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
09	0		3511	-0-	3511	3511	3511	2			Y	-0-					-0-
10	0		3562	-0-	3562	7073	3562	2			Y	-0-					-0-
11	0		3451	-0-	3451	10524	3451	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
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
09	0		822	-0-	822	822	822	2			Y	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	880	58	2			Y	-0-					-0-
11	0		2355	-0-	2355	3235	2355	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	0		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	656	333	2			Y	-0-					-0-
11	0		334	-0-	334	990	334	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	0		794	-0-	794	794	794	2			N	-0-					-0-
10	0		1020	-0-	1020	1814	1020	2			N	-0-					-0-
11	0		899	-0-	899	2713	899	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
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	2			N	-0-					-0-
09	0		3251	-0-	3251	3672	3251	2			N	-0-					-0-
10	0		2762	-0-	2762	6434	2762	2			N	-0-					-0-
11	0		2204	-0-	2204	8638	2204	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
06	2700	N	2246	-0-	-454	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
09	0		2262	-0-	2262	2262	2262	2			Y	-0-					-0-
10	0		2225	-0-	2225	4487	2225	2			Y	-0-					-0-
11	0		2087	-0-	2087	6574	2087	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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	0		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
10	0		1115	-0-	1115	2167	1115	2			N	-0-					-0-
11	0		998	-0-	998	3165	998	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
06	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	0		2030	-0-	2030	2030	2030	2			N	-0-					-0-
10	0		2032	-0-	2032	4062	2032	2			N	-0-					-0-
11	0		2271	-0-	2271	6333	2271	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	0		4182	-0-	4182	4182	4182	2			N	-0-					-0-
10	0		4375	-0-	4375	8557	4375	2			N	-0-					-0-
11	0		4112	-0-	4112	12669	4112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
09	0		1830	-0-	1830	1830	1830	2			Y	-0-					-0-
10	0		2071	-0-	2071	3901	2071	2			Y	-0-					-0-
11	0		2052	-0-	2052	5953	2052	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	535	134	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	535					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	0		1280	-0-	1280	1280	1280	2			N	-0-					-0-
10	0		1070	-0-	1070	2350	1070	2			N	-0-					-0-
11	0		1141	-0-	1141	3491	1141	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	375	-0-	-1082	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	0		1483	-0-	1483	1483	1483	2			Y	-0-					-0-
10	0		793	-0-	793	2276	793	2			Y	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	2426	150	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
09	0		788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-					-0-
10	0		740	-0-	740	1528	740	2			Y	-0-					-0-
11	0		742	-0-	742	2270	742	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	0		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	524					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	524					N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	0		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
10	0		369	-0-	369	811	369	2			Y	-0-					-0-
11	0		309	-0-	309	1120	309	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
06	1920	N	1558	-0-	-362	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					1
09	0		1321	-0-	1321	1321	1311	2	10	9	Y	9					10
10	0		1458	-0-	1458	2779	1458	2			Y	-0-					10
11	0		1297	-0-	1297	4076	1295	2	2	9	Y	2	12	1			-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
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			N	-0-					-0-
10	0		1045	-0-	1045	2060	1045	2			N	-0-					-0-
11	0		779	-0-	779	2839	779	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
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	0		1912	-0-	1912	1912	1912	2			N	-0-					-0-
10	0		2156	-0-	2156	4068	2156	2			N	-0-					-0-
11	0		1855	-0-	1855	5923	1855	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
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	0		5780	-0-	5780	5780	5780	2			N	-0-					-0-
10	0		5983	-0-	5983	11763	5983	2			N	-0-					-0-
11	0		5547	-0-	5547	17310	5547	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
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5059	-0-	-56	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
09	0		4921	-0-	4921	4921	4921	2			Y	-0-					-0-
10	0		5174	-0-	5174	10095	5174	2			Y	-0-					-0-
11	0		4895	-0-	4895	14990	4895	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	0		1558	-0-	1558	1558	1558	2			N	-0-					-0-
10	0		1482	-0-	1482	3040	1482	2			N	-0-					-0-
11	0		1247	-0-	1247	4287	1247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	0		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					-0-
10	0		1239	-0-	1239	2319	1239	2			Y	-0-					-0-
11	0		1245	-0-	1245	3564	1245	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
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
09	0		2271	-0-	2271	2271	2271	2			Y	-0-					-0-
10	0		1999	-0-	1999	4270	1999	2			Y	-0-					-0-
11	0		2531	-0-	2531	6801	2531	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
06	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
09	0		3493	-0-	3493	3493	3493	2			Y	-0-					-0-
10	0		3637	-0-	3637	7130	3637	2			Y	-0-					-0-
11	0		3499	-0-	3499	10629	3499	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
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					5
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					5
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					5
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					5
*10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					5
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					5

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	716	-0-	-927	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	0		1825	-0-	1825	1825	1825	2			N	-0-					-0-
10	0		1737	-0-	1737	3562	1737	2			N	-0-					-0-
11	0		1620	-0-	1620	5182	1620	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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	0		440	-0-	440	440	440	2			N	-0-					-0-
10	0		673	-0-	673	1113	673	2			N	-0-					-0-
11	0		1129	-0-	1129	2242	1129	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	0		1577	-0-	1577	1577	1577	2			Y	-0-					-0-
10	0		1628	-0-	1628	3205	1628	2			Y	-0-					-0-
11	0		1462	-0-	1462	4667	1462	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
09	0		2069	-0-	2069	2069	2069	2			Y	-0-					-0-
10	0		2106	-0-	2106	4175	2106	2			Y	-0-					-0-
11	0		2006	-0-	2006	6181	2006	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
09	0		2970	-0-	2970	2970	2970	2			Y	-0-					-0-
10	0		3188	-0-	3188	6158	3188	2			Y	-0-					-0-
11	0		2995	-0-	2995	9153	2995	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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	0		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	77	1	2			N	-0-					-0-
11	0		369	-0-	369	446	369	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	0		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					-0-
10	0		404	-0-	404	779	404	2			Y	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	1174	395	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
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-	1	1			16
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					16
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					16
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					16
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					16
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2	18	1			-0-

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
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
09	0		4581	-0-	4581	4581	4581	2			Y	-0-					-0-
10	0		4980	-0-	4980	9561	4980	2			Y	-0-					-0-
11	0		4968	-0-	4968	14529	4968	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1398	2	10	9	Y	9					37
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					37
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	Y	3					40
09	0		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	265					Y	1					41
11	0		1346	-0-	1346	1611	1327	2	19	9	Y	17	57	1			1

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	436	-0-	-524	-0-	436	2	N	-0-					-0-
07	558	N	128	-0-	-430	-0-	128	2	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-					-0-
09	0		2295	-0-	2295	2295	2295	2	N	-0-					-0-
10	0		2588	-0-	2588	4883	2588	2	N	-0-					-0-
11	0		1869	-0-	1869	6752	1869	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-					-0-
09	0		223	-0-	223	223	223	2	Y	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	482	259	2	Y	-0-					-0-
11	0		292	-0-	292	774	292	2	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-					-0-
09	0		1277	-0-	1277	1277	1277	2	N	-0-					-0-
10	0		1346	-0-	1346	2623	1346	2	N	-0-					-0-
11	0		1248	-0-	1248	3871	1248	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2	Y	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	Y	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	Y	-0-					-0-
09	0		2127	-0-	2127	2127	2127	2	Y	-0-					-0-
10	0		2374	-0-	2374	4501	2374	2	Y	-0-					-0-
11	0		2365	-0-	2365	6866	2365	2	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3177	2	Y	-0-					-0-
09	0		2964	-0-	2964	2964	2964	2	Y	-0-					-0-
10	0		3035	-0-	3035	5999	3035	2	Y	-0-					-0-
11	0		2954	-0-	2954	8953	2954	2	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	Y	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2	Y	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	Y	-0-					-0-
09	0		3400	-0-	3400	3400	3400	2	Y	-0-					-0-
10	0		3653	-0-	3653	7053	3653	2	Y	-0-					-0-
11	0		3624	-0-	3624	10677	3624	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1387	-0-	-413	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
09	0		1532	-0-	1532	1532	1532	2			Y	-0-					-0-
10	0		1709	-0-	1709	3241	1709	2			Y	-0-					-0-
11	0		1760	-0-	1760	5001	1760	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
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4134	-0-	-20	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
09	0		4091	-0-	4091	4091	4091	2			Y	-0-					-0-
10	0		4262	-0-	4262	8353	4262	2			Y	-0-					-0-
11	0		4049	-0-	4049	12402	4041	2	8	9	Y	7					7

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
06	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
09	0		4142	-0-	4142	4142	4142	2			Y	-0-					-0-
10	0		4299	-0-	4299	8441	4299	2			Y	-0-					-0-
11	0		4108	-0-	4108	12549	4108	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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	2			N	-0-					-0-
10	0		805	-0-	805	1582	805	2			N	-0-					-0-
11	0		777	-0-	777	2359	777	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
06	2670	X	1513	-0-	-1157	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	0		4495	-0-	4495	4495	4495	2			N	-0-					-0-
10	0		4358	-0-	4358	8853	4358	2			N	-0-					-0-
11	0		3935	-0-	3935	12788	3935	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
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
09	0		3828	-0-	3828	3828	3828	2			Y	-0-					-0-
10	0		4004	-0-	4004	7832	4004	2			Y	-0-					-0-
11	0		3783	-0-	3783	11615	3783	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1					31
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	Y	3					34
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-	28	1			6
09	0		2227	-0-	2227	2227	2227	2			Y	-0-	1	1			5
10	0		2370	-0-	2370	4597	2370	2			Y	-0-					5
11	0		2323	-0-	2323	6920	2323	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	0		770	-0-	770	770	770	2			N	-0-					-0-
10	0		735	-0-	735	1505	735	2			N	-0-					-0-
11	0		722	-0-	722	2227	722	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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	0		1693	-0-	1693	1693	1693	2			N	-0-					-0-
10	0		683	-0-	683	2376	683	2			N	-0-					-0-
11	0		635	-0-	635	3011	635	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	0		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					-0-
10	0		1261	-0-	1261	2526	1261	2			Y	-0-					-0-
11	0		1186	-0-	1186	3712	1186	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
06	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
09	0		2218	-0-	2218	2218	2218	2			Y	-0-					-0-
10	0		2278	-0-	2278	4496	2278	2			Y	-0-					-0-
11	0		2275	-0-	2275	6771	2247	2	28	9	Y	25	25	1			-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
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	0		286	-0-	286	286	286	2			Y	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	560	274	2			Y	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	699	139	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					-0-
10	0		279	-0-	279	604	279	2			N	-0-					-0-
11	0		300	-0-	300	904	300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	0		557	-0-	557	557	557	2			Y	-0-					-0-
10	0		667	-0-	667	1224	667	2			Y	-0-					-0-
11	0		656	-0-	656	1880	656	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	0		3467	-0-	3467	3467	3467	2			N	-0-					-0-
10	0		3617	-0-	3617	7084	3617	2			N	-0-					-0-
11	0		3316	-0-	3316	10400	3316	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
09	0		1860	-0-	1860	1860	1860	2			Y	-0-					-0-
10	0		1968	-0-	1968	3828	1968	2			Y	-0-					-0-
11	0		1852	-0-	1852	5680	1852	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	0		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
10	0		255	-0-	255	380	255	2			Y	-0-					-0-
11	0		550	-0-	550	930	550	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	Y	1					1
09	0		1154	-0-	1154	1154	1148	2	6	9	Y	5					6
10	0		1219	-0-	1219	2373	1218	2	1	9	Y	1					7
11	0		1095	-0-	1095	3468	1088	2	7	9	Y	6	13	1			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

06	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	0		550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-					-0-
10	0		749	-0-	749	1299	749	2			Y	-0-					-0-
11	0		1613	-0-	1613	2912	1613	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

06	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	0		2460	-0-	2460	2460	2460	2			N	-0-					-0-
10	0		2589	-0-	2589	5049	2589	2			N	-0-					-0-
11	0		2322	-0-	2322	7371	2322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					-0-
10	0		697	-0-	697	1291	697	2			Y	-0-					-0-
11	0		645	-0-	645	1936	645	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	0		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					-0-
10	0		891	-0-	891	1717	891	2			Y	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829	2546	829	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	0		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	259	60	2			Y	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	318	59	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

06	480	N	71	-0-	-409	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

06	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
09	0		2093	-0-	2093	2093	2093	2			Y	-0-					-0-
10	0		2174	-0-	2174	4267	2174	2			Y	-0-					-0-
11	0		2077	-0-	2077	6344	2077	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
09	0		4355	-0-	4355	4355	4355	2			Y	-0-					-0-
10	0		4514	-0-	4514	8869	4514	2			Y	-0-					-0-
11	0		4300	-0-	4300	13169	4300	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
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	0		3983	-0-	3983	3983	3983	2			N	-0-					-0-
10	0		3912	-0-	3912	7895	3912	2			N	-0-					-0-
11	0		3860	-0-	3860	11755	3860	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
06	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	0		2025	-0-	2025	2025	2025	2			N	-0-					-0-
10	0		2090	-0-	2090	4115	2090	2			N	-0-					-0-
11	0		2111	-0-	2111	6226	2111	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
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
09	0		1816	-0-	1816	1816	1816	2			Y	-0-					-0-
10	0		1870	-0-	1870	3686	1870	2			Y	-0-					-0-
11	0		1610	-0-	1610	5296	1610	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
06	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	0		19438	-0-	19438	19452	19438	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
06	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	0		2156	-0-	2156	2156	2156	2			N	-0-					-0-
10	0		2516	-0-	2516	4672	2516	2			N	-0-					-0-
11	0		2337	-0-	2337	7009	2337	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	0		520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	986	466	2			N	-0-					-0-
11	0		516	-0-	516	1502	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	0		292	-0-	292	292	292	2			N	-0-					-0-
10	0		295	-0-	295	587	295	2			N	-0-					-0-
11	0		194	-0-	194	781	194	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	0		1322	-0-	1322	1322	1322	2			N	-0-					-0-
10	0		1323	-0-	1323	2645	1323	2			N	-0-					-0-
11	0		1314	-0-	1314	3959	1314	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	0		714	-0-	714	714	714	2			Y	-0-					-0-
10	0		715	-0-	715	1429	715	2			Y	-0-					-0-
11	0		692	-0-	692	2121	692	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	0		936	-0-	936	936	936	2			N	-0-					-0-
10	0		976	-0-	976	1912	976	2			N	-0-					-0-
11	0		1008	-0-	1008	2920	1008	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	0		3414	-0-	3414	3414	3414	2			N	-0-					-0-
10	0		4029	-0-	4029	7443	4029	2			N	-0-					-0-
11	0		3811	-0-	3811	11254	3811	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	0		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
10	0		204	-0-	204	396	204	2			Y	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	589	193	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	0		2388	-0-	2388	2388	2388	2			Y	-0-					-0-
10	0		2513	-0-	2513	4901	2513	2			Y	-0-					-0-
11	0		2409	-0-	2409	7310	2409	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					15
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					15
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					15
09	0		1254	-0-	1254	1254	1254	2			Y	-0-					15
10	0		1258	-0-	1258	2512	1258	2			Y	-0-					15
11	0		1176	-0-	1176	3688	1176	2			Y	-0-					15

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
09	0		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
10	0		924	-0-	924	1781	924	2			Y	-0-					-0-
11	0		865	-0-	865	2646	865	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09	0		1063	-0-	1063	1063	1063	2			N	-0-					-0-
10	0		1591	-0-	1591	2654	1591	2			N	-0-					-0-
11	0		1378	-0-	1378	4032	1378	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
09	0		719	-0-	719	719	719	2			Y	-0-					-0-
10	0		745	-0-	745	1464	745	2			Y	-0-					-0-
11	0		699	-0-	699	2163	699	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
09	0		3108	-0-	3108	3108	3108	2			Y	-0-					-0-
10	0		3214	-0-	3214	6322	3214	2			Y	-0-					-0-
11	0		3039	-0-	3039	9361	3039	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1047	-0-	-1233	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	0		2167	-0-	2167	2167	2167	2			N	-0-					-0-
10	0		2137	-0-	2137	4304	2137	2			N	-0-					-0-
11	0		2035	-0-	2035	6339	2035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	518	110	2			N	-0-					-0-
11	0		490	-0-	490	1008	490	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
06	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
09	0		3184	-0-	3184	3184	3184	2			Y	-0-					-0-
10	0		3330	-0-	3330	6514	3330	2			Y	-0-					-0-
11	0		3121	-0-	3121	9635	3121	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
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	0		3350	-0-	3350	3350	3350	2			N	-0-					-0-
10	0		3534	-0-	3534	6884	3534	2			N	-0-					-0-
11	0		3486	-0-	3486	10370	3486	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
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	0		3137	-0-	3137	3137	3137	2			N	-0-					-0-
10	0		3347	-0-	3347	6484	3347	2			N	-0-					-0-
11	0		2968	-0-	2968	9452	2968	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
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1038	2	25	9	Y	23	22	1			1
09	0		1029	-0-	1029	1029	1029	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		1170	-0-	1170	2199	1170	2			Y	-0-					-0-
11	0		1065	-0-	1065	3264	1065	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
06	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	2946	2	1	9	Y	1					22
07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			Y	-0-					22
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					22
09	0		2921	-0-	2921	2921	2921	2			Y	-0-					22
10	0		2991	-0-	2991	5912	2991	2			Y	-0-					22
11	0		2870	-0-	2870	8782	2869	2	1	9	Y	1					23

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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	0		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					-0-
10	0		1129	-0-	1129	2384	1129	2			N	-0-					-0-
11	0		1048	-0-	1048	3432	1048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	Y	6					6
10	0		725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					6
11	0		691	-0-	691	1416	691	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
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					18
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	Y	4					22
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	Y	5					27
09	0		1752	-0-	1752	1752	1752	2			Y	-0-					27
10	0		1876	-0-	1876	3628	1876	2			Y	-0-					27
11	0		1780	-0-	1780	5408	1780	2			Y	-0-					27

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
06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	0		2241	-0-	2241	2241	2241	2			N	-0-					-0-
10	0		1970	-0-	1970	4211	1970	2			N	-0-					-0-
11	0		2001	-0-	2001	6212	2001	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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
09	0		877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	1792	915	2			Y	-0-					-0-
11	0		926	-0-	926	2718	926	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
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	0		3116	-0-	3116	3116	3116	2			N	-0-					-0-
10	0		3117	-0-	3117	6233	3117	2			N	-0-					-0-
11	0		2966	-0-	2966	9199	2966	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
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	0		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-
10	0		838	-0-	838	1586	838	2			N	-0-					-0-
11	0		997	-0-	997	2583	997	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
09	0		1137	-0-	1137	1137	1137	2			Y	-0-					-0-
10	0		1173	-0-	1173	2310	1173	2			Y	-0-					-0-
11	0		1113	-0-	1113	3423	1113	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
09	0		1131	-0-	1131	1131	1131	2			Y	-0-					-0-
10	0		1163	-0-	1163	2294	1163	2			Y	-0-					-0-
11	0		1127	-0-	1127	3421	1127	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					20
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					20
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					20
09	0		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					20
10	0		1038	-0-	1038	1968	1038	2			Y	-0-					20
11	0		995	-0-	995	2963	995	2			Y	-0-					20

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	0		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	744	374	2			N	-0-					-0-
11	0		930	-0-	930	1674	930	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	0		2605	-0-	2605	2605	2605	2			N	-0-					-0-
10	0		2675	-0-	2675	5280	2675	2			N	-0-					-0-
11	0		2566	-0-	2566	7846	2566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
09	0		2919	-0-	2919	2919	2919	2			Y	-0-					-0-
10	0		2960	-0-	2960	5879	2960	2			Y	-0-					-0-
11	0		2923	-0-	2923	8802	2923	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
06	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
09	0		3865	-0-	3865	3865	3865	2			N	-0-					-0-
10	0		3967	-0-	3967	7832	3967	2			N	-0-					-0-
11	0		3900	-0-	3900	11732	3900	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
06	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
09	0		2611	-0-	2611	2611	2611	2			N	-0-					-0-
10	0		2620	-0-	2620	5231	2620	2			N	-0-					-0-
11	0		2407	-0-	2407	7638	2407	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
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	0		1063	-0-	1063	1063	1063	2			N	-0-					-0-
10	0		1103	-0-	1103	2166	1103	2			N	-0-					-0-
11	0		1074	-0-	1074	3240	1074	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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	0		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
10	0		270	-0-	270	455	270	2			Y	-0-					-0-
11	0		957	-0-	957	1412	957	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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					2
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					2
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					2
09	0		749	-0-	749	749	749	2			N	-0-					2
10	0		763	-0-	763	1512	763	2			N	-0-					2
11	0		767	-0-	767	2279	767	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
09	0		1453	-0-	1453	1453	1453	2			Y	-0-					-0-
10	0		1451	-0-	1451	2904	1451	2			Y	-0-					-0-
11	0		1350	-0-	1350	4254	1350	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	0		698	-0-	698	698	698	2			N	-0-					-0-
10	0		712	-0-	712	1410	712	2			N	-0-					-0-
11	0		752	-0-	752	2162	752	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	0		1450	-0-	1450	1450	1450	2			N	-0-					-0-
10	0		1526	-0-	1526	2976	1526	2			N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	4160	1184	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	0		1658	-0-	1658	1658	1658	2			N	-0-					-0-
10	0		1711	-0-	1711	3369	1711	2			N	-0-					-0-
11	0		1700	-0-	1700	5069	1700	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	0		1552	-0-	1552	1552	1552	2			N	-0-					-0-
10	0		2217	-0-	2217	3769	2217	2			N	-0-					-0-
11	0		217	-0-	217	3986	217	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3644	-0-	-766	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3735	-0-	-698	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
09	0		3251	-0-	3251	3251	3251	2			N	-0-					-0-
10	0		3387	-0-	3387	6638	3387	2			N	-0-					-0-
11	0		3189	-0-	3189	9827	3189	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	0		4021	-0-	4021	4021	4021	2			N	-0-					-0-
10	0		4139	-0-	4139	8160	4139	2			N	-0-					-0-
11	0		3894	-0-	3894	12054	3894	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	0		1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-					-0-
10	0		1193	-0-	1193	2367	1193	2			N	-0-					-0-
11	0		1153	-0-	1153	3520	1153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	0		1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-					-0-
10	0		1019	-0-	1019	2023	1019	2			N	-0-					-0-
11	0		1869	-0-	1869	3892	1869	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
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	0		2458	-0-	2458	2458	2458	2			N	-0-					-0-
10	0		2555	-0-	2555	5013	2555	2			N	-0-					-0-
11	0		2473	-0-	2473	7486	2473	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
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
09	0		1197	-0-	1197	1197	1197	2			Y	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206	2403	1206	2			Y	-0-					-0-
11	0		1130	-0-	1130	3533	1130	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
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	0		1817	-0-	1817	1817	1817	2			N	-0-					-0-
10	0		1702	-0-	1702	3519	1702	2			N	-0-					-0-
11	0		1715	-0-	1715	5234	1715	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
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	0		711	-0-	711	711	711	2			Y	-0-					-0-
10	0		1198	-0-	1198	1909	1198	2			Y	-0-					-0-
11	0		1180	-0-	1180	3089	1180	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	0		1653	-0-	1653	1653	1653	2			N	-0-					-0-
10	0		1941	-0-	1941	3594	1941	2			N	-0-					-0-
11	0		1824	-0-	1824	5418	1824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	0		1743	-0-	1743	1743	1743	2			N	-0-					-0-
10	0		1718	-0-	1718	3461	1718	2			N	-0-					-0-
11	0		1678	-0-	1678	5139	1678	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
06	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	0		1023	-0-	1023	1023	1023	2			N	-0-					-0-
10	0		1037	-0-	1037	2060	1037	2			N	-0-					-0-
11	0		988	-0-	988	3048	988	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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	0		1430	-0-	1430	1430	1430	2			N	-0-					-0-
10	0		1432	-0-	1432	2862	1432	2			N	-0-					-0-
11	0		1382	-0-	1382	4244	1382	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
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	0		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					-0-
10	0		575	-0-	575	1134	575	2			N	-0-					-0-
11	0		585	-0-	585	1719	585	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
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-

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
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	0		1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-					-0-
10	0		1352	-0-	1352	2570	1352	2			N	-0-					-0-
11	0		1376	-0-	1376	3946	1376	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
09	0		4537	-0-	4537	4537	4537	2			Y	-0-					-0-
10	0		4328	-0-	4328	8865	4328	2			Y	-0-					-0-
11	0		4307	-0-	4307	13172	4307	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	0		1538	-0-	1538	1538	1538	2			N	-0-					-0-
10	0		1574	-0-	1574	3112	1574	2			N	-0-					-0-
11	0		1416	-0-	1416	4528	1416	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4563	-0-	-117	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
09	0		4371	-0-	4371	4371	4371	2			Y	-0-					-0-
10	0		4564	-0-	4564	8935	4564	2			Y	-0-					-0-
11	0		4272	-0-	4272	13207	4272	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	0		825	-0-	825	825	825	2			N	-0-					-0-
10	0		822	-0-	822	1647	822	2			N	-0-					-0-
11	0		795	-0-	795	2442	795	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
09	0		3757	-0-	3757	3757	3757	2			Y	-0-					-0-
10	0		3889	-0-	3889	7646	3889	2			Y	-0-					-0-
11	0		3720	-0-	3720	11366	3720	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

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

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	0		898	-0-	898	898	898	2			N	-0-					-0-
10	0		1738	-0-	1738	2636	665	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	0		1386	-0-	1386	4022	342	1	1044	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
09	0		1683	-0-	1683	1683	1683	2			Y	-0-					-0-
10	0		1605	-0-	1605	3288	1605	2			Y	-0-					-0-
11	0		1425	-0-	1425	4713	1425	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	0		3797	-0-	3797	3797	3797	2			N	-0-					-0-
10	0		3726	-0-	3726	7523	3726	2			N	-0-					-0-
11	0		3582	-0-	3582	11105	3582	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	0		490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					-0-
10	0		521	-0-	521	1011	521	2			Y	-0-					-0-
11	0		516	-0-	516	1527	516	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	0		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					-0-
10	0		327	-0-	327	624	327	2			Y	-0-					-0-
11	0		284	-0-	284	908	284	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	0		2092	-0-	2092	2092	2092	2			N	-0-					-0-
10	0		2029	-0-	2029	4121	2029	2			N	-0-					-0-
11	0		1960	-0-	1960	6081	1960	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	0		970	-0-	970	970	970	2			N	-0-					-0-
10	0		1007	-0-	1007	1977	1007	2			N	-0-					-0-
11	0		975	-0-	975	2952	975	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	0		569	-0-	569	569	569	2			N	-0-					-0-
10	0		564	-0-	564	1133	564	2			N	-0-					-0-
11	0		520	-0-	520	1653	520	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	0		534	-0-	534	534	534	2			Y	-0-					-0-
10	0		577	-0-	577	1111	577	2			Y	-0-					-0-
11	0		864	-0-	864	1975	864	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	690	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	713	1	4463	2	N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	713	1	4687	2	N	-0-					-0-
09	0		4997	-0-	4997	4997	680	1	4317	2	N	-0-					-0-
10	0		3677	-0-	3677	8674	267	1	3410	2	N	-0-					-0-
11	0		4744	-0-	4744	13418	258	1	4486	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
09	0		2759	-0-	2759	2759	2759	2			Y	-0-					-0-
10	0		3138	-0-	3138	5897	3138	2			Y	-0-					-0-
11	0		3019	-0-	3019	8916	3019	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	Y	2					2
09	0		1052	-0-	1052	1052	1040	2	12	9	Y	11					13
10	0		1147	-0-	1147	2199	1147	2			Y	-0-					13
11	0		1328	-0-	1328	3527	1320	2	8	9	Y	7	20	1			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	0		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					-0-
10	0		399	-0-	399	783	399	2			N	-0-					-0-
11	0		390	-0-	390	1173	390	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1192	-0-	1192	1192	1192	2			N	-0-					-0-
10	0		3008	-0-	3008	4200	3008	2			N	-0-					-0-
11	0		2858	-0-	2858	7058	2858	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

06	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	0		2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					-0-
10	0		2143	-0-	2143	4165	2143	2			Y	-0-					-0-
11	0		2051	-0-	2051	6216	2051	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	0		921	-0-	921	921	921	2			N	-0-					-0-
10	0		993	-0-	993	1914	993	2			N	-0-					-0-
11	0		963	-0-	963	2877	963	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
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
09	0		4597	-0-	4597	4597	4597	2			Y	-0-					-0-
10	0		4968	-0-	4968	9565	4968	2			Y	-0-					-0-
11	0		4354	-0-	4354	13919	4354	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
06	2730	N	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	0		2696	-0-	2696	2696	2696	2			N	-0-					-0-
10	0		2733	-0-	2733	5429	2733	2			N	-0-					-0-
11	0		2502	-0-	2502	7931	2502	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
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	0		912	-0-	912	912	912	2			N	-0-					-0-
10	0		951	-0-	951	1863	951	2			N	-0-					-0-
11	0		900	-0-	900	2763	900	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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	0		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					-0-
10	0		389	-0-	389	764	389	2			Y	-0-					-0-
11	0		353	-0-	353	1117	353	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2468	-0-	-262	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
09	0		2698	-0-	2698	2698	2698	2			Y	-0-					-0-
10	0		2798	-0-	2798	5496	2798	2			Y	-0-					-0-
11	0		2736	-0-	2736	8232	2736	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	673	-0-	-557	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
09	0		1142	-0-	1142	1142	1142	2			Y	-0-					-0-
10	0		1195	-0-	1195	2337	1195	2			Y	-0-					-0-
11	0		1142	-0-	1142	3479	1142	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
06	600	N	249	-0-	-351	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	0		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					-0-
10	0		250	-0-	250	668	250	2			Y	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	789	121	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
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
09	0		2995	-0-	2995	2995	2995	2			Y	-0-					-0-
10	0		3017	-0-	3017	6012	3017	2			Y	-0-					-0-
11	0		2973	-0-	2973	8985	2973	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
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	0		4409	-0-	4409	4409	4409	2			N	-0-					-0-
10	0		4306	-0-	4306	8715	4306	2			N	-0-					-0-
11	0		3881	-0-	3881	12596	3881	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
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	0		1520	-0-	1520	1520	1520	2			Y	-0-					-0-
10	0		1485	-0-	1485	3005	1485	2			Y	-0-					-0-
11	0		1093	-0-	1093	4098	1093	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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	367	2	44	9	Y	40					62
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					62
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					63
09	0		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					63
10	0		325	-0-	325	636	325	2			Y	-0-					63
11	0		263	-0-	263	899	262	2	1	9	Y	1					64

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
09	0		4198	-0-	4198	4198	4198	2			Y	-0-					-0-
10	0		4318	-0-	4318	8516	4318	2			Y	-0-					-0-
11	0		4125	-0-	4125	12641	4125	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7617	-0-	-783	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7826	-0-	-699	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7683	-0-	-780	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	0		7484	-0-	7484	7484	7484	2			N	-0-					-0-
10	0		8095	-0-	8095	15579	8095	2			N	-0-					-0-
11	0		7744	-0-	7744	23323	7744	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	0		938	-0-	938	938	938	2			Y	-0-					-0-
10	0		994	-0-	994	1932	994	2			Y	-0-					-0-
11	0		787	-0-	787	2719	787	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	0		1926	-0-	1926	1926	1926	2			N	-0-					-0-
10	0		2189	-0-	2189	4115	2189	2			N	-0-					-0-
11	0		2091	-0-	2091	6206	2091	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3619	X	3053	-0-	-566	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	0		2971	-0-	2971	2971	2971	2			N	-0-					-0-
10	0		3076	-0-	3076	6047	3076	2			N	-0-					-0-
11	0		2924	-0-	2924	8971	2924	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	318	-0-	-492	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	13326	-0-	10226	10226	12671	2	655	9	Y	595	566	1			29
09	0		21840	-0-	21840	32066	20760	2	1080	9	Y	982	942	1			69
10	0		6448	-0-	6448	38514	6363	2	85	9	Y	77	85	1			61
11	0		4628	-0-	4628	43142	4573	2	55	9	Y	50	47	1			64

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1340	2	135	9	Y	123	149	1			12
07	1302	N	95	-0-	-1207	-0-	95	2			Y	-0-	7	1			5
08	3100	N	15092	-0-	11992	11992	14170	2	922	9	Y	838	770	1			73
09	0		13316	-0-	13316	25308	12449	2	867	9	Y	788	782	1			79
10	0		913	-0-	913	26221	898	2	15	9	Y	14	8	1			85
11	0		709	-0-	709	26930	697	2	12	9	Y	11	86	1			10

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
06	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	0		2850	-0-	2850	2850	2850	2			N	-0-					-0-
10	0		2926	-0-	2926	5776	2926	2			N	-0-					-0-
11	0		2846	-0-	2846	8622	2846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					30
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4344	2	81	9	Y	74	71	1			33
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4361	2	25	9	Y	23	25	1			31
09	0		4267	-0-	4267	4267	4267	2			Y	-0-	1	1			30
10	0		4430	-0-	4430	8697	4389	2	41	9	Y	37	34	1			33
11	0		4249	-0-	4249	12946	4245	2	4	9	Y	4	2	1			35

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	0		3241	-0-	3241	3241	3241	2			N	-0-					-0-
10	0		2982	-0-	2982	6223	2982	2			N	-0-					-0-
11	0		2727	-0-	2727	8950	2727	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	0		310	-0-	310	310	310	2			N	-0-					-0-
10	0		309	-0-	309	619	309	2			N	-0-					-0-
11	0		291	-0-	291	910	291	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	415	-0-	-575	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	0		607	-0-	607	607	607	2			N	-0-					-0-
10	0		680	-0-	680	1287	680	2			N	-0-					-0-
11	0		614	-0-	614	1901	614	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	0		1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					-0-
10	0		1614	-0-	1614	3235	1614	2			N	-0-					-0-
11	0		1515	-0-	1515	4750	1515	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	0		677	-0-	677	677	677	2			Y	-0-					-0-
10	0		1300	-0-	1300	1977	1300	2			Y	-0-					-0-
11	0		565	-0-	565	2542	554	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
09	0		2271	-0-	2271	2271	2271	2			N	-0-					-0-
10	0		2205	-0-	2205	4476	2205	2			N	-0-					-0-
11	0		2006	-0-	2006	6482	2006	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
06	4020	X	3875	-0-	-145	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
09	0		3657	-0-	3657	3657	3657	2			Y	-0-					-0-
10	0		3707	-0-	3707	7364	3707	2			Y	-0-					-0-
11	0		3820	-0-	3820	11184	3820	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
06	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	0		2097	-0-	2097	2097	2097	2			N	-0-					-0-
10	0		2143	-0-	2143	4240	2143	2			N	-0-					-0-
11	0		2042	-0-	2042	6282	2042	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
06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
09	0		1474	-0-	1474	1474	1474	2			Y	-0-					-0-
10	0		1570	-0-	1570	3044	1570	2			Y	-0-					-0-
11	0		1494	-0-	1494	4538	1494	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
06	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
09	0		3203	-0-	3203	3203	3203	2			Y	-0-					-0-
10	0		3310	-0-	3310	6513	3310	2			Y	-0-					-0-
11	0		3187	-0-	3187	9700	3187	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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	0		1938	-0-	1938	1938	1938	2			N	-0-					-0-
10	0		2271	-0-	2271	4209	2271	2			N	-0-					-0-
11	0		1338	-0-	1338	5547	1338	2			N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	0		1527	-0-	1527	1527	1527	2			N	-0-					-0-
10	0		1431	-0-	1431	2958	1431	2			N	-0-					-0-
11	0		1330	-0-	1330	4288	1330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	0		2805	-0-	2805	2805	2805	2			N	-0-					-0-
10	0		2856	-0-	2856	5661	2856	2			N	-0-					-0-
11	0		2649	-0-	2649	8310	2649	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
06	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	0		1647	-0-	1647	1647	1647	2			N	-0-					-0-
10	0		1748	-0-	1748	3395	1748	2			N	-0-					-0-
11	0		177	-0-	177	3572	177	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
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	0		2250	-0-	2250	2250	2250	2			N	-0-					-0-
10	0		2334	-0-	2334	4584	2334	2			N	-0-					-0-
11	0		2908	-0-	2908	7492	2908	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
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
09	0		3117	-0-	3117	3117	3117	2			Y	-0-					-0-
10	0		3246	-0-	3246	6363	3246	2			Y	-0-					-0-
11	0		3124	-0-	3124	9487	3124	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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6					6
10	0		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					6
11	0		276	-0-	276	571	276	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
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2038	2	7	9	Y	6					6
10	0		2072	-0-	2072	2072	2072	2			Y	-0-					6
11	0		2118	-0-	2118	4190	2118	2			Y	-0-					6

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
06	4320	X	2073	-0-	-2247	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	1293	-0-	-3140	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
09	0		4713	-0-	4713	4713	4713	2			Y	-0-					-0-
10	0		4778	-0-	4778	9491	4778	2			Y	-0-					-0-
11	0		4487	-0-	4487	13978	4487	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
09	0		6394	-0-	6394	6394	6394	2			N	-0-					-0-
10	0		6106	-0-	6106	12500	6106	2			N	-0-					-0-
11	0		5594	-0-	5594	18094	5594	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
06	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4271	-0-	-224	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
09	0		4277	-0-	4277	4277	4277	2			Y	-0-					-0-
10	0		4432	-0-	4432	8709	4432	2			Y	-0-					-0-
11	0		4145	-0-	4145	12854	4145	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
06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	0		1863	-0-	1863	1863	1863	2			N	-0-					-0-
10	0		1867	-0-	1867	3730	1867	2			N	-0-					-0-
11	0		1789	-0-	1789	5519	1789	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
06	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	0		3113	-0-	3113	3113	3113	2			N	-0-					-0-
10	0		3023	-0-	3023	6136	3023	2			N	-0-					-0-
11	0		2861	-0-	2861	8997	2861	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
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	0		2497	-0-	2497	2497	2497	2			N	-0-					-0-
10	0		2986	-0-	2986	5483	267	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	0		2693	-0-	2693	8176	258	1	2435	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
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
09	0		2264	-0-	2264	2264	2264	2			Y	-0-					-0-
10	0		2041	-0-	2041	4305	2041	2			Y	-0-					-0-
11	0		1553	-0-	1553	5858	1553	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
09	0		2613	-0-	2613	2613	2613	2			Y	-0-					-0-
10	0		2730	-0-	2730	5343	2730	2			Y	-0-					-0-
11	0		2584	-0-	2584	7927	2584	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	0		2689	-0-	2689	2689	2689	2			N	-0-					-0-
10	0		2800	-0-	2800	5489	2800	2			N	-0-					-0-
11	0		2614	-0-	2614	8103	2614	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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	0		795	-0-	795	795	795	2			N	-0-					-0-
10	0		832	-0-	832	1627	832	2			N	-0-					-0-
11	0		807	-0-	807	2434	807	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
06	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	0		3282	-0-	3282	3282	3282	2			Y	-0-					-0-
10	0		3111	-0-	3111	6393	3111	2			Y	-0-					-0-
11	0		3008	-0-	3008	9401	3008	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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	0		522	-0-	522	522	522	2			N	-0-					-0-
10	0		518	-0-	518	1040	518	2			N	-0-					-0-
11	0		459	-0-	459	1499	459	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
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	0		2877	-0-	2877	2877	2877	2			N	-0-					-0-
10	0		2783	-0-	2783	5660	2783	2			N	-0-					-0-
11	0		2422	-0-	2422	8082	2422	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
06	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
09	0		3625	-0-	3625	3625	3625	2			Y	-0-					-0-
10	0		3845	-0-	3845	7470	3845	2			Y	-0-					-0-
11	0		3618	-0-	3618	11088	3618	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	0		3122	-0-	3122	3122	3122	2			N	-0-					-0-
10	0		3047	-0-	3047	6169	3047	2			N	-0-					-0-
11	0		2868	-0-	2868	9037	2868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
09	0		1604	-0-	1604	1604	1604	2			Y	-0-					-0-
10	0		1628	-0-	1628	3232	1628	2			Y	-0-					-0-
11	0		1698	-0-	1698	4930	1698	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

06	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
09	0		2390	-0-	2390	2390	2390	2			N	-0-					-0-
10	0		2469	-0-	2469	4859	2469	2			N	-0-					-0-
11	0		2362	-0-	2362	7221	2362	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					9
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					9
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					9
09	0		507	-0-	507	507	455	2	52	9	Y	47					56
10	0		559	-0-	559	1066	559	2			Y	-0-					56
11	0		484	-0-	484	1550	484	2			Y	-0-					56

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

06	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	0		892	-0-	892	892	892	2			N	-0-					-0-
10	0		1617	-0-	1617	2509	1617	2			N	-0-					-0-
11	0		1448	-0-	1448	3957	1448	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	0		2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
10	0		2934	-0-	2934	5841	2934	2			N	-0-					-0-
11	0		2848	-0-	2848	8689	2848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6580	-0-	-530	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	0		6392	-0-	6392	6392	6392	2			N	-0-					-0-
10	0		6653	-0-	6653	13045	6653	2			N	-0-					-0-
11	0		6440	-0-	6440	19485	6440	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4410	X	4362	-0-	-48	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	0		3928	-0-	3928	3928	3928	2			N	-0-					-0-
10	0		4356	-0-	4356	8284	4356	2			N	-0-					-0-
11	0		4137	-0-	4137	12421	4137	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

06	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3827	-0-	-389	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	0		3651	-0-	3651	3651	3651	2			N	-0-					-0-
10	0		3841	-0-	3841	7492	3841	2			N	-0-					-0-
11	0		3666	-0-	3666	11158	3666	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

06	2610	N	2156	-0-	-454	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	0		2182	-0-	2182	2182	2182	2			N	-0-					-0-
10	0		2482	-0-	2482	4664	2482	2			N	-0-					-0-
11	0		2478	-0-	2478	7142	2478	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	0		8827	-0-	8827	8827	8827	2			N	-0-					-0-
10	0		6445	-0-	6445	15272	6445	2			N	-0-					-0-
11	0		5259	-0-	5259	20531	5259	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	0		3723	-0-	3723	3723	3723	2			N	-0-					-0-
10	0		3853	-0-	3853	7576	3853	2			N	-0-					-0-
11	0		3755	-0-	3755	11331	3755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	0		2316	-0-	2316	2316	2316	2			N	-0-					-0-
10	0		2371	-0-	2371	4687	2371	2			N	-0-					-0-
11	0		2196	-0-	2196	6883	2196	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	0		2103	-0-	2103	2103	2103	2			N	-0-					-0-
10	0		2070	-0-	2070	4173	2070	2			N	-0-					-0-
11	0		1944	-0-	1944	6117	1944	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
09	0		1151	-0-	1151	1151	1151	2			Y	-0-					-0-
10	0		2682	-0-	2682	3833	2682	2			Y	-0-					-0-
11	0		6684	-0-	6684	10517	6684	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	Y	40	38	1			2
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	0		952	-0-	952	952	952	2			Y	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	1659	672	2	35	9	Y	32	30	1			2
11	0		1158	-0-	1158	2817	1158	2			Y	-0-	2	1			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	0		787	-0-	787	787	787	2			N	-0-					-0-
10	0		809	-0-	809	1596	809	2			N	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	2363	767	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

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

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
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
09	0		3796	-0-	3796	3796	3796	2			Y	-0-					-0-
10	0		3882	-0-	3882	7678	3882	2			Y	-0-					-0-
11	0		3723	-0-	3723	11401	3723	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	0		2140	-0-	2140	2140	2140	2			N	-0-					-0-
10	0		2201	-0-	2201	4341	2201	2			N	-0-					-0-
11	0		2075	-0-	2075	6416	2075	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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	0		717	-0-	717	717	717	2			N	-0-					-0-
10	0		733	-0-	733	1450	733	2			N	-0-					-0-
11	0		647	-0-	647	2097	647	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
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	0		2521	-0-	2521	2521	2521	2			N	-0-					-0-
10	0		2553	-0-	2553	5074	2553	2			N	-0-					-0-
11	0		2340	-0-	2340	7414	2340	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
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	0		1045	-0-	1045	1045	1045	2			Y	-0-					-0-
10	0		1140	-0-	1140	2185	1140	2			Y	-0-					-0-
11	0		977	-0-	977	3162	977	2			Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	713	N	78	-0-	-635	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
09	0		2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-					-0-
10	0		2481	-0-	2481	4739	2481	2			N	-0-					-0-
11	0		2414	-0-	2414	7153	2414	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
06	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			Y	-0-					-0-
09	0		5546	-0-	5546	5546	5546	2			Y	-0-					-0-
10	0		5916	-0-	5916	11462	5916	2			Y	-0-					-0-
11	0		5521	-0-	5521	16983	5521	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
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	0		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
10	0		101	-0-	101	233	101	2			Y	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	311	78	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	0		983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-
10	0		980	-0-	980	1963	980	2			N	-0-					-0-
11	0		840	-0-	840	2803	840	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

06	5250	X	4642	-0-	-608	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4784	-0-	-548	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4750	-0-	-365	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	0		4552	-0-	4552	4552	4552	2			N	-0-					-0-
10	0		4789	-0-	4789	9341	4789	2			N	-0-					-0-
11	0		4261	-0-	4261	13602	4261	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	0		1817	-0-	1817	1817	1817	2			N	-0-					-0-
10	0		2792	-0-	2792	4609	2792	2			N	-0-					-0-
11	0		2609	-0-	2609	7218	2609	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	0		773	-0-	773	773	773	2			N	-0-					-0-
10	0		747	-0-	747	1520	747	2			N	-0-					-0-
11	0		747	-0-	747	2267	747	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

06	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	0		2504	-0-	2504	2504	2504	2			N	-0-					-0-
10	0		2697	-0-	2697	5201	2697	2			N	-0-					-0-
11	0		2375	-0-	2375	7576	2375	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
06	4590	X	4396	-0-	-194	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	0		4421	-0-	4421	4421	4421	2			N	-0-					-0-
10	0		4315	-0-	4315	8736	4315	2			N	-0-					-0-
11	0		4376	-0-	4376	13112	4376	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	0		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					-0-
10	0		130	-0-	130	335	130	2			N	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	435	100	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
09	0		2885	-0-	2885	2885	2885	2			Y	-0-					-0-
10	0		2961	-0-	2961	5846	2961	2			Y	-0-					-0-
11	0		2836	-0-	2836	8682	2836	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	0		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					-0-
10	0		609	-0-	609	1212	609	2			Y	-0-					-0-
11	0		568	-0-	568	1780	568	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	0		563	-0-	563	563	563	2			Y	-0-					-0-
10	0		700	-0-	700	1263	700	2			Y	-0-					-0-
11	0		881	-0-	881	2144	881	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

06	2760	N	2428	-0-	-332	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2164	-0-	-595	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	0		1905	-0-	1905	1905	1905	2			N	-0-					-0-
10	0		1958	-0-	1958	3863	1958	2			N	-0-					-0-
11	0		1860	-0-	1860	5723	1860	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

06	2250	N	1892	-0-	-358	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1710	-0-	-491	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	0		2063	-0-	2063	2063	2063	2			N	-0-					-0-
10	0		2176	-0-	2176	4239	2176	2			N	-0-					-0-
11	0		2154	-0-	2154	6393	2154	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
06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	0		4154	-0-	4154	4154	4154	2			N	-0-					-0-
10	0		4172	-0-	4172	8326	4172	2			N	-0-					-0-
11	0		4038	-0-	4038	12364	4038	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
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	0		2572	-0-	2572	2572	2572	2			N	-0-					-0-
10	0		2651	-0-	2651	5223	2651	2			N	-0-					-0-
11	0		2547	-0-	2547	7770	2547	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
06	3930	X	3198	-0-	-732	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3292	-0-	-769	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3176	-0-	-823	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
09	0		3271	-0-	3271	3271	3271	2			Y	-0-					-0-
10	0		3465	-0-	3465	6736	3465	2			Y	-0-					-0-
11	0		3189	-0-	3189	9925	3189	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
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	0		679	-0-	679	679	679	2			N	-0-					-0-
10	0		646	-0-	646	1325	646	2			N	-0-					-0-
11	0		695	-0-	695	2020	695	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
06	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
09	0		3938	-0-	3938	3938	3938	2			Y	-0-					-0-
10	0		4155	-0-	4155	8093	4155	2			Y	-0-					-0-
11	0		3805	-0-	3805	11898	3805	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
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	0		695	-0-	695	695	695	2			N	-0-					-0-
10	0		644	-0-	644	1339	644	2			N	-0-					-0-
11	0		422	-0-	422	1761	422	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
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	0		2822	-0-	2822	2822	2822	2			N	-0-					-0-
10	0		2914	-0-	2914	5736	2914	2			N	-0-					-0-
11	0		2421	-0-	2421	8157	2421	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
06	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	0		2192	-0-	2192	2192	2192	2			N	-0-					-0-
10	0		2272	-0-	2272	4464	2272	2			N	-0-					-0-
11	0		2159	-0-	2159	6623	2159	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
06	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
09	0		3025	-0-	3025	3025	3025	2			Y	-0-					-0-
10	0		3106	-0-	3106	6131	3106	2			Y	-0-					-0-
11	0		2985	-0-	2985	9116	2985	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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	0		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
10	0		369	-0-	369	672	369	2			N	-0-					-0-
11	0		336	-0-	336	1008	336	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
06	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
09	0		3232	-0-	3232	3232	3232	2			Y	-0-					-0-
10	0		3400	-0-	3400	6632	3400	2			Y	-0-					-0-
11	0		3132	-0-	3132	9764	3132	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
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
09	0		2477	-0-	2477	2477	2477	2			Y	-0-					-0-
10	0		2584	-0-	2584	5061	2584	2			Y	-0-					-0-
11	0		2383	-0-	2383	7444	2383	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	0		2427	-0-	2427	2427	2427	2			N	-0-					-0-
10	0		1888	-0-	1888	4315	1426	1	462	2	N	-0-					-0-
11	0		2425	-0-	2425	6740	342	1	2083	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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	2			N	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	780	391	2			N	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	1140	360	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
06	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2665	-0-	-528	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1020	-0-	-2080	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
09	0		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					-0-
10	0		455	-0-	455	604	455	2			Y	-0-					-0-
11	0		856	-0-	856	1460	856	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
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	0		1789	-0-	1789	1789	1789	2			N	-0-					-0-
10	0		1751	-0-	1751	3540	1751	2			N	-0-					-0-
11	0		1623	-0-	1623	5163	1623	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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	0		760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					-0-
10	0		681	-0-	681	1441	681	2			N	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	2132	691	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
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	857	-0-	-290	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	0		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					-0-
10	0		545	-0-	545	1088	545	2			Y	-0-					-0-
11	0		475	-0-	475	1563	475	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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	0		630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
10	0		685	-0-	685	1315	685	2			N	-0-					-0-
11	0		660	-0-	660	1975	660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3209	-0-	209	209	3209	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	3627	-0-	527	736	3627	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	3758	-0-	658	1394	3758	2			Y	-0-			-0-
09	0		2587	-0-	2587	3981	2587	2			Y	-0-			-0-
10	0		3299	-0-	3299	7280	372	1	2927	2	Y	-0-			-0-
11	0		4134	-0-	4134	11414	360	1	3774	2	Y	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
07	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-			-0-
09	0		1817	-0-	1817	1817	1817	2			Y	-0-			-0-
10	0		1860	-0-	1860	3677	1860	2			Y	-0-			-0-
11	0		1790	-0-	1790	5467	1790	2			Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
09	0		1558	-0-	1558	1558	1558	2			Y	-0-			-0-
10	0		1670	-0-	1670	3228	1670	2			Y	-0-			-0-
11	0		1559	-0-	1559	4787	1559	2			Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
07	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2			N	-0-			-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
09	0		766	-0-	766	766	766	2			N	-0-			-0-
10	0		767	-0-	767	1533	767	2			N	-0-			-0-
11	0		718	-0-	718	2251	718	2			N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	3182	2			Y	-0-			-0-
07	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	3213	2			Y	-0-			-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-			-0-
09	0		2960	-0-	2960	2960	2960	2			Y	-0-			-0-
10	0		3217	-0-	3217	6177	3217	2			Y	-0-			-0-
11	0		2722	-0-	2722	8899	2722	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
09	0		901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-			-0-
10	0		989	-0-	989	1890	989	2			Y	-0-			-0-
11	0		932	-0-	932	2822	932	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
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	897	-0-	-312	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	0		656	-0-	656	656	656	2			N	-0-					-0-
10	0		786	-0-	786	1442	786	2			N	-0-					-0-
11	0		707	-0-	707	2149	707	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
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	0		3937	-0-	3937	3937	3937	2			N	-0-					-0-
10	0		3744	-0-	3744	7681	3744	2			N	-0-					-0-
11	0		3644	-0-	3644	11325	3644	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
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	0		943	-0-	943	943	943	2			N	-0-					-0-
10	0		990	-0-	990	1933	990	2			N	-0-					-0-
11	0		933	-0-	933	2866	933	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
09	0		1924	-0-	1924	1924	1924	2			Y	-0-					-0-
10	0		900	-0-	900	2824	900	2			Y	-0-					-0-
11	0		3394	-0-	3394	6218	3394	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
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2854	-0-	-866	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	0		2937	-0-	2937	2937	2937	2			N	-0-					-0-
10	0		2864	-0-	2864	5801	2864	2			N	-0-					-0-
11	0		2757	-0-	2757	8558	2757	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
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	0		1604	-0-	1604	1604	1604	2			N	-0-					-0-
10	0		1511	-0-	1511	3115	1511	2			N	-0-					-0-
11	0		1514	-0-	1514	4629	1514	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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	0		1037	-0-	1037	1037	1037	2			N	-0-					-0-
10	0		1102	-0-	1102	2139	1102	2			N	-0-					-0-
11	0		971	-0-	971	3110	971	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
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	0		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-
10	0		164	-0-	164	331	164	2			Y	-0-					-0-
11	0		150	-0-	150	481	150	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
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
09	0		3887	-0-	3887	3887	3887	2			Y	-0-					-0-
10	0		4549	-0-	4549	8436	4549	2			Y	-0-					-0-
11	0		4436	-0-	4436	12872	4436	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
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	0		698	-0-	698	698	698	2			N	-0-					-0-
10	0		698	-0-	698	1396	698	2			N	-0-					-0-
11	0		682	-0-	682	2078	682	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
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	0		2843	-0-	2843	2843	2843	2			N	-0-					-0-
10	0		2928	-0-	2928	5771	2928	2			N	-0-					-0-
11	0		2820	-0-	2820	8591	2820	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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
09	0		2435	-0-	2435	2435	2435	2			Y	-0-					-0-
10	0		2449	-0-	2449	4884	2449	2			Y	-0-					-0-
11	0		2308	-0-	2308	7192	2308	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
06	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	0		3031	-0-	3031	3031	3031	2			N	-0-					-0-
10	0		3184	-0-	3184	6215	3184	2			N	-0-					-0-
11	0		3009	-0-	3009	9224	3009	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
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	0		259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	278	19	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	278					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
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	0		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					-0-
10	0		1060	-0-	1060	1876	1060	2			Y	-0-					-0-
11	0		1020	-0-	1020	2896	1020	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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	0		742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					-0-
10	0		701	-0-	701	1443	701	2			Y	-0-					-0-
11	0		636	-0-	636	2079	636	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
06	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4153	-0-	-621	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
09	0		3670	-0-	3670	3670	3670	2			Y	-0-					-0-
10	0		3683	-0-	3683	7353	3683	2			Y	-0-					-0-
11	0		3878	-0-	3878	11231	3878	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
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	0		3154	-0-	3154	3154	3154	2			N	-0-					-0-
10	0		3372	-0-	3372	6526	3372	2			N	-0-					-0-
11	0		3278	-0-	3278	9804	3278	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
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	0		3783	-0-	3783	3783	3783	2			N	-0-					-0-
10	0		4054	-0-	4054	7837	4054	2			N	-0-					-0-
11	0		4083	-0-	4083	11920	4083	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
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					19
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					19
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					19
09	0		795	-0-	795	795	792	2	3	9	Y	3					22
10	0		714	-0-	714	1509	714	2			Y	-0-					22
11	0		739	-0-	739	2248	735	2	4	9	Y	4					26

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
06	2520	X	1539	-0-	-981	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	0		1394	-0-	1394	1394	1394	2			N	-0-					-0-
10	0		1447	-0-	1447	2841	1447	2			N	-0-					-0-
11	0		1395	-0-	1395	4236	1395	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
06	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	0		2262	-0-	2262	2262	2262	2			N	-0-					-0-
10	0		2268	-0-	2268	4530	2268	2			N	-0-					-0-
11	0		2180	-0-	2180	6710	2180	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
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	0		1207	-0-	1207	1207	1207	2			Y	-0-					-0-
10	0		1208	-0-	1208	2415	1208	2			Y	-0-					-0-
11	0		1234	-0-	1234	3649	1234	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
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	0		2104	-0-	2104	2104	2104	2			N	-0-					-0-
10	0		1887	-0-	1887	3991	1887	2			N	-0-					-0-
11	0		1527	-0-	1527	5518	1527	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
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	0		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-
10	0		835	-0-	835	1746	835	2			Y	-0-					-0-
11	0		859	-0-	859	2605	859	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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
09	0		1192	-0-	1192	1192	1192	2			Y	-0-					-0-
10	0		1138	-0-	1138	2330	1138	2			Y	-0-					-0-
11	0		1105	-0-	1105	3435	1105	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
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	621	267	2			N	-0-					-0-
11	0		138	-0-	138	759	138	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
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	0		1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					-0-
10	0		1311	-0-	1311	2657	1311	2			N	-0-					-0-
11	0		1274	-0-	1274	3931	1274	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
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	0		1570	-0-	1570	1570	1570	2			N	-0-					-0-
10	0		1831	-0-	1831	3401	1831	2			N	-0-					-0-
11	0		1802	-0-	1802	5203	1802	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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	0		544	-0-	544	544	544	2			Y	-0-					-0-
10	0		547	-0-	547	1091	547	2			Y	-0-					-0-
11	0		531	-0-	531	1622	531	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
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					3
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					3
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
09	0		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					3
10	0		202	-0-	202	375	202	2			Y	-0-					3
11	0		194	-0-	194	569	194	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
06	3480	X	1874	-0-	-1606	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2434	-0-	-1162	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2402	-0-	-915	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	0		2479	-0-	2479	2479	2479	2			N	-0-					-0-
10	0		2647	-0-	2647	5126	2647	2			N	-0-					-0-
11	0		2672	-0-	2672	7798	2672	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
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	2	1	9	Y	1					21
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					21
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					21
09	0		1233	-0-	1233	1233	1233	2			Y	-0-					21
10	0		1250	-0-	1250	2483	1250	2			Y	-0-					21
11	0		1128	-0-	1128	3611	1128	2			Y	-0-					21

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
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4478	-0-	1378	1904	4478	2			N	-0-					-0-
09	0		4734	-0-	4734	6638	4734	2			N	-0-					-0-
10	0		3685	-0-	3685	10323	3685	2			N	-0-					-0-
11	0		2222	-0-	2222	12545	2222	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
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	0		484	-0-	484	484	484	2			N	-0-					-0-
10	0		538	-0-	538	1022	538	2			N	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	1257	235	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
06	720	N	97	-0-	-623	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	496	N	26	-0-	-470	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	0		573	-0-	573	573	573	2			N	-0-					-0-
10	0		701	-0-	701	1274	701	2			N	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	1362	88	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
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
09	0		1534	-0-	1534	1534	1534	2			Y	-0-					-0-
10	0		1653	-0-	1653	3187	1653	2			Y	-0-					-0-
11	0		1572	-0-	1572	4759	1572	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
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					2
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					2
09	0		225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					2
10	0		254	-0-	254	479	254	2			Y	-0-					2
11	0		276	-0-	276	755	276	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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1511	2	43	9	Y	39	39	1			12
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-	2	1			10
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					10
09	0		1542	-0-	1542	1542	1542	2			Y	-0-					10
10	0		1535	-0-	1535	3077	1535	2			Y	-0-					10
11	0		1509	-0-	1509	4586	1509	2			Y	-0-					10

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
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	0		2264	-0-	2264	2264	2264	2			N	-0-					-0-
10	0		2365	-0-	2365	4629	2365	2			N	-0-					-0-
11	0		2276	-0-	2276	6905	2276	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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	0		1578	-0-	1578	1578	1578	2			N	-0-					-0-
10	0		1700	-0-	1700	3278	1700	2			N	-0-					-0-
11	0		1535	-0-	1535	4813	1535	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
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	0		322	-0-	322	322	322	2			N	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	660	338	2			N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	980	320	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
06	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			Y	-0-					20
07	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	2			Y	-0-					20
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					20
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2			Y	-0-					20
10	0		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					20
11	0		707	-0-	707	1289	707	2			Y	-0-					20

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
06	4710	X	4433	-0-	-277	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4696	-0-	-171	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
09	0		4737	-0-	4737	4737	4737	2			Y	-0-					-0-
10	0		4742	-0-	4742	9479	4742	2			Y	-0-					-0-
11	0		4553	-0-	4553	14032	4553	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
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	0		517	-0-	517	517	517	2			N	-0-					-0-
10	0		459	-0-	459	976	459	2			N	-0-					-0-
11	0		636	-0-	636	1612	636	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
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	0		877	-0-	877	877	877	2			N	-0-					-0-
10	0		876	-0-	876	1753	876	2			N	-0-					-0-
11	0		895	-0-	895	2648	895	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
06	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1539	-0-	-786	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	0		1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-					-0-
10	0		1257	-0-	1257	2597	1257	2			N	-0-					-0-
11	0		1152	-0-	1152	3749	1152	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
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	0		1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					-0-
10	0		1043	-0-	1043	2063	1043	2			N	-0-					-0-
11	0		1001	-0-	1001	3064	1001	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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	0		620	-0-	620	620	620	2			Y	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464	1084	464	2			Y	-0-					-0-
11	0		354	-0-	354	1438	354	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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	0		228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	476	248	2			Y	-0-					-0-
11	0		249	-0-	249	725	249	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3670	-0-	-112	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	0		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-
10	0		3824	-0-	3824	7521	3824	2			N	-0-					-0-
11	0		3638	-0-	3638	11159	3638	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

06	4140	X	3541	-0-	-599	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3595	-0-	-590	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	0		3376	-0-	3376	3376	3376	2			N	-0-					-0-
10	0		3405	-0-	3405	6781	3405	2			N	-0-					-0-
11	0		3199	-0-	3199	9980	3199	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	0		1237	-0-	1237	1237	1237	2			N	-0-					-0-
10	0		1108	-0-	1108	2345	1108	2			N	-0-					-0-
11	0		1003	-0-	1003	3348	1003	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	0		950	-0-	950	950	950	2			N	-0-					-0-
10	0		1102	-0-	1102	2052	1102	2			N	-0-					-0-
11	0		1041	-0-	1041	3093	1041	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

06	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2645	-0-	-858	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2547	-0-	-677	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
09	0		2395	-0-	2395	2395	2395	2			Y	-0-					-0-
10	0		2351	-0-	2351	4746	2351	2			Y	-0-					-0-
11	0		2281	-0-	2281	7027	2281	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

06	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	0		2596	-0-	2596	2596	2596	2			N	-0-					-0-
10	0		2773	-0-	2773	5369	2773	2			N	-0-					-0-
11	0		2781	-0-	2781	8150	2781	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	780	N	151	-0-	-629	-0-	98	2	53	9	Y	48	45	1			3
07	899	N	766	-0-	-133	-0-	691	2	75	9	Y	68	64	1			7
08	3100	N	12833	-0-	9733	9733	12082	2	751	9	Y	683	628	1			62
09	0		1068	-0-	1068	10801	1004	2	64	9	Y	58	89	1			31
10	0		341	-0-	341	11142	341	2			Y	-0-	1	1			30
11	0		-0-	-0-	-0-	11142					Y	-0-					30

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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					7
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			Y	-0-					7
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					7
09	0		739	-0-	739	739	739	2			Y	-0-					7
10	0		764	-0-	764	1503	764	2			Y	-0-					7
11	0		598	-0-	598	2101	598	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
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-

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
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	332	2	65	9	Y	59					59
09	0		278	-0-	278	278	275	2	3	9	Y	3					62
10	0		301	-0-	301	579	301	2			Y	-0-					62
11	0		267	-0-	267	846	266	2	1	9	Y	1	45	1			18

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	0		777	-0-	777	777	777	2			N	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	1651	874	2			N	-0-					-0-
11	0		1188	-0-	1188	2839	1188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	0		1394	-0-	1394	1394	1394	2			N	-0-					-0-
10	0		1471	-0-	1471	2865	1471	2			N	-0-					-0-
11	0		1427	-0-	1427	4292	1427	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
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					8
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					8
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					8
09	0		1514	-0-	1514	1514	1513	2	1	9	Y	1					9
10	0		1549	-0-	1549	3063	1549	2			Y	-0-					9
11	0		1474	-0-	1474	4537	1474	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
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
09	0		2087	-0-	2087	2087	2087	2			Y	-0-					-0-
10	0		2144	-0-	2144	4231	2144	2			Y	-0-					-0-
11	0		2035	-0-	2035	6266	2035	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
06	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4933	-0-	-368	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	0		4660	-0-	4660	4660	4660	2			N	-0-					-0-
10	0		4847	-0-	4847	9507	4847	2			N	-0-					-0-
11	0		4792	-0-	4792	14299	4792	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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	0		643	-0-	643	643	643	2			N	-0-					-0-
10	0		671	-0-	671	1314	671	2			N	-0-					-0-
11	0		683	-0-	683	1997	683	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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	0		957	-0-	957	957	957	2			N	-0-					-0-
10	0		976	-0-	976	1933	976	2			N	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829	2762	829	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	0		3624	-0-	3624	3624	3624	2			N	-0-					-0-
10	0		4541	-0-	4541	8165	4541	2			N	-0-					-0-
11	0		3100	-0-	3100	11265	3100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	0		3310	-0-	3310	3310	3310	2			N	-0-					-0-
10	0		3305	-0-	3305	6615	3305	2			N	-0-					-0-
11	0		3280	-0-	3280	9895	3280	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	0		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
10	0		85	-0-	85	136	85	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
09	0		3863	-0-	3863	3863	3863	2			Y	-0-					-0-
10	0		3657	-0-	3657	7520	3657	2			Y	-0-					-0-
11	0		3913	-0-	3913	11433	3913	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	0		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					-0-
10	0		262	-0-	262	519	262	2			N	-0-					-0-
11	0		253	-0-	253	772	253	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
11	0		218	-0-	218	290	218	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	0		2692	-0-	2692	2692	2692	2			N	-0-					-0-
10	0		3049	-0-	3049	5741	3049	2			N	-0-					-0-
11	0		2789	-0-	2789	8530	2789	2			N	-0-					-0-

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
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	0		2076	-0-	2076	2076	2076	2			N	-0-					-0-
10	0		2176	-0-	2176	4252	2176	2			N	-0-					-0-
11	0		2110	-0-	2110	6362	2110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	0		1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-					-0-
10	0		1127	-0-	1127	2217	1127	2			N	-0-					-0-
11	0		1135	-0-	1135	3352	1135	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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	0		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
10	0		434	-0-	434	862	434	2			Y	-0-					-0-
11	0		374	-0-	374	1236	374	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
06	2610	N	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	0		2649	-0-	2649	2649	2649	2			N	-0-					-0-
10	0		2530	-0-	2530	5179	2530	2			N	-0-					-0-
11	0		2324	-0-	2324	7503	2324	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
06	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
09	0		1712	-0-	1712	1712	1712	2			Y	-0-					-0-
10	0		1671	-0-	1671	3383	1671	2			Y	-0-					-0-
11	0		1608	-0-	1608	4991	1608	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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	0		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	164	147	2			Y	-0-					-0-
11	0		128	-0-	128	292	128	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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4605	-0-	-165	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	0		4733	-0-	4733	4733	4733	2			N	-0-					-0-
10	0		4844	-0-	4844	9577	4844	2			N	-0-					-0-
11	0		4601	-0-	4601	14178	4601	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

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

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	0		1628	-0-	1628	1628	1628	2			N	-0-					-0-
10	0		1757	-0-	1757	3385	1757	2			N	-0-					-0-
11	0		1780	-0-	1780	5165	1780	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
09	0		5964	-0-	5964	5964	5964	2			N	-0-					-0-
10	0		6670	-0-	6670	12634	6670	2			N	-0-					-0-
11	0		5587	-0-	5587	18221	5587	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 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
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
08	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
09	0		6566	-0-	6566	6566	6566	2			N	-0-					-0-
10	0		7066	-0-	7066	13632	7066	2			N	-0-					-0-
11	0		7062	-0-	7062	20694	7062	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					12
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					12
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					12
09	0		875	-0-	875	875	875	2			Y	-0-					12
10	0		926	-0-	926	1801	925	2	1	9	Y	1					13
11	0		823	-0-	823	2624	823	2			Y	-0-					13

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
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	0		3226	-0-	3226	3226	3226	2			N	-0-					-0-
10	0		3282	-0-	3282	6508	3282	2			N	-0-					-0-
11	0		3163	-0-	3163	9671	3163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
09	0		2098	-0-	2098	2098	2098	2			Y	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	4228	2130	2			Y	-0-					-0-
11	0		2049	-0-	2049	6277	2049	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
06	1800	X	1575	-0-	-225	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
09	0		1753	-0-	1753	1753	1753	2			Y	-0-					-0-
10	0		1791	-0-	1791	3544	1791	2			Y	-0-					-0-
11	0		1613	-0-	1613	5157	1613	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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	0		1626	-0-	1626	1626	1626	2			N	-0-					-0-
10	0		1587	-0-	1587	3213	1587	2			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	3417	204	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
06	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
09	0		2738	-0-	2738	2738	2738	2			Y	-0-					-0-
10	0		2681	-0-	2681	5419	2681	2			Y	-0-					-0-
11	0		2590	-0-	2590	8009	2590	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
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
09	0		3362	-0-	3362	3362	3362	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3362					N	-0-					-0-
11	0		3308	-0-	3308	6670	3308	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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	0		1459	-0-	1459	1459	1459	2			N	-0-					-0-
10	0		1417	-0-	1417	2876	1417	2			N	-0-					-0-
11	0		1400	-0-	1400	4276	1400	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3365	-0-	365	1906	3365	2			N	-0-					-0-
07	5191	X	3285	-0-	-1906	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	0		2787	-0-	2787	2787	2787	2			N	-0-					-0-
10	0		2642	-0-	2642	5429	2642	2			N	-0-					-0-
11	0		2817	-0-	2817	8246	2817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	0		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
10	0		481	-0-	481	929	481	2			Y	-0-					-0-
11	0		459	-0-	459	1388	459	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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	0		1429	-0-	1429	1429	1429	2			N	-0-					-0-
10	0		1598	-0-	1598	3027	1598	2			N	-0-					-0-
11	0		1455	-0-	1455	4482	1455	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
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	0		1441	-0-	1441	1441	1441	2			N	-0-					-0-
10	0		2040	-0-	2040	3481	2040	2			N	-0-					-0-
11	0		2056	-0-	2056	5537	2056	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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	0		933	-0-	933	933	933	2			N	-0-					-0-
10	0		976	-0-	976	1909	976	2			N	-0-					-0-
11	0		940	-0-	940	2849	940	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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	0		1327	-0-	1327	1327	1327	2			N	-0-					-0-
10	0		1610	-0-	1610	2937	1426	1	184	2	N	-0-					-0-
11	0		1674	-0-	1674	4611	342	1	1332	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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	0		293	-0-	293	293	293	2			N	-0-					-0-
10	0		381	-0-	381	674	381	2			N	-0-					-0-
11	0		319	-0-	319	993	319	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2134	-0-	-206	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	0		2116	-0-	2116	2116	2116	2			N	-0-					-0-
10	0		2386	-0-	2386	4502	2386	2			N	-0-					-0-
11	0		2204	-0-	2204	6706	2204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	0		2088	-0-	2088	2088	2088	2			N	-0-					-0-
10	0		2075	-0-	2075	4163	2075	2			N	-0-					-0-
11	0		1983	-0-	1983	6146	1983	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 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
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
09	0		1570	-0-	1570	1570	1570	2			Y	-0-					-0-
10	0		1604	-0-	1604	3174	1604	2			Y	-0-					-0-
11	0		1477	-0-	1477	4651	1477	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 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
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					29
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					29
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					29
09	0		1164	-0-	1164	1164	1164	2			Y	-0-					29
10	0		1078	-0-	1078	2242	1078	2			Y	-0-					29
11	0		885	-0-	885	3127	885	2			Y	-0-					29

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 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
06	1410	N	739	-0-	-671	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	754	-0-	-579	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	0		635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	1249	614	2			Y	-0-					-0-
11	0		530	-0-	530	1779	530	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 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
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-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	0		1658	-0-	1658	1658	1658	2			N	-0-					-0-
10	0		1489	-0-	1489	3147	1489	2			N	-0-					-0-
11	0		1260	-0-	1260	4407	1260	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
09	0		4152	-0-	4152	4152	4152	2			N	-0-					-0-
10	0		4274	-0-	4274	8426	4274	2			N	-0-					-0-
11	0		4120	-0-	4120	12546	4120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	0		2110	-0-	2110	2110	2110	2			N	-0-					-0-
10	0		2211	-0-	2211	4321	2211	2			N	-0-					-0-
11	0		1846	-0-	1846	6167	1846	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3654	-0-	-1026	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4049	-0-	-787	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	0		4631	-0-	4631	4631	4631	2			N	-0-					-0-
10	0		4843	-0-	4843	9474	4843	2			N	-0-					-0-
11	0		4509	-0-	4509	13983	4509	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	2			Y	-0-					8
07	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			Y	-0-					8
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					8
09	0		1347	-0-	1347	1347	1347	2			Y	-0-					8
10	0		1364	-0-	1364	2711	1364	2			Y	-0-					8
11	0		1279	-0-	1279	3990	1279	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	0		1496	-0-	1496	1496	1496	2			Y	-0-					-0-
10	0		1291	-0-	1291	2787	1291	2			Y	-0-					-0-
11	0		1202	-0-	1202	3989	1202	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	0		1895	-0-	1895	1895	1895	2			N	-0-					-0-
10	0		1973	-0-	1973	3868	1973	2			N	-0-					-0-
11	0		1886	-0-	1886	5754	1886	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					27
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					27
09	0		138	-0-	138	138	131	2	7	9	Y	6	33	1			-0-
10	0		134	-0-	134	272	134	2			Y	-0-					-0-
11	0		129	-0-	129	401	129	2			Y	-0-					-0-

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
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	0		2545	-0-	2545	2545	2545	2			N	-0-					-0-
10	0		2508	-0-	2508	5053	2508	2			N	-0-					-0-
11	0		2385	-0-	2385	7438	2385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
09	0		1324	-0-	1324	1324	1324	2			Y	-0-					-0-
10	0		1386	-0-	1386	2710	1386	2			Y	-0-					-0-
11	0		1393	-0-	1393	4103	1393	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	0		1647	-0-	1647	1647	1647	2			Y	-0-					-0-
10	0		1682	-0-	1682	3329	1682	2			Y	-0-					-0-
11	0		1643	-0-	1643	4972	1643	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	1635	-0-	-1575	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
09	0		4027	-0-	4027	4027	4027	2			Y	-0-					-0-
10	0		4012	-0-	4012	8039	4012	2			Y	-0-					-0-
11	0		3765	-0-	3765	11804	3765	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

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

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2084	-0-	-196	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	0		2137	-0-	2137	2137	2137	2			N	-0-					-0-
10	0		2202	-0-	2202	4339	2202	2			N	-0-					-0-
11	0		2115	-0-	2115	6454	2115	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
10	0		56	-0-	56	197	56	2			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	252	55	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 #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	0		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
10	0		771	-0-	771	1592	771	2			N	-0-					-0-
11	0		729	-0-	729	2321	729	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	0		1398	-0-	1398	1398	1398	2			N	-0-					-0-
10	0		1405	-0-	1405	2803	1405	2			N	-0-					-0-
11	0		1306	-0-	1306	4109	1306	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 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
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
10	0		93	-0-	93	160	93	2			Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	267	107	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
09	0		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					3
10	0		65	-0-	65	130	65	2			Y	-0-					3
11	0		60	-0-	60	190	60	2			Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					19
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					19
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					19
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					19
10	0		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					19
11	0		860	-0-	860	1659	860	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	9122	2			Y	-0-					7
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			Y	-0-					7
08	10075	X	2718	-0-	-7357	-0-	2718	2			Y	-0-					7
09	0		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					7
10	0		3900	-0-	3900	4894	3897	2	3	9	Y	3					10
11	0		5873	-0-	5873	10767	5873	2			Y	-0-	5	1			5

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
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	0		2478	-0-	2478	2478	2478	2			N	-0-					-0-
10	0		2784	-0-	2784	5262	2784	2			N	-0-					-0-
11	0		2836	-0-	2836	8098	2836	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
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-

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
06	720	N	419	-0-	-301	-0-	415	2	4	9	Y	4	37	1			2
07	620	N	259	-0-	-361	-0-	259	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	0		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					-0-
10	0		482	-0-	482	994	482	2			Y	-0-					-0-
11	0		681	-0-	681	1675	681	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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					20
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					20
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					20
09	0		860	-0-	860	860	860	2			Y	-0-					20
10	0		899	-0-	899	1759	899	2			Y	-0-					20
11	0		883	-0-	883	2642	883	2			Y	-0-					20

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3166	-0-	66	193	3166	2			N	-0-					-0-
09	0		3298	-0-	3298	3491	3298	2			N	-0-					-0-
10	0		2461	-0-	2461	5952	2461	2			N	-0-					-0-
11	0		3238	-0-	3238	9190	363	1	2875	2	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
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					7
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-					7
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	Y	3					10
09	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2			Y	-0-					10
10	0		1592	-0-	1592	3139	1592	2			Y	-0-					10
11	0		1539	-0-	1539	4678	1539	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
09	0		2492	-0-	2492	2492	2492	2			Y	-0-					-0-
10	0		2561	-0-	2561	5053	2561	2			Y	-0-					-0-
11	0		2541	-0-	2541	7594	2541	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	0		1082	-0-	1082	1082	1082	2			Y	-0-					-0-
10	0		1161	-0-	1161	2243	1161	2			Y	-0-					-0-
11	0		1081	-0-	1081	3324	1081	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	0		2077	-0-	2077	2077	2077	2			Y	-0-					-0-
10	0		1964	-0-	1964	4041	1964	2			Y	-0-					-0-
11	0		2035	-0-	2035	6076	2035	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	0		2081	-0-	2081	2081	2081	2			Y	-0-					-0-
10	0		2131	-0-	2131	4212	2131	2			Y	-0-					-0-
11	0		2004	-0-	2004	6216	2004	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	290	269	2			Y	-0-					-0-
11	0		572	-0-	572	862	572	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

06	570	N	121	-0-	-449	-0-	121	2			Y	-0-					39
07	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	2			Y	-0-					39
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					39
09	0		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					39
10	0		188	-0-	188	468	188	2			Y	-0-					39
11	0		193	-0-	193	661	192	2	1	9	Y	1					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
09	0		2955	-0-	2955	2955	2955	2			Y	-0-					-0-
10	0		2964	-0-	2964	5919	2964	2			Y	-0-					-0-
11	0		2906	-0-	2906	8825	2906	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
09	0		5555	-0-	5555	5555	5555	2			Y	-0-					-0-
10	0		5218	-0-	5218	10773	5218	2			Y	-0-					-0-
11	0		5210	-0-	5210	15983	5210	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4525	2	9	9	Y	8					88
07	4867	X	3634	-0-	-1233	-0-	3583	2	51	9	Y	46	87	1			47
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-	3	1			44
09	0		5675	-0-	5675	5675	5621	2	54	9	Y	49					93
10	0		5325	-0-	5325	11000	5305	2	20	9	Y	18					111
11	0		4901	-0-	4901	15901	4873	2	28	9	Y	25					136

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	0		3424	-0-	3424	3424	3424	2			Y	-0-					-0-
10	0		3402	-0-	3402	6826	3402	2			Y	-0-					-0-
11	0		3169	-0-	3169	9995	3169	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	0		322	-0-	322	322	322	2			N	-0-					-0-
10	0		329	-0-	329	651	329	2			N	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	973	322	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 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
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			Y	-0-					5
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			Y	-0-					5
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1146	2	20	9	Y	18					23
09	0		228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					23
10	0		132	-0-	132	360	132	2			Y	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	0		329	-0-	329	329	329	2			N	-0-					-0-
10	0		389	-0-	389	718	389	2			N	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	1381	663	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					20
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					20
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					20
09	0		3547	-0-	3547	3547	3547	2			Y	-0-					20
10	0		3757	-0-	3757	7304	3757	2			Y	-0-					20
11	0		3596	-0-	3596	10900	3596	2			Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 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
06	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2			Y	-0-					27
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					27
08	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	2			Y	-0-					27
09	0		2974	-0-	2974	2974	2974	2			Y	-0-					27
10	0		3095	-0-	3095	6069	3095	2			Y	-0-					27
11	0		2928	-0-	2928	8997	2928	2			Y	-0-					27

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	0		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	430	269	2			Y	-0-					-0-
11	0		341	-0-	341	771	341	2			Y	-0-					-0-

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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					15
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					15
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					15
09	0		945	-0-	945	945	945	2			Y	-0-					15
10	0		973	-0-	973	1918	973	2			Y	-0-					15
11	0		928	-0-	928	2846	928	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
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	0		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					-0-
10	0		397	-0-	397	713	397	2			Y	-0-					-0-
11	0		365	-0-	365	1078	365	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	960	N	690	-0-	-270	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	2			N	-0-					-0-
10	0		659	-0-	659	1166	659	2			N	-0-					-0-
11	0		703	-0-	703	1869	703	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
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	0		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					-0-
10	0		594	-0-	594	1175	594	2			Y	-0-					-0-
11	0		438	-0-	438	1613	438	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
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-

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
06	810	N	590	-0-	-220	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	0		1094	-0-	1094	1094	1094	2			Y	-0-					-0-
10	0		820	-0-	820	1914	820	2			Y	-0-					-0-
11	0		796	-0-	796	2710	796	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4630	-0-	-380	-0-	4630	2			Y	-0-					20
07	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	2			Y	-0-					20
08	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			Y	-0-					20
09	0		4961	-0-	4961	4961	4961	2			Y	-0-					20
10	0		5108	-0-	5108	10069	5108	2			Y	-0-					20
11	0		4812	-0-	4812	14881	4812	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
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	0		582	-0-	582	582	582	2			N	-0-					-0-
10	0		600	-0-	600	1182	600	2			N	-0-					-0-
11	0		570	-0-	570	1752	570	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 #: 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
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	0		505	-0-	505	505	505	2			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	1037	532	2			N	-0-					-0-
11	0		510	-0-	510	1547	510	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	0		1132	-0-	1132	1132	1132	2			N	-0-					-0-
10	0		1148	-0-	1148	2280	1148	2			N	-0-					-0-
11	0		1296	-0-	1296	3576	1296	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	0		729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-					-0-
10	0		759	-0-	759	1488	759	2			Y	-0-					-0-
11	0		833	-0-	833	2321	833	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
09	0		3606	-0-	3606	3606	3606	2			Y	-0-					-0-
10	0		3715	-0-	3715	7321	3715	2			Y	-0-					-0-
11	0		3561	-0-	3561	10882	3561	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	0		6616	-0-	6616	6616	6616	2			N	-0-					-0-
10	0		6794	-0-	6794	13410	6794	2			N	-0-					-0-
11	0		6470	-0-	6470	19880	6470	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	0		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					-0-
10	0		1255	-0-	1255	2585	1255	2			Y	-0-					-0-
11	0		1249	-0-	1249	3834	1249	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 #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	862	-0-	-347	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	0		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					-0-
10	0		980	-0-	980	1903	980	2			Y	-0-					-0-
11	0		878	-0-	878	2781	878	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 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
06	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	0		1115	-0-	1115	1115	1115	2			N	-0-					-0-
10	0		1339	-0-	1339	2454	1339	2			N	-0-					-0-
11	0		1857	-0-	1857	4311	1857	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	0		2583	-0-	2583	2583	2583	2			N	-0-					-0-
10	0		2471	-0-	2471	5054	2471	2			N	-0-					-0-
11	0		2590	-0-	2590	7644	2590	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	0		1145	-0-	1145	1145	1145	2			N	-0-					-0-
10	0		1319	-0-	1319	2464	1319	2			N	-0-					-0-
11	0		1673	-0-	1673	4137	1673	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	172	-0-	-488	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	7760	-0-	4660	4660	7264	2	496	9	Y	451	408	1			43
09	0		6142	-0-	6142	10802	5804	2	338	9	Y	307	245	1			105
10	0		2270	-0-	2270	13072	2240	2	30	9	Y	27	80	1			52
11	0		1540	-0-	1540	14612	1512	2	28	9	Y	25	61	1			16

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 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
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1415	2	276	9	Y	251	168	1			83
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1971	2	136	9	Y	124	194	1			13
09	0		7119	-0-	7119	7119	6754	2	365	9	Y	332	267	1			78
10	0		3743	-0-	3743	10862	3539	2	204	9	Y	185	199	1			64
11	0		2249	-0-	2249	13111	2187	2	62	9	Y	56	84	1			36

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
09	0		3404	-0-	3404	3404	3404	2			Y	-0-					-0-
10	0		3746	-0-	3746	7150	3746	2			Y	-0-					-0-
11	0		3960	-0-	3960	11110	3960	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 #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
09	0		5173	-0-	5173	5173	5173	2			Y	-0-					-0-
10	0		5094	-0-	5094	10267	5094	2			Y	-0-					-0-
11	0		4759	-0-	4759	15026	4759	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
09	0		2402	-0-	2402	2402	2402	2			Y	-0-					-0-
10	0		2539	-0-	2539	4941	2539	2			Y	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	7311	2370	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			Y	-0-					3
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					3
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					3
09	0		1131	-0-	1131	1131	1131	2			Y	-0-					3
10	0		1189	-0-	1189	2320	1189	2			Y	-0-					3
11	0		1087	-0-	1087	3407	1087	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

06	2040	X	1945	-0-	-95	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	0		1846	-0-	1846	1846	1846	2			Y	-0-					-0-
10	0		2144	-0-	2144	3990	2144	2			Y	-0-					-0-
11	0		1236	-0-	1236	5226	1236	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	0		3210	-0-	3210	3210	3210	2			N	-0-					-0-
10	0		3832	-0-	3832	7042	3832	2			N	-0-					-0-
11	0		3763	-0-	3763	10805	3763	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	0		1156	-0-	1156	1156	1156	2			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	2379	1223	2			N	-0-					-0-
11	0		1130	-0-	1130	3509	1130	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	0		1187	-0-	1187	1187	1187	2			N	-0-					-0-
10	0		1265	-0-	1265	2452	1265	2			N	-0-					-0-
11	0		1132	-0-	1132	3584	1132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 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
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	0		626	-0-	626	626	626	2			N	-0-					-0-
10	0		696	-0-	696	1322	696	2			N	-0-					-0-
11	0		805	-0-	805	2127	805	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
06	870	N	386	-0-	-484	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	0		1225	-0-	1225	1225	1225	2			N	-0-					-0-
10	0		1216	-0-	1216	2441	1216	2			N	-0-					-0-
11	0		949	-0-	949	3390	949	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
06	4080	X	3525	-0-	-555	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	0		3744	-0-	3744	3744	3744	2			N	-0-					-0-
10	0		4368	-0-	4368	8112	4368	2			N	-0-					-0-
11	0		4091	-0-	4091	12203	4091	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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	0		1703	-0-	1703	1703	1703	2			N	-0-					-0-
10	0		1800	-0-	1800	3503	1800	2			N	-0-					-0-
11	0		2019	-0-	2019	5522	2019	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
06	810	N	159	-0-	-651	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	806	N	75	-0-	-731	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
10	0		1020	-0-	1020	1053	1020	2			N	-0-					-0-
11	0		1405	-0-	1405	2458	1405	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					14
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2			Y	-0-					14
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					14
09	0		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-					14
10	0		1239	-0-	1239	2358	1239	2			Y	-0-					14
11	0		1143	-0-	1143	3501	1143	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
06	2280	N	1256	-0-	-1024	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1405	-0-	-951	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	0		2874	-0-	2874	2874	2874	2			N	-0-					-0-
10	0		2810	-0-	2810	5684	2810	2			N	-0-					-0-
11	0		2617	-0-	2617	8301	2617	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 #: 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
06	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	0		3613	-0-	3613	3613	3613	2			N	-0-					-0-
10	0		3824	-0-	3824	7437	3824	2			N	-0-					-0-
11	0		3464	-0-	3464	10901	3464	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
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	0		2789	-0-	2789	2789	2789	2			N	-0-					-0-
10	0		2993	-0-	2993	5782	2993	2			N	-0-					-0-
11	0		2563	-0-	2563	8345	2563	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
06	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	0		2578	-0-	2578	2578	2578	2			N	-0-					-0-
10	0		2669	-0-	2669	5247	2669	2			N	-0-					-0-
11	0		2617	-0-	2617	7864	2617	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
09	0		4263	-0-	4263	4263	4263	2			N	-0-					-0-
10	0		3363	-0-	3363	7626	3363	2			N	-0-					-0-
11	0		2947	-0-	2947	10573	2947	2			N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	0		2771	-0-	2771	2771	2771	2			N	-0-					-0-
10	0		2894	-0-	2894	5665	2894	2			N	-0-					-0-
11	0		2829	-0-	2829	8494	2829	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
06	1290	N	917	-0-	-373	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	0		1449	-0-	1449	1449	1449	2			N	-0-					-0-
10	0		1444	-0-	1444	2893	1444	2			N	-0-					-0-
11	0		1181	-0-	1181	4074	1181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 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
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
09	0		3172	-0-	3172	3172	3172	2			Y	-0-					-0-
10	0		3324	-0-	3324	6496	3324	2			Y	-0-					-0-
11	0		3176	-0-	3176	9672	3176	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
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	0		1353	-0-	1353	1353	1353	2			N	-0-					-0-
10	0		1422	-0-	1422	2775	1422	2			N	-0-					-0-
11	0		1255	-0-	1255	4030	1255	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
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	0		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					-0-
10	0		756	-0-	756	1572	756	2			Y	-0-					-0-
11	0		602	-0-	602	2174	602	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
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	0		1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					-0-
10	0		1106	-0-	1106	2176	1106	2			Y	-0-					-0-
11	0		1044	-0-	1044	3220	1044	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
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
09	0		1344	-0-	1344	1344	1344	2			Y	-0-					-0-
10	0		1395	-0-	1395	2739	1395	2			Y	-0-					-0-
11	0		1445	-0-	1445	4184	1445	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	0		1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-					-0-
10	0		1878	-0-	1878	3467	1878	2			N	-0-					-0-
11	0		1421	-0-	1421	4888	1421	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	0		1771	-0-	1771	1771	1771	2			Y	-0-					-0-
10	0		1809	-0-	1809	3580	1809	2			Y	-0-					-0-
11	0		1733	-0-	1733	5313	1733	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	0		1489	-0-	1489	1489	1489	2			N	-0-					-0-
10	0		1560	-0-	1560	3049	1560	2			N	-0-					-0-
11	0		1497	-0-	1497	4546	1497	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 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
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	0		1893	-0-	1893	1893	1893	2			Y	-0-					-0-
10	0		2036	-0-	2036	3929	2036	2			Y	-0-					-0-
11	0		1954	-0-	1954	5883	1954	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	0		2265	-0-	2265	2265	2265	2			Y	-0-					-0-
10	0		2331	-0-	2331	4596	2331	2			Y	-0-					-0-
11	0		2210	-0-	2210	6806	2210	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 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
06	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
09	0		3703	-0-	3703	3703	3703	2			Y	-0-					-0-
10	0		3894	-0-	3894	7597	3894	2			Y	-0-					-0-
11	0		3713	-0-	3713	11310	3713	2			Y	-0-					-0-

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
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
09	0		2250	-0-	2250	2250	2250	2			Y	-0-					-0-
10	0		2459	-0-	2459	4709	2459	2			Y	-0-					-0-
11	0		2246	-0-	2246	6955	2246	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
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	0		2201	-0-	2201	2201	2201	2			N	-0-					-0-
10	0		2154	-0-	2154	4355	2154	2			N	-0-					-0-
11	0		2004	-0-	2004	6359	2004	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 #: 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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					5
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					5
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					5
09	0		524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					5
10	0		533	-0-	533	1057	533	2			Y	-0-					5
11	0		474	-0-	474	1531	474	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
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					3
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					3
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					3
09	0		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					3
10	0		609	-0-	609	1179	609	2			Y	-0-					3
11	0		680	-0-	680	1859	680	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
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	0		1287	-0-	1287	1287	1287	2			N	-0-					-0-
10	0		1151	-0-	1151	2438	1151	2			N	-0-					-0-
11	0		654	-0-	654	3092	654	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	0		2550	-0-	2550	2550	2550	2			N	-0-					-0-
10	0		2629	-0-	2629	5179	2629	2			N	-0-					-0-
11	0		2217	-0-	2217	7396	2217	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	0		1028	-0-	1028	1028	1028	2			N	-0-					-0-
10	0		960	-0-	960	1988	960	2			N	-0-					-0-
11	0		942	-0-	942	2930	942	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2263	-0-	-31	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	0		1933	-0-	1933	1933	1933	2			N	-0-					-0-
10	0		989	-0-	989	2922	989	2			N	-0-					-0-
11	0		3428	-0-	3428	6350	3428	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 #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
09	0		1295	-0-	1295	1295	1295	2			N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	1304	9	2			N	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	1372	68	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	0		1988	-0-	1988	1988	1988	2			N	-0-					-0-
10	0		1281	-0-	1281	3269	1281	2			N	-0-					-0-
11	0		2122	-0-	2122	5391	2122	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	0		986	-0-	986	986	986	2			N	-0-					-0-
10	0		1260	-0-	1260	2246	1260	2			N	-0-					-0-
11	0		1223	-0-	1223	3469	1223	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	0		2304	-0-	2304	2304	2304	2			N	-0-					-0-
10	0		2425	-0-	2425	4729	2425	2			N	-0-					-0-
11	0		2325	-0-	2325	7054	2325	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2517	-0-	-63	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	0		2173	-0-	2173	2173	2173	2			N	-0-					-0-
10	0		2212	-0-	2212	4385	2212	2			N	-0-					-0-
11	0		2124	-0-	2124	6509	2124	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1963	-0-	-1907	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	214	-0-	-3785	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	0		4987	-0-	4987	4987	4987	2			N	-0-					-0-
10	0		4330	-0-	4330	9317	4330	2			N	-0-					-0-
11	0		3414	-0-	3414	12731	3414	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
06	3390	X	875	-0-	-2515	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2002	-0-	-1439	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	0		4737	-0-	4737	4737	4737	2			N	-0-					-0-
10	0		4487	-0-	4487	9224	4487	2			N	-0-					-0-
11	0		3650	-0-	3650	12874	3650	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 #: 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
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	0		470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					-0-
10	0		603	-0-	603	1073	603	2			Y	-0-					-0-
11	0		614	-0-	614	1687	614	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
06	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
09	0		2682	-0-	2682	2682	2682	2			Y	-0-					-0-
10	0		2918	-0-	2918	5600	2918	2			Y	-0-					-0-
11	0		2744	-0-	2744	8344	2744	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
06	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3396	-0-	-417	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	0		3297	-0-	3297	3297	3297	2			Y	-0-					-0-
10	0		3402	-0-	3402	6699	3402	2			Y	-0-					-0-
11	0		3304	-0-	3304	10003	3304	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
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
09	0		3971	-0-	3971	3971	3971	2			Y	-0-					-0-
10	0		4132	-0-	4132	8103	4132	2			Y	-0-					-0-
11	0		3874	-0-	3874	11977	3874	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
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
09	0		3987	-0-	3987	3987	3987	2			Y	-0-					-0-
10	0		4201	-0-	4201	8188	4201	2			Y	-0-					-0-
11	0		3979	-0-	3979	12167	3979	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
09	0		2724	-0-	2724	2724	2724	2			Y	-0-					-0-
10	0		2802	-0-	2802	5526	2802	2			Y	-0-					-0-
11	0		2691	-0-	2691	8217	2691	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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

06	4110	X	2014	-0-	-2096	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1570	-0-	-2677	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
09	0		5024	-0-	5024	5024	5024	2			N	-0-					-0-
10	0		4789	-0-	4789	9813	4789	2			N	-0-					-0-
11	0		4514	-0-	4514	14327	4514	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			Y	-0-					7
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					7
08	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	2			Y	-0-					7
09	0		3204	-0-	3204	3204	3204	2			Y	-0-					7
10	0		3282	-0-	3282	6486	3282	2			Y	-0-					7
11	0		3031	-0-	3031	9517	3031	2			Y	-0-					7

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

06	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
09	0		1602	-0-	1602	1602	1602	2			Y	-0-					-0-
10	0		1669	-0-	1669	3271	1669	2			Y	-0-					-0-
11	0		1597	-0-	1597	4868	1597	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

06	4170	X	4059	-0-	-111	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4134	-0-	-82	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	0		4009	-0-	4009	4009	4009	2			N	-0-					-0-
10	0		4174	-0-	4174	8183	4174	2			N	-0-					-0-
11	0		3823	-0-	3823	12006	3823	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
09	0		5548	-0-	5548	5548	5548	2			N	-0-					-0-
10	0		5740	-0-	5740	11288	5740	2			N	-0-					-0-
11	0		5544	-0-	5544	16832	5544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			Y	-0-					1
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
09	0		1673	-0-	1673	1673	1667	2	6	9	Y	5					6
10	0		1733	-0-	1733	3406	1733	2			Y	-0-					6
11	0		1645	-0-	1645	5051	1645	2			Y	-0-					6

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1454	2	56	9	Y	51					56
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6	60	1			2
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		1596	-0-	1596	1596	1539	2	57	9	Y	52					52
10	0		1578	-0-	1578	3174	1578	2			Y	-0-					52
11	0		1523	-0-	1523	4697	1512	2	11	9	Y	10	54	1			8

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

06	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	0		2024	-0-	2024	2024	2024	2			N	-0-					-0-
10	0		2134	-0-	2134	4158	2134	2			N	-0-					-0-
11	0		2051	-0-	2051	6209	2051	2			N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	0		1795	-0-	1795	1795	1795	2			Y	-0-					-0-
10	0		1955	-0-	1955	3750	1955	2			Y	-0-					-0-
11	0		1877	-0-	1877	5627	1877	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					14
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					14
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					14
09	0		1479	-0-	1479	1479	1479	2			Y	-0-					14
10	0		1484	-0-	1484	2963	1484	2			Y	-0-					14
11	0		1341	-0-	1341	4304	1341	2			Y	-0-					14

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

06	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	0		2538	-0-	2538	2538	2538	2			N	-0-					-0-
10	0		2612	-0-	2612	5150	2612	2			N	-0-					-0-
11	0		2729	-0-	2729	7879	2729	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

06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	806	X	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	0		784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					-0-
10	0		777	-0-	777	1561	777	2			Y	-0-					-0-
11	0		722	-0-	722	2283	722	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 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
06	2952	N	2874	-0-	-78	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
09	0		2637	-0-	2637	2637	2637	2			Y	-0-					-0-
10	0		2720	-0-	2720	5357	2720	2			Y	-0-					-0-
11	0		2653	-0-	2653	8010	2653	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
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	0		2363	-0-	2363	2363	2363	2			N	-0-					-0-
10	0		2458	-0-	2458	4821	2458	2			N	-0-					-0-
11	0		2353	-0-	2353	7174	2353	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
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
09	0		3193	-0-	3193	3193	3193	2			Y	-0-					-0-
10	0		3279	-0-	3279	6472	3279	2			Y	-0-					-0-
11	0		3143	-0-	3143	9615	3143	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
06	4140	X	2711	-0-	-1429	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	830	-0-	-2549	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	0		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	698	363	1	89	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
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
09	0		1611	-0-	1611	1611	1611	2			Y	-0-					-0-
10	0		1554	-0-	1554	3165	1554	2			Y	-0-					-0-
11	0		1262	-0-	1262	4427	1262	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	0		2035	-0-	2035	2035	2035	2			N	-0-					-0-
10	0		1768	-0-	1768	3803	1768	2			N	-0-					-0-
11	0		1610	-0-	1610	5413	1610	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
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
09	0		3655	-0-	3655	3655	3655	2			N	-0-					-0-
10	0		3733	-0-	3733	7388	3733	2			N	-0-					-0-
11	0		3555	-0-	3555	10943	3555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
09	0		1905	-0-	1905	1905	1905	2			N	-0-					-0-
10	0		3463	-0-	3463	5368	3463	2			N	-0-					-0-
11	0		3361	-0-	3361	8729	3361	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	0		2978	-0-	2978	2978	2978	2			N	-0-					-0-
10	0		3144	-0-	3144	6122	3144	2			N	-0-					-0-
11	0		2995	-0-	2995	9117	2995	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	326	-0-	-784	-0-	326	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1302	N	8	-0-	-1294	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	11	1			5
09	0		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					5
10	0		795	-0-	795	1336	786	2	9	9	Y	8					13
11	0		202	-0-	202	1538	202	2			Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
09	0		2023	-0-	2023	2023	2002	2	21	9	Y	19					19
10	0		1359	-0-	1359	3382	375	1	977	2	Y	6					25
							7	9									
11	0		1720	-0-	1720	5102	363	1	1336	2	Y	19					44
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					32
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					32
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					32
09	0		424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					32
10	0		495	-0-	495	919	495	2			Y	-0-					32
11	0		454	-0-	454	1373	454	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
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	0		451	-0-	451	451	443	2	8	9	Y	7					7
10	0		-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					7
11	0		52	-0-	52	503	52	2			Y	-0-					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
09	0		1454	-0-	1454	1454	1454	2			Y	-0-					-0-
10	0		1430	-0-	1430	2884	1430	2			Y	-0-					-0-
11	0		1368	-0-	1368	4252	1368	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
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	0		400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					-0-
10	0		520	-0-	520	920	520	2			N	-0-					-0-
11	0		982	-0-	982	1902	982	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	0		3491	-0-	3491	3491	3491	2			N	-0-					-0-
10	0		3562	-0-	3562	7053	3562	2			N	-0-					-0-
11	0		3184	-0-	3184	10237	3184	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 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
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	0		2137	-0-	2137	2137	2137	2			N	-0-					-0-
10	0		1978	-0-	1978	4115	1978	2			N	-0-					-0-
11	0		1946	-0-	1946	6061	1946	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
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-

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
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-

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
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-

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
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	0		3612	-0-	3612	3612	3612	2			N	-0-					-0-
10	0		3468	-0-	3468	7080	3468	2			N	-0-					-0-
11	0		3132	-0-	3132	10212	3132	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			Y	-0-					20
07	744	N	102	-0-	-642	-0-	102	2			Y	-0-					20
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	Y	43	61	1			2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	209	209	2			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
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	750	2	2	9	Y	2					69
07	1116	N	194	-0-	-922	-0-	194	2			Y	-0-					69
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					69
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0		16	-0-	16	16	14	2	2	9	Y	2	65	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	0		2947	-0-	2947	2947	2947	2			N	-0-					-0-
10	0		3023	-0-	3023	5970	3023	2			N	-0-					-0-
11	0		2698	-0-	2698	8668	2698	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
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	0		1595	-0-	1595	1595	1595	2			N	-0-					-0-
10	0		1641	-0-	1641	3236	1641	2			N	-0-					-0-
11	0		1534	-0-	1534	4770	1534	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
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
09	0		3231	-0-	3231	3231	3231	2			Y	-0-					-0-
10	0		3441	-0-	3441	6672	3441	2			Y	-0-					-0-
11	0		3350	-0-	3350	10022	3337	2	13	9	Y	12	12	1			-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
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	0		606	-0-	606	606	606	2			N	-0-					-0-
10	0		741	-0-	741	1347	741	2			N	-0-					-0-
11	0		501	-0-	501	1848	501	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
06	1890	N	1123	-0-	-767	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1437	-0-	-454	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	0		1495	-0-	1495	1495	1495	2			N	-0-					-0-
10	0		1594	-0-	1594	3089	1594	2			N	-0-					-0-
11	0		1490	-0-	1490	4579	1490	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
09	0		4623	-0-	4623	4623	4623	2			N	-0-					-0-
10	0		4984	-0-	4984	9607	4984	2			N	-0-					-0-
11	0		4763	-0-	4763	14370	4763	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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
09	0		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-
10	0		1432	-0-	1432	2836	1432	2			Y	-0-					-0-
11	0		1377	-0-	1377	4213	1377	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					8
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					8
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					8
09	0		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					8
10	0		1324	-0-	1324	2580	1298	2	26	9	Y	24					32
*11	3000	N	1196	-0-	-1804	776	1196	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
06	1050	N	675	-0-	-375	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	0		702	-0-	702	702	702	2			N	-0-					-0-
10	0		449	-0-	449	1151	449	2			N	-0-					-0-
11	0		1586	-0-	1586	2737	1586	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
06	4830	X	4777	-0-	-53	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	0		4629	-0-	4629	4629	4629	2			N	-0-					-0-
10	0		4761	-0-	4761	9390	4761	2			N	-0-					-0-
11	0		4603	-0-	4603	13993	4603	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
06	1440	N	676	-0-	-764	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	869	-0-	-588	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
09	0		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					-0-
10	0		1231	-0-	1231	2229	1231	2			Y	-0-					-0-
11	0		1929	-0-	1929	4158	1929	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
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	0		2826	-0-	2826	2826	2826	2			N	-0-					-0-
10	0		3066	-0-	3066	5892	3066	2			N	-0-					-0-
11	0		2879	-0-	2879	8771	2879	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	0		1586	-0-	1586	1586	1586	2			Y	-0-					-0-
10	0		1558	-0-	1558	3144	1558	2			Y	-0-					-0-
11	0		1486	-0-	1486	4630	1486	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
06	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	0		3008	-0-	3008	3008	3008	2			N	-0-					-0-
10	0		416	-0-	416	3424	416	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3424					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					27
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			Y	-0-					27
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					27
09	0		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					27
10	0		644	-0-	644	1345	644	2			Y	-0-					27
11	0		505	-0-	505	1850	505	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
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	0		2459	-0-	2459	2459	2459	2			N	-0-					-0-
10	0		2545	-0-	2545	5004	2545	2			N	-0-					-0-
11	0		2441	-0-	2441	7445	2441	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
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					12
07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			Y	-0-					12
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					12
09	0		1386	-0-	1386	1386	1386	2			Y	-0-					12
10	0		1381	-0-	1381	2767	1381	2			Y	-0-					12
11	0		1318	-0-	1318	4085	1318	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
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
09	0		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
10	0		1151	-0-	1151	2267	1151	2			Y	-0-					-0-
11	0		839	-0-	839	3106	839	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
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	330	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	341	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	341	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	0		2116	-0-	2116	2116	330	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	0		3458	-0-	3458	5574	1426	1	2032	2	N	-0-					-0-
11	0		1767	-0-	1767	7341	342	1	1425	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	0		1946	-0-	1946	1946	1946	2			N	-0-					-0-
10	0		2369	-0-	2369	4315	2369	2			N	-0-					-0-
11	0		2233	-0-	2233	6548	2233	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
06	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	0		1838	-0-	1838	1838	1838	2			N	-0-					-0-
10	0		1882	-0-	1882	3720	1882	2			N	-0-					-0-
11	0		1701	-0-	1701	5421	1701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2750	-0-	-340	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	0		2288	-0-	2288	2288	2288	2			N	-0-					-0-
10	0		2363	-0-	2363	4651	2363	2			N	-0-					-0-
11	0		2205	-0-	2205	6856	2205	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09	0		2247	-0-	2247	2247	2247	2			N	-0-					-0-
10	0		2714	-0-	2714	4961	2714	2			N	-0-					-0-
11	0		2689	-0-	2689	7650	2689	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					2
09	0		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					2
10	0		7	-0-	7	169	7	2			Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

06	2580	X	951	-0-	-1629	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	0		3434	-0-	3434	3434	3434	2			N	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358	6792	3358	2			N	-0-					-0-
11	0		2955	-0-	2955	9747	2955	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			Y	-0-					9
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					9
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					9
09	0		1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					9
10	0		1461	-0-	1461	2927	1461	2			Y	-0-					9
11	0		1393	-0-	1393	4320	1393	2			Y	-0-					9

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

06	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	2727	2			Y	-0-					7
07	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	2675	2			Y	-0-					7
08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2738	2	8	9	Y	7					14
09	0		2587	-0-	2587	2587	2570	2	17	9	Y	15					29
10	0		2529	-0-	2529	5116	2529	2			Y	-0-					29
11	0		2357	-0-	2357	7473	2357	2			Y	-0-					29

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					13
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					13
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2604	2	7	9	Y	6					19
09	0		2615	-0-	2615	2615	2600	2	15	9	Y	14					33
10	0		2659	-0-	2659	5274	2659	2			Y	-0-					33
11	0		2506	-0-	2506	7780	2506	2			Y	-0-					33

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

06	4320	X	4295	-0-	-25	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
09	0		3776	-0-	3776	3776	3776	2			Y	-0-					-0-
10	0		3984	-0-	3984	7760	3984	2			Y	-0-					-0-
11	0		4089	-0-	4089	11849	4089	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

06	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	0		2838	-0-	2838	2838	2838	2			N	-0-					-0-
10	0		2995	-0-	2995	5833	2995	2			N	-0-					-0-
11	0		2847	-0-	2847	8680	2847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

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

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

06	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	2361	2			Y	-0-					26
07	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			Y	-0-					26
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					26
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					26
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					26
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					26

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	0		3290	-0-	3290	3290	3290	2			N	-0-					-0-
10	0		3706	-0-	3706	6996	3706	2			N	-0-					-0-
11	0		2696	-0-	2696	9692	2696	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	0		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					-0-
10	0		1148	-0-	1148	2084	1148	2			Y	-0-					-0-
11	0		1011	-0-	1011	3095	1011	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
09	0		2881	-0-	2881	2881	2881	2			Y	-0-					-0-
10	0		2921	-0-	2921	5802	2921	2			Y	-0-					-0-
11	0		2709	-0-	2709	8511	2709	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

06	1500	N	698	-0-	-802	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	750	-0-	-707	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	0		1927	-0-	1927	1927	1927	2			N	-0-					-0-
10	0		2168	-0-	2168	4095	2168	2			N	-0-					-0-
11	0		1896	-0-	1896	5991	1896	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

06	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	0		2754	-0-	2754	2754	2754	2			N	-0-					-0-
10	0		2781	-0-	2781	5535	2781	2			N	-0-					-0-
11	0		2600	-0-	2600	8135	2600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	0		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
10	0		350	-0-	350	700	350	2			Y	-0-					-0-
11	0		326	-0-	326	1026	326	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

06	2160	N	1184	-0-	-976	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1468	-0-	-733	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	0		2428	-0-	2428	2428	2428	2			N	-0-					-0-
10	0		2288	-0-	2288	4716	2288	2			N	-0-					-0-
11	0		2145	-0-	2145	6861	2145	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	0		779	-0-	779	779	779	2			N	-0-					-0-
10	0		816	-0-	816	1595	816	2			N	-0-					-0-
11	0		767	-0-	767	2362	767	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	0		2329	-0-	2329	2329	2329	2			N	-0-					-0-
10	0		2392	-0-	2392	4721	2392	2			N	-0-					-0-
11	0		2144	-0-	2144	6865	2144	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

06	2760	N	2667	-0-	-93	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2538	-0-	-252	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
09	0		2279	-0-	2279	2279	2279	2			Y	-0-					-0-
10	0		2392	-0-	2392	4671	2392	2			Y	-0-					-0-
11	0		2272	-0-	2272	6943	2272	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

06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
09	0		2770	-0-	2770	2770	2770	2			Y	-0-					-0-
10	0		2981	-0-	2981	5751	2981	2			Y	-0-					-0-
11	0		2824	-0-	2824	8575	2824	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	2976	N	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
09	0		2784	-0-	2784	2784	2784	2			Y	-0-					-0-
10	0		2877	-0-	2877	5661	2877	2			Y	-0-					-0-
11	0		2777	-0-	2777	8438	2777	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
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	0		802	-0-	802	802	802	2			N	-0-					-0-
10	0		833	-0-	833	1635	833	2			N	-0-					-0-
11	0		792	-0-	792	2427	792	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
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					83
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					83
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					83
09	1560	N	751	-0-	-809	-0-	751	2			N	-0-					83
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					83

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	63	1	4953	2	N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	63	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	62	1	4751	2	N	-0-					-0-
09	0		5752	-0-	5752	5752	62	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	0		5853	-0-	5853	11605	5853	2			N	-0-					-0-
11	0		5193	-0-	5193	16798	5193	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
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
10	0		61	-0-	61	85	61	2			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	92	7	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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	0		1233	-0-	1233	1233	1233	2			Y	-0-					-0-
10	0		1259	-0-	1259	2492	1259	2			Y	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	3140	648	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
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	0		832	-0-	832	832	832	2			N	-0-					-0-
10	0		904	-0-	904	1736	904	2			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	2627	891	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
06	2130	N	1240	-0-	-890	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1019	-0-	-1182	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
09	0		894	-0-	894	894	894	2			Y	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	1604	709	2	1	9	Y	1					1
11	0		456	-0-	456	2060	455	2	1	9	Y	1					2

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
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1511	2	40	9	Y	36					60
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					60
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1625	2	61	9	Y	55					115
09	0		1555	-0-	1555	1555	1515	2	40	9	Y	36	103	1			48
10	0		1549	-0-	1549	3104	1549	2			Y	-0-	1	1			47
11	0		1552	-0-	1552	4656	1552	2			Y	-0-					47

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
06	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	2			Y	-0-					18
07	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4171	2			Y	-0-					18
08	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2			Y	-0-					18
09	0		4220	-0-	4220	4220	4220	2			Y	-0-					18
10	0		4266	-0-	4266	8486	4266	2			Y	-0-					18
11	0		4111	-0-	4111	12597	4111	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3090	X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
09	0		3152	-0-	3152	3152	3152	2			Y	-0-					-0-
10	0		3251	-0-	3251	6403	3251	2			Y	-0-					-0-
11	0		3101	-0-	3101	9504	3101	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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	0		641	-0-	641	641	641	2			N	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530	1171	530	2			N	-0-					-0-
11	0		659	-0-	659	1830	659	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
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
09	0		2561	-0-	2561	2561	2561	2			Y	-0-					-0-
10	0		2595	-0-	2595	5156	2595	2			Y	-0-					-0-
11	0		2586	-0-	2586	7742	2586	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
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	0		3691	-0-	3691	3691	3691	2			N	-0-					-0-
10	0		3702	-0-	3702	7393	3702	2			N	-0-					-0-
11	0		3554	-0-	3554	10947	3554	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
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	0		553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					-0-
10	0		519	-0-	519	1072	519	2			N	-0-					-0-
11	0		437	-0-	437	1509	437	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	330	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	341	1	904	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	330	1	619	2	N	-0-					-0-
09	0		469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
10	0		1749	-0-	1749	2218	1426	1	323	2	N	-0-					-0-
11	0		257	-0-	257	2475	257	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	0		1397	-0-	1397	1397	1397	2			N	-0-					-0-
10	0		1948	-0-	1948	3345	1948	2			N	-0-					-0-
11	0		1910	-0-	1910	5255	1910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2494	-0-	-476	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
09	0		2497	-0-	2497	2497	2497	2			N	-0-					-0-
10	0		2439	-0-	2439	4936	2439	2			N	-0-					-0-
11	0		2377	-0-	2377	7313	2377	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
09	0		4048	-0-	4048	4048	4048	2			Y	-0-					-0-
10	0		4179	-0-	4179	8227	4179	2			Y	-0-					-0-
11	0		4010	-0-	4010	12237	4010	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	0		2018	-0-	2018	2018	2018	2			N	-0-					-0-
10	0		1817	-0-	1817	3835	1817	2			N	-0-					-0-
11	0		1947	-0-	1947	5782	1947	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

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-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

06	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			Y	-0-					36
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			Y	-0-					36
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					36
09	0		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					36
10	0		153	-0-	153	283	153	2			Y	-0-					36
11	0		154	-0-	154	437	132	2	22	9	Y	20					56

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	0		2426	-0-	2426	2426	2426	2			N	-0-					-0-
10	0		2331	-0-	2331	4757	2331	2			N	-0-					-0-
11	0		2374	-0-	2374	7131	2374	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					5
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					5
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					5
09	0		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					5
10	0		892	-0-	892	1605	892	2			Y	-0-					5
*11	2400	N	795	-0-	-1605	-0-	795	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	0		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	309	152	2			Y	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	479	170	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	Y	4					29
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	394	2	48	9	Y	44	31	1			42
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1	1	1			42
09	0		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					42
10	0		390	-0-	390	777	390	2			Y	-0-					42
11	0		360	-0-	360	1137	360	2			Y	-0-					42

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	0		662	-0-	662	662	662	2			N	-0-					-0-
10	0		642	-0-	642	1304	642	2			N	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	1462	158	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	437	-0-	-4027	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3527	-0-	-937	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
09	0		3731	-0-	3731	3731	3731	2			Y	-0-					-0-
10	0		3946	-0-	3946	7677	3946	2			Y	-0-					-0-
11	0		4680	-0-	4680	12357	4680	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	0		3008	-0-	3008	3008	3008	2			N	-0-					-0-
10	0		3068	-0-	3068	6076	3068	2			N	-0-					-0-
11	0		2849	-0-	2849	8925	2849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
09	0		2004	-0-	2004	2004	2004	2			Y	-0-					-0-
10	0		2081	-0-	2081	4085	2081	2			Y	-0-					-0-
11	0		1986	-0-	1986	6071	1986	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					2
09	0		933	-0-	933	933	933	2			Y	-0-					2
10	0		628	-0-	628	1561	628	2			Y	-0-					2
11	0		492	-0-	492	2053	492	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	0		3868	-0-	3868	3868	3868	2			N	-0-					-0-
10	0		3889	-0-	3889	7757	3889	2			N	-0-					-0-
11	0		3659	-0-	3659	11416	3659	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
09	0		3874	-0-	3874	3874	3874	2			N	-0-					-0-
10	0		4087	-0-	4087	7961	4087	2			N	-0-					-0-
11	0		3897	-0-	3897	11858	3897	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
09	0		2208	-0-	2208	2208	2208	2			Y	-0-					-0-
10	0		918	-0-	918	3126	918	2			Y	-0-					-0-
11	0		1997	-0-	1997	5123	1997	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	0		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
10	0		1475	-0-	1475	2527	1475	2			N	-0-					-0-
11	0		1241	-0-	1241	3768	1241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	0		1264	-0-	1264	1264	1264	2			Y	-0-					-0-
10	0		1220	-0-	1220	2484	1220	2			Y	-0-					-0-
11	0		1174	-0-	1174	3658	1146	2	28	9	Y	25	25	1			-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
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	0		896	-0-	896	896	896	2			N	-0-					-0-
10	0		915	-0-	915	1811	915	2			N	-0-					-0-
11	0		907	-0-	907	2718	907	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
06	1260	N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	0		1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-					-0-
10	0		1114	-0-	1114	2216	1114	2			N	-0-					-0-
11	0		818	-0-	818	3034	818	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
06	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
09	0		3223	-0-	3223	3223	3223	2			Y	-0-					-0-
10	0		3364	-0-	3364	6587	3364	2			Y	-0-					-0-
11	0		3175	-0-	3175	9762	3175	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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	1925	-0-	-1705	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-
09	0		5167	-0-	5167	5167	5167	2			Y	-0-					-0-
10	0		5231	-0-	5231	10398	5231	2			Y	-0-					-0-
11	0		4371	-0-	4371	14769	4371	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	0		4043	-0-	4043	4043	4043	2			N	-0-					-0-
10	0		4275	-0-	4275	8318	4275	2			N	-0-					-0-
11	0		4434	-0-	4434	12752	4434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	0		2578	-0-	2578	2578	2578	2			N	-0-					-0-
10	0		2627	-0-	2627	5205	2627	2			N	-0-					-0-
11	0		2505	-0-	2505	7710	2505	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	0		822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
10	0		836	-0-	836	1658	836	2			N	-0-					-0-
11	0		782	-0-	782	2440	782	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 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
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-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 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
06	900	N	528	-0-	-372	-0-	528	2			Y	-0-					8
07	930	N	192	-0-	-738	-0-	192	2			Y	-0-					8
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					8
11	0		441	-0-	441	1195	441	2			Y	-0-					8

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	828	2	87	9	Y	79	75	1			4
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	0		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					-0-
10	0		1610	-0-	1610	2077	1610	2			Y	-0-					-0-
11	0		1748	-0-	1748	3825	1697	2	51	9	Y	46	25	1			21

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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7					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
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
09	0		3681	-0-	3681	3681	3681	2			Y	-0-					-0-
10	0		3819	-0-	3819	7500	3819	2			Y	-0-					-0-
11	0		3617	-0-	3617	11117	3617	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	0		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					-0-
10	0		1389	-0-	1389	2038	358	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	0		1288	-0-	1288	3326	364	1	924	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

06	1530	N	930	-0-	-600	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	0		1403	-0-	1403	1403	1403	2			Y	-0-					-0-
10	0		1473	-0-	1473	2876	1473	2			Y	-0-					-0-
11	0		1421	-0-	1421	4297	1421	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

06	1170	N	476	-0-	-694	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	347	-0-	-1017	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	0		2839	-0-	2839	2839	2839	2			N	-0-					-0-
10	0		2772	-0-	2772	5611	2772	2			N	-0-					-0-
11	0		2572	-0-	2572	8183	2572	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

06	1440	N	655	-0-	-785	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	433	-0-	-993	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	0		4008	-0-	4008	4008	4008	2			N	-0-					-0-
10	0		4806	-0-	4806	8814	4806	2			N	-0-					-0-
11	0		3701	-0-	3701	12515	3701	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1375	-0-	1375	1375	1375	2			Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		15842	-0-	15842	17217	15842	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		13271	-0-	13271	30488	13271	2			Y	-0-					-0-
*10	42152	X	11664	-0-	-30488	-0-	11664	2			Y	-0-					-0-
*11	15390	X	15161	-0-	-229	-0-	15161	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1860	N	915	-0-	-945	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3714	-0-	614	614	3714	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7227	-0-	4127	4741	7227	2			N	-0-					-0-
09	0		5476	-0-	5476	10217	5476	2			N	-0-					-0-
10	0		4834	-0-	4834	15051	4834	2			N	-0-					-0-
11	0		4771	-0-	4771	19822	4771	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

06	840	N	476	-0-	-364	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	0		2273	-0-	2273	2273	2273	2			N	-0-					-0-
10	0		3667	-0-	3667	5940	3667	2			N	-0-					-0-
11	0		255	-0-	255	6195	255	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	0		4026	-0-	4026	4026	4026	2			N	-0-					-0-
10	0		4053	-0-	4053	8079	4053	2			N	-0-					-0-
11	0		3901	-0-	3901	11980	3901	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	0		4157	-0-	4157	4157	4157	2			N	-0-					-0-
10	0		4316	-0-	4316	8473	4316	2			N	-0-					-0-
11	0		4079	-0-	4079	12552	4079	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	0		902	-0-	902	902	902	2			N	-0-					-0-
10	0		988	-0-	988	1890	988	2			N	-0-					-0-
11	0		1024	-0-	1024	2914	1024	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 #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 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
06	1200	N	609	-0-	-591	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	872	-0-	-337	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	0		927	-0-	927	927	927	2			N	-0-					-0-
10	0		1073	-0-	1073	2000	1073	2			N	-0-					-0-
11	0		850	-0-	850	2850	850	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	0		752	-0-	752	752	752	2			N	-0-					-0-
10	0		941	-0-	941	1693	941	2			N	-0-					-0-
11	0		1091	-0-	1091	2784	1091	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	0		982	-0-	982	982	982	2			N	-0-					-0-
10	0		786	-0-	786	1768	786	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	Y	15					15
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					15
09	0		1028	-0-	1028	1028	976	2	52	9	Y	47	46	1			16
10	0		962	-0-	962	1990	959	2	3	9	Y	3	1	1			18
11	0		1044	-0-	1044	3034	1044	2			Y	-0-					18

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	24	1	164	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	N	-0-					-0-
09	0		183	-0-	183	183	19	1	164	2	N	-0-					-0-
10	0		164	-0-	164	347	164	2			N	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	496	149	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	0		2785	-0-	2785	2785	2785	2			N	-0-					-0-
10	0		2993	-0-	2993	5778	2993	2			N	-0-					-0-
11	0		2916	-0-	2916	8694	2916	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
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	0		2953	-0-	2953	2953	2953	2			N	-0-					-0-
10	0		3017	-0-	3017	5970	3017	2			N	-0-					-0-
11	0		2866	-0-	2866	8836	2866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2490	X	587	-0-	-1903	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	32575	-0-	29475	29475	32575	2			Y	-0-					-0-
09	0		26643	-0-	26643	56118	26643	2			Y	-0-					-0-
10	0		21816	-0-	21816	77934	21816	2			Y	-0-					-0-
11	0		16340	-0-	16340	94274	16340	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
06	1950	N	841	-0-	-1109	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	853	-0-	-1162	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
09	0		1454	-0-	1454	1454	1454	2			Y	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	2651	1197	2			Y	-0-					-0-
11	0		1074	-0-	1074	3725	1074	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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5907	-0-	2807	2807	5907	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	8304	-0-	5204	8011	8304	2			Y	-0-					-0-
09	0		5475	-0-	5475	13486	5475	2			Y	-0-					-0-
10	0		4552	-0-	4552	18038	4552	2			Y	-0-					-0-
11	0		5691	-0-	5691	23729	5691	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
06	3750	X	1484	-0-	-2266	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			Y	-0-					-0-
08	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2			Y	-0-					-0-
09	0		14528	-0-	14528	14528	14528	2			Y	-0-					-0-
10	0		10758	-0-	10758	25286	10758	2			Y	-0-					-0-
11	0		7628	-0-	7628	32914	7628	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
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					7
07	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	2			Y	-0-					7
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					7
09	0		4202	-0-	4202	4202	4202	2			Y	-0-					7
10	0		4356	-0-	4356	8558	4356	2			Y	-0-					7
11	0		3928	-0-	3928	12486	3928	2			Y	-0-					7

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
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-					3
07	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			Y	-0-					3
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					3
09	0		1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					3
10	0		1324	-0-	1324	2603	1324	2			Y	-0-					3
11	0		1305	-0-	1305	3908	1305	2			Y	-0-					3

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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	0		551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-
10	0		430	-0-	430	981	430	2			Y	-0-					-0-
11	0		316	-0-	316	1297	316	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0		575	-0-	575	575	575	2			N	-0-					-0-
10	0		525	-0-	525	1100	525	2			N	-0-					-0-
11	0		466	-0-	466	1566	466	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					-0-
10	0		300	-0-	300	481	300	2			Y	-0-					-0-
11	0		114	-0-	114	595	114	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			Y	-0-					2
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					2
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					2
09	0		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					2
10	0		483	-0-	483	824	483	2			Y	-0-					2
11	0		431	-0-	431	1255	431	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					15
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					15
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					15
09	0		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					15
10	0		300	-0-	300	598	300	2			Y	-0-					15
11	0		274	-0-	274	872	274	2			Y	-0-					15

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-
10	0		80	-0-	80	159	80	2			N	-0-					-0-
11	0		77	-0-	77	236	77	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 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
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	0		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
11	0		946	-0-	946	1017	946	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
09	0		2076	-0-	2076	2076	2076	2			Y	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	4206	2130	2			Y	-0-					-0-
11	0		2029	-0-	2029	6235	2029	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					12
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					12
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					12

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	0		585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					-0-
10	0		665	-0-	665	1250	665	2			N	-0-					-0-
11	0		561	-0-	561	1811	561	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	0		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	571	267	2			Y	-0-					-0-
11	0		223	-0-	223	794	223	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	0		2487	-0-	2487	2487	2487	2			N	-0-					-0-
10	0		2515	-0-	2515	5002	2515	2			N	-0-					-0-
11	0		2351	-0-	2351	7353	2351	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	0		3199	-0-	3199	3199	3199	2			N	-0-					-0-
10	0		3306	-0-	3306	6505	3306	2			N	-0-					-0-
11	0		3182	-0-	3182	9687	3182	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 #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	0		1331	-0-	1331	1331	1331	2			N	-0-					-0-
10	0		1384	-0-	1384	2715	1384	2			N	-0-					-0-
11	0		1223	-0-	1223	3938	1223	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

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

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	0		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
10	0		117	-0-	117	236	117	2			Y	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	343	107	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
09	0		1659	-0-	1659	1659	1659	2			Y	-0-					-0-
10	0		1818	-0-	1818	3477	1818	2			Y	-0-					-0-
11	0		1752	-0-	1752	5229	1735	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	0		994	-0-	994	994	994	2			N	-0-					-0-
10	0		973	-0-	973	1967	973	2			N	-0-					-0-
11	0		850	-0-	850	2817	850	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
09	0		1743	-0-	1743	1743	1743	2			Y	-0-					-0-
10	0		1776	-0-	1776	3519	1776	2			Y	-0-					-0-
11	0		1699	-0-	1699	5218	1699	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
09	0		1197	-0-	1197	1197	1197	2			Y	-0-					-0-
10	0		1322	-0-	1322	2519	1322	2			Y	-0-					-0-
11	0		1311	-0-	1311	3830	1311	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	0		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	367	201	2			Y	-0-					-0-
11	0		111	-0-	111	478	111	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

06	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
09	0		4539	-0-	4539	4539	4539	2			Y	-0-					-0-
10	0		4428	-0-	4428	8967	4428	2			Y	-0-					-0-
11	0		4402	-0-	4402	13369	4402	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
09	0		3925	-0-	3925	3925	3925	2			N	-0-					-0-
10	0		4075	-0-	4075	8000	4075	2			N	-0-					-0-
11	0		4076	-0-	4076	12076	4076	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

06	1830	N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	9874	-0-	6774	6774	9874	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	25697	-0-	22597	29371	25697	2			Y	-0-					-0-
09	0		17399	-0-	17399	46770	17399	2			Y	-0-					-0-
10	0		16570	-0-	16570	63340	16570	2			Y	-0-					-0-
11	0		19145	-0-	19145	82485	19145	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
09	0		3942	-0-	3942	3942	3942	2			Y	-0-					-0-
10	0		3971	-0-	3971	7913	3971	2			Y	-0-					-0-
11	0		3602	-0-	3602	11515	3602	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	0		2853	-0-	2853	2853	2853	2			N	-0-					-0-
10	0		3023	-0-	3023	5876	3023	2			N	-0-					-0-
11	0		3110	-0-	3110	8986	3110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 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
06	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9					9
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					9
09	0		1946	-0-	1946	1946	1946	2			Y	-0-					9
10	0		1545	-0-	1545	3491	1545	2			Y	-0-					9
11	0		2019	-0-	2019	5510	2019	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
06	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	0		3209	-0-	3209	3209	3209	2			N	-0-					-0-
10	0		3287	-0-	3287	6496	3287	2			N	-0-					-0-
11	0		3256	-0-	3256	9752	3256	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
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4158	-0-	-244	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	0		4119	-0-	4119	4119	4119	2			N	-0-					-0-
10	0		4089	-0-	4089	8208	4089	2			N	-0-					-0-
11	0		3794	-0-	3794	12002	3794	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
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	360	1	2413	2	Y	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	372	1	2310	2	Y	-0-					-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	372	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	0		2556	-0-	2556	2556	360	1	2196	2	Y	-0-					-0-
10	0		2332	-0-	2332	4888	2332	2			Y	-0-					-0-
11	0		2152	-0-	2152	7040	2152	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
06	4350	X	4103	-0-	-247	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4235	-0-	-260	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	0		4033	-0-	4033	4033	4033	2			N	-0-					-0-
10	0		4153	-0-	4153	8186	4153	2			N	-0-					-0-
11	0		4135	-0-	4135	12321	4135	2			N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	0		5151	-0-	5151	5151	5151	2			N	-0-					-0-
10	0		5390	-0-	5390	10541	5390	2			N	-0-					-0-
11	0		4988	-0-	4988	15529	4988	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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1					42
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					42
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					42
09	0		658	-0-	658	658	658	2			Y	-0-					42
10	0		460	-0-	460	1118	460	2			Y	-0-					42
*11	1570	N	452	-0-	-1118	-0-	452	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	0		304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	475	171	2			Y	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	521	46	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	0		1429	-0-	1429	1429	1363	2	66	9	Y	60					60
10	0		1397	-0-	1397	2826	1397	2			Y	-0-					60
11	0		1338	-0-	1338	4164	1335	2	3	9	Y	3	47	1			16

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1232	-0-	-566	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	0		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
10	0		984	-0-	984	2067	984	2			Y	-0-					-0-
11	0		854	-0-	854	2921	854	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

06	3000	N	3874	-0-	874	874	3874	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3203	-0-	103	977	3203	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2975	-0-	-125	852	2975	2			Y	-0-					-0-
09	0		2190	-0-	2190	3042	2190	2			Y	-0-					-0-
10	0		701	-0-	701	3743	701	2			Y	-0-					-0-
11	0		778	-0-	778	4521	753	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	0		381	-0-	381	381	381	2			Y	-0-					-0-
10	0		563	-0-	563	944	563	2			Y	-0-					-0-
11	0		668	-0-	668	1612	668	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 #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			Y	-0-					17
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			Y	-0-					17
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					17
09	0		1299	-0-	1299	1299	1299	2			Y	-0-					17
10	0		1350	-0-	1350	2649	1350	2			Y	-0-					17
11	0		1358	-0-	1358	4007	1358	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	0		3285	-0-	3285	3285	3285	2			N	-0-					-0-
10	0		3312	-0-	3312	6597	3312	2			N	-0-					-0-
11	0		2897	-0-	2897	9494	2897	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	0		1303	-0-	1303	1303	1303	2			N	-0-					-0-
10	0		1359	-0-	1359	2662	1359	2			N	-0-					-0-
11	0		1364	-0-	1364	4026	1364	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
09	0		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					-0-
10	0		1668	-0-	1668	2654	1668	2			Y	-0-					-0-
11	0		1967	-0-	1967	4621	1967	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
09	0		2940	-0-	2940	2940	2940	2			Y	-0-					-0-
10	0		3063	-0-	3063	6003	3063	2			Y	-0-					-0-
11	0		2756	-0-	2756	8759	2756	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	0		1899	-0-	1899	1899	1899	2			Y	-0-					-0-
10	0		1955	-0-	1955	3854	1955	2			Y	-0-					-0-
11	0		1846	-0-	1846	5700	1846	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
09	0		3196	-0-	3196	3196	3196	2			Y	-0-					-0-
10	0		3301	-0-	3301	6497	3301	2			Y	-0-					-0-
11	0		3230	-0-	3230	9727	3230	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3875	2	9	9	Y	8					45
07	3937	X	3152	-0-	-785	-0-	3128	2	24	9	Y	22					67
08	3937	X	2803	-0-	-1134	-0-	2783	2	20	9	Y	18	73	1			12
09	0		2431	-0-	2431	2431	2431	2			Y	-0-	2	1			10
10	0		2272	-0-	2272	4703	2272	2			Y	-0-					10
11	0		2477	-0-	2477	7180	2477	2			Y	-0-					10

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	0		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
10	0		124	-0-	124	315	124	2			Y	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	540	225	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2					2
09	0		1000	-0-	1000	1000	1000	2			Y	-0-					2
10	0		1019	-0-	1019	2019	1019	2			Y	-0-					2
11	0		787	-0-	787	2806	787	2			Y	-0-					2

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					20
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					20
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					20
09	0		1520	-0-	1520	1520	1520	2			Y	-0-					20
10	0		1501	-0-	1501	3021	1501	2			Y	-0-					20
11	0		1383	-0-	1383	4404	1383	2			Y	-0-					20

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	0		1133	-0-	1133	1133	1133	2			Y	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	2287	1154	2			Y	-0-					-0-
11	0		1057	-0-	1057	3344	1057	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	0		376	-0-	376	376	376	2			N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	750	374	2			N	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	1109	359	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
09	0		1701	-0-	1701	1701	1701	2			Y	-0-					-0-
10	0		1722	-0-	1722	3423	1722	2			Y	-0-					-0-
11	0		2168	-0-	2168	5591	2168	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	0		1012	-0-	1012	1012	1012	2			Y	-0-					-0-
10	0		1006	-0-	1006	2018	1006	2			Y	-0-					-0-
11	0		945	-0-	945	2963	945	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	0		1183	-0-	1183	1183	1183	2			Y	-0-					-0-
10	0		1284	-0-	1284	2467	1284	2			Y	-0-					-0-
11	0		1297	-0-	1297	3764	1297	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	0		1283	-0-	1283	1283	1283	2			N	-0-					-0-
10	0		1255	-0-	1255	2538	1255	2			N	-0-					-0-
11	0		896	-0-	896	3434	896	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

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

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	0		624	-0-	624	624	624	2			N	-0-					-0-
10	0		592	-0-	592	1216	592	2			N	-0-					-0-
11	0		394	-0-	394	1610	394	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

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		1319	-0-	1319	1319	1319	2			N	-0-					-0-
11	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

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	0		1295	-0-	1295	1295	1295	2			N	-0-					-0-
10	0		1491	-0-	1491	2786	1491	2			N	-0-					-0-
11	0		1232	-0-	1232	4018	1232	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

06	2010	N	1282	-0-	-728	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1316	-0-	-761	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	0		1409	-0-	1409	1409	1409	2			N	-0-					-0-
10	0		1613	-0-	1613	3022	1613	2			N	-0-					-0-
11	0		1471	-0-	1471	4493	1471	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

06	540	N	45	-0-	-495	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	0		1830	-0-	1830	1830	1830	2			N	-0-					-0-
10	0		1908	-0-	1908	3738	1908	2			N	-0-					-0-
11	0		1023	-0-	1023	4761	1023	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

06	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	0		4186	-0-	4186	4186	4186	2			N	-0-					-0-
10	0		4585	-0-	4585	8771	4585	2			N	-0-					-0-
11	0		4241	-0-	4241	13012	4241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	0		1136	-0-	1136	1136	1136	2			N	-0-					-0-
10	0		1186	-0-	1186	2322	1186	2			N	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	3375	1053	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
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
09	0		775	-0-	775	775	775	1			N	-0-					-0-
10	0		2416	-0-	2416	3191	1090	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	0		1556	-0-	1556	4747	1135	1	421	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1020	X	746	-0-	-274	-0-	746	1			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	878	1	255	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
09	0		665	-0-	665	665	665	1			N	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	798	133	1			N	-0-					-0-
11	0		48	-0-	48	846	48	1			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
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-

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
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	789	-0-	-699	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	0		371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-
10	0		373	-0-	373	744	373	2			N	-0-					-0-
11	0		275	-0-	275	1019	275	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
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	604	-0-	-1628	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					-0-
10	0		471	-0-	471	1065	471	2			N	-0-					-0-
11	0		272	-0-	272	1337	272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2070	N	1532	-0-	-538	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
09	0		1722	-0-	1722	1722	1722	2			Y	-0-					-0-
10	0		3079	-0-	3079	4801	1223	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	0		3092	-0-	3092	7893	1184	1	1908	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
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
09	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					-0-
10	0		1006	-0-	1006	2021	1006	2			Y	-0-					-0-
11	0		950	-0-	950	2971	950	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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	0		922	-0-	922	922	922	2			Y	-0-					-0-
10	0		904	-0-	904	1826	904	2			Y	-0-					-0-
11	0		817	-0-	817	2643	817	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
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	0		490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					-0-
10	0		542	-0-	542	1032	542	2			Y	-0-					-0-
11	0		578	-0-	578	1610	578	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
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
09	0		2259	-0-	2259	2259	2259	2			Y	-0-					-0-
10	0		2308	-0-	2308	4567	2308	2			Y	-0-					-0-
11	0		1214	-0-	1214	5781	1214	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
09	0		1768	-0-	1768	1768	1768	2			Y	-0-					-0-
10	0		1823	-0-	1823	3591	1823	2			Y	-0-					-0-
11	0		1774	-0-	1774	5365	1774	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
06	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
09	0		1249	-0-	1249	1249	1249	2			Y	-0-					-0-
10	0		1324	-0-	1324	2573	1324	2			Y	-0-					-0-
11	0		1134	-0-	1134	3707	1134	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
09	0		2770	-0-	2770	2770	2770	2			Y	-0-					-0-
10	0		2843	-0-	2843	5613	2843	2			Y	-0-					-0-
11	0		2311	-0-	2311	7924	2311	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
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	0		487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-					-0-
10	0		395	-0-	395	882	395	2			Y	-0-					-0-
11	0		701	-0-	701	1583	701	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
06	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	0		1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-					-0-
10	0		1842	-0-	1842	3657	1842	2			Y	-0-					-0-
11	0		1786	-0-	1786	5443	1786	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
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	0		1185	-0-	1185	1185	1185	2			N	-0-					-0-
10	0		1130	-0-	1130	2315	1130	2			N	-0-					-0-
11	0		1386	-0-	1386	3701	1386	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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	0		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
10	0		207	-0-	207	395	207	2			Y	-0-					-0-
11	0		208	-0-	208	603	208	2			Y	-0-					-0-

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
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	0		419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-
10	0		420	-0-	420	839	420	2			Y	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	1051	212	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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	0		898	-0-	898	898	898	2			N	-0-					-0-
10	0		714	-0-	714	1612	714	2			N	-0-					-0-
11	0		1034	-0-	1034	2646	1034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 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
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	0		3295	-0-	3295	3295	3295	2			Y	-0-					-0-
10	0		3399	-0-	3399	6694	3399	2			Y	-0-					-0-
11	0		3277	-0-	3277	9971	3277	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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
09	0		1100	-0-	1100	1100	1100	2			Y	-0-					-0-
10	0		1114	-0-	1114	2214	1114	2			Y	-0-					-0-
11	0		1045	-0-	1045	3259	1045	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
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	0		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
10	0		243	-0-	243	387	243	2			Y	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	552	165	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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	0		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
10	0		558	-0-	558	654	558	2			Y	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1106	452	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
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	0		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					-0-
10	0		520	-0-	520	938	520	2			Y	-0-					-0-
11	0		776	-0-	776	1714	776	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
09	0		3275	-0-	3275	3275	3275	2			Y	-0-					-0-
10	0		3487	-0-	3487	6762	3487	2			Y	-0-					-0-
11	0		3476	-0-	3476	10238	3476	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5640	X	5449	-0-	-191	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	0		5291	-0-	5291	5291	5291	2			N	-0-					-0-
10	0		5386	-0-	5386	10677	5386	2			N	-0-					-0-
11	0		5146	-0-	5146	15823	5146	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
06	1080	N	686	-0-	-394	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	0		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-
10	0		866	-0-	866	1642	866	2			Y	-0-					-0-
11	0		901	-0-	901	2543	901	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
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	0		3999	-0-	3999	3999	3999	2			N	-0-					-0-
10	0		4266	-0-	4266	8265	4266	2			N	-0-					-0-
11	0		4054	-0-	4054	12319	4054	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
06	2550	N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1921	-0-	-714	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	0		2572	-0-	2572	2572	2572	2			N	-0-					-0-
10	0		2869	-0-	2869	5441	2869	2			N	-0-					-0-
11	0		2706	-0-	2706	8147	2706	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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	0		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	342	173	2			N	-0-					-0-
11	0		176	-0-	176	518	176	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

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

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	0		1068	-0-	1068	1068	1068	2			Y	-0-					-0-
10	0		1091	-0-	1091	2159	1091	2			Y	-0-					-0-
11	0		997	-0-	997	3156	997	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	0		533	-0-	533	533	533	2			N	-0-					-0-
10	0		473	-0-	473	1006	473	2			N	-0-					-0-
11	0		475	-0-	475	1481	475	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					81
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	714	2	2	9	Y	2					83
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					83
09	0		859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-					83
10	0		751	-0-	751	1610	742	2	9	9	Y	8					91
11	0		238	-0-	238	1848	238	2			Y	-0-					91

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
09	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					-0-
10	0		1071	-0-	1071	2086	1071	2			Y	-0-					-0-
11	0		1018	-0-	1018	3104	1018	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 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
06	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
09	0		1618	-0-	1618	1618	1618	2			Y	-0-					-0-
10	0		1644	-0-	1644	3262	1644	2			Y	-0-					-0-
11	0		1590	-0-	1590	4852	1524	2	66	9	Y	60	59	1			1

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
09	0		968	-0-	968	968	968	2			Y	-0-					-0-
10	0		983	-0-	983	1951	983	2			Y	-0-					-0-
11	0		1654	-0-	1654	3605	1654	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					34
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					34
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6678	2	121	9	Y	110	108	1			36
09	0		3274	-0-	3274	3274	3273	2	1	9	Y	1	3	1			34
10	0		3097	-0-	3097	6371	3034	2	63	9	Y	57	54	1			37
11	0		2954	-0-	2954	9325	2953	2	1	9	Y	1	4	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	840	N	411	-0-	-429	-0-	411	2			Y	-0-					12
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	802	2	1	9	Y	1					13
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					13
09	0		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					13
10	0		277	-0-	277	570	277	2			Y	-0-					13
11	0		237	-0-	237	807	237	2			Y	-0-					13

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
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					2
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					2
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					2
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					2
*10	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	2			N	-0-					2
*11	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		610	-0-	610	610	610	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	615	5	2			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
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					2
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					2
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					2
09	0		1249	-0-	1249	1249	1249	2			Y	-0-					2
10	0		1536	-0-	1536	2785	1536	2			Y	-0-					2
11	0		840	-0-	840	3625	840	2			Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					3
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	736	2	36	9	Y	33	19	1			17
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	1			17
09	0		691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-					17
10	0		667	-0-	667	1358	667	2			Y	-0-					17
11	0		591	-0-	591	1949	591	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	0		2243	-0-	2243	2243	2243	2			N	-0-					-0-
10	0		2229	-0-	2229	4472	2229	2			N	-0-					-0-
11	0		2216	-0-	2216	6688	2216	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1235	2	7	9	Y	6					26
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1244	2	1	9	Y	1					27
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3					30
09	0		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					30
10	0		977	-0-	977	2069	964	2	13	9	Y	12	39	1			3
11	0		1166	-0-	1166	3235	1160	2	6	9	Y	5	3	1			5

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					80
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1746	2	99	9	Y	90	87	1			83
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-	3	1			80
09	0		1724	-0-	1724	1724	1724	2			Y	-0-					80
10	0		1787	-0-	1787	3511	1767	2	20	9	Y	18	17	1			81
11	0		1674	-0-	1674	5185	1674	2			Y	-0-	1	1			80

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1670	2	7	9	Y	6					26
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1727	2	34	9	Y	31	17	1			40
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9	1	1			48
09	0		1363	-0-	1363	1363	1363	2			Y	-0-					48
10	0		1050	-0-	1050	2413	1021	2	29	9	Y	26	24	1			50
*11	3000	N	919	-0-	-2081	332	919	2			Y	-0-	2	1			48

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			Y	-0-					13
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					13
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					14
09	0		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					14
10	0		625	-0-	625	958	625	2			Y	-0-					14
11	0		681	-0-	681	1639	681	2			Y	-0-					14

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10					10
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					10
09	0		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					10
10	0		844	-0-	844	1643	844	2			Y	-0-					10
11	0		809	-0-	809	2452	809	2			Y	-0-					10

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
06	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
09	0		3403	-0-	3403	3403	3403	2			Y	-0-					-0-
10	0		3479	-0-	3479	6882	3479	2			Y	-0-					-0-
11	0		3333	-0-	3333	10215	3333	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
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
09	0		1379	-0-	1379	1379	1379	2			Y	-0-					-0-
10	0		1469	-0-	1469	2848	1469	2			Y	-0-					-0-
11	0		1414	-0-	1414	4262	1414	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	0		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	0		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	791	391	2			Y	-0-					-0-
11	0		372	-0-	372	1163	372	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	1218	-0-	-3192	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	0		5969	-0-	5969	5969	5969	2			N	-0-					-0-
10	0		5765	-0-	5765	11734	5765	2			N	-0-					-0-
11	0		5092	-0-	5092	16826	5092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
09	0		4599	-0-	4599	4599	4599	2			Y	-0-					-0-
10	0		4788	-0-	4788	9387	4788	2			Y	-0-					-0-
11	0		4766	-0-	4766	14153	4766	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7431	-0-	-279	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7661	-0-	-182	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7616	-0-	-165	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
09	0		7304	-0-	7304	7304	7304	2			N	-0-					-0-
10	0		7518	-0-	7518	14822	7518	2			N	-0-					-0-
11	0		7319	-0-	7319	22141	7319	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 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
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	0		1051	-0-	1051	1051	1051	2			N	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243	2294	1243	2			N	-0-					-0-
11	0		1055	-0-	1055	3349	1055	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
09	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					-0-
10	0		1931	-0-	1931	3810	1931	2			Y	-0-					-0-
11	0		3974	-0-	3974	7784	3974	2			Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
09	0		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					-0-
10	0		1095	-0-	1095	2180	1095	2			Y	-0-					-0-
11	0		540	-0-	540	2720	540	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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	0		478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	944	466	2			Y	-0-					-0-
11	0		438	-0-	438	1382	438	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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
09	0		1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-					-0-
10	0		1476	-0-	1476	2783	1476	2			Y	-0-					-0-
11	0		1382	-0-	1382	4165	1382	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 #: 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
06	2838	N	2572	-0-	-266	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	0		1277	-0-	1277	1277	1277	2			N	-0-					-0-
10	0		1091	-0-	1091	2368	1091	2			N	-0-					-0-
11	0		1079	-0-	1079	3447	1079	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	0		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

06	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	0		2547	-0-	2547	2547	2547	2			N	-0-					-0-
10	0		2513	-0-	2513	5060	2513	2			N	-0-					-0-
11	0		2275	-0-	2275	7335	2275	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5903	-0-	-80	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
09	0		5702	-0-	5702	5702	5702	2			Y	-0-					-0-
10	0		5892	-0-	5892	11594	5892	2			Y	-0-					-0-
11	0		5603	-0-	5603	17197	5603	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					10
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					10
09	0		939	-0-	939	939	939	2			Y	-0-					10
10	0		990	-0-	990	1929	990	2			Y	-0-					10
11	0		964	-0-	964	2893	963	2	1	9	Y	1					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	0		2448	-0-	2448	2448	2448	2			N	-0-					-0-
10	0		2501	-0-	2501	4949	2501	2			N	-0-					-0-
11	0		2398	-0-	2398	7347	2398	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
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	0		259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					-0-
10	0		369	-0-	369	628	369	2			Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1063	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
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-

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
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	0		611	-0-	611	611	611	2			Y	-0-					-0-
10	0		652	-0-	652	1263	652	2			Y	-0-					-0-
11	0		591	-0-	591	1854	591	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
09	0		2430	-0-	2430	2430	2430	2			Y	-0-					-0-
10	0		2577	-0-	2577	5007	2577	2			Y	-0-					-0-
11	0		2451	-0-	2451	7458	2451	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
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		381	-0-	381	381	381	2			Y	-0-					-0-
11	0		568	-0-	568	949	568	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
06	2640	N	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	0		2518	-0-	2518	2518	2518	2			N	-0-					-0-
10	0		2579	-0-	2579	5097	2579	2			N	-0-					-0-
11	0		2501	-0-	2501	7598	2501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	0		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
10	0		80	-0-	80	166	80	2			Y	-0-					-0-
11	0		58	-0-	58	224	58	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
06	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	0		1433	-0-	1433	1433	1433	2			N	-0-					-0-
10	0		1301	-0-	1301	2734	1301	2			N	-0-					-0-
11	0		1439	-0-	1439	4173	1439	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
06	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	0		1133	-0-	1133	1133	1133	2			N	-0-					-0-
10	0		1453	-0-	1453	2586	1453	2			N	-0-					-0-
11	0		1410	-0-	1410	3996	1410	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
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-

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
06	3750	X	2441	-0-	-1309	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	2357	-0-	-1518	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
09	0		2521	-0-	2521	2521	2521	2			Y	-0-					-0-
10	0		2695	-0-	2695	5216	2656	2	39	9	Y	35	32	1			3
*11	7348	X	2132	-0-	-5216	-0-	2132	2			Y	-0-	2	1			1

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3189	-0-	189	411	3189	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3133	-0-	33	444	3133	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3015	-0-	-85	359	3015	2			Y	-0-					-0-
09	0		2947	-0-	2947	3306	2947	2			Y	-0-					-0-
10	0		2711	-0-	2711	6017	2711	2			Y	-0-					-0-
11	0		2921	-0-	2921	8938	2921	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 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
06	810	N	534	-0-	-276	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	6	-0-	-831	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	190	133	2			Y	-0-					-0-
11	0		629	-0-	629	819	629	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	638	338	2			N	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	945	307	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	0		2715	-0-	2715	2715	2715	2			N	-0-					-0-
10	0		2961	-0-	2961	5676	2961	2			N	-0-					-0-
11	0		2781	-0-	2781	8457	2781	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	0		2386	-0-	2386	2386	2386	2			N	-0-					-0-
10	0		2168	-0-	2168	4554	2168	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2267	-0-	-733	3821	2267	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	0		1558	-0-	1558	1558	1558	2			Y	-0-					-0-
10	0		1618	-0-	1618	3176	1618	2			Y	-0-					-0-
11	0		1518	-0-	1518	4694	1518	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	849	-0-	-381	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4351	-0-	1251	1251	4351	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4465	-0-	1365	2616	4465	2			N	-0-					-0-
09	0		3923	-0-	3923	6539	3923	2			N	-0-					-0-
10	0		3766	-0-	3766	10305	3766	2			N	-0-					-0-
11	0		3843	-0-	3843	14148	3843	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3318	2	55	9	Y	50					111
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3367	2	86	9	Y	78	177	1			12
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	2			Y	-0-					12
09	0		3232	-0-	3232	3232	3232	2			Y	-0-					12
10	0		3312	-0-	3312	6544	3154	2	158	9	Y	144					156
11	0		3232	-0-	3232	9776	3226	2	6	9	Y	5					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	0		1668	-0-	1668	1668	1668	2			N	-0-					-0-
10	0		1716	-0-	1716	3384	1716	2			N	-0-					-0-
11	0		1569	-0-	1569	4953	1569	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
09	0		2954	-0-	2954	2954	2954	2			Y	-0-					-0-
10	0		3244	-0-	3244	6198	3244	2			Y	-0-					-0-
11	0		3170	-0-	3170	9368	3170	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 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
06	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
09	0		2534	-0-	2534	2534	2534	2			Y	-0-					-0-
10	0		2605	-0-	2605	5139	2605	2			Y	-0-					-0-
11	0		2478	-0-	2478	7617	2478	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
09	0		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
10	0		986	-0-	986	1470	986	2			Y	-0-					-0-
11	0		1448	-0-	1448	2918	1448	2			Y	-0-					-0-

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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	0		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	427	217	2			Y	-0-					-0-
11	0		199	-0-	199	626	199	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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	0		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					-0-
10	0		695	-0-	695	1371	695	2			Y	-0-					-0-
11	0		659	-0-	659	2030	659	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
06	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
09	0		1398	-0-	1398	1398	1398	2			Y	-0-					-0-
10	0		1465	-0-	1465	2863	1465	2			Y	-0-					-0-
11	0		1416	-0-	1416	4279	1416	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 #: 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
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	0		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
10	0		651	-0-	651	1358	651	2			Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	1831	473	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
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
09	0		3040	-0-	3040	3040	3040	2			Y	-0-					-0-
10	0		2846	-0-	2846	5886	2846	2			Y	-0-					-0-
11	0		3043	-0-	3043	8929	3043	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
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	445	2	3	9	Y	3					10
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	505	2	2	9	Y	2					12
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	492	2	30	9	Y	27					39
09	0		293	-0-	293	293	292	2	1	9	Y	1					40
10	0		611	-0-	611	904	611	2			Y	-0-					40
11	0		470	-0-	470	1374	433	2	37	9	Y	34	32	1			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
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	0		2733	-0-	2733	2733	2733	2			Y	-0-					-0-
10	0		2765	-0-	2765	5498	2765	2			Y	-0-					-0-
11	0		2625	-0-	2625	8123	2625	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	5066	2			Y	-0-					29
07	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	5358	2			Y	-0-					29
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					29
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					29
*10	5363	X	5339	-0-	-24	-0-	5339	2			Y	-0-					29
*11	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	5104	2			Y	-0-					29

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
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
09	0		3890	-0-	3890	3890	3890	2			Y	-0-					-0-
10	0		4066	-0-	4066	7956	4066	2			Y	-0-					-0-
11	0		3863	-0-	3863	11819	3863	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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	0		385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					-0-
10	0		393	-0-	393	778	393	2			Y	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	1154	376	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	437	219	2			N	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	627	190	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					7
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			Y	-0-					7
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					7
09	0		1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					7
10	0		1114	-0-	1114	2184	1114	2			Y	-0-					7
11	0		1062	-0-	1062	3246	1062	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	2			Y	-0-					23
07	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			Y	-0-					23
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					23
09	0		830	-0-	830	830	830	2			Y	-0-					23
10	0		774	-0-	774	1604	774	2			Y	-0-					23
11	0		811	-0-	811	2415	811	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	0		2055	-0-	2055	2055	2055	2			Y	-0-					-0-
10	0		2077	-0-	2077	4132	2077	2			Y	-0-					-0-
11	0		1841	-0-	1841	5973	1841	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					17
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3422	2	14	9	Y	13	29	1			1
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3316	2	9	9	Y	8	1	1			8
09	0		3214	-0-	3214	3214	3214	2			Y	-0-					8
10	0		3286	-0-	3286	6500	3286	2			Y	-0-					8
11	0		3219	-0-	3219	9719	3206	2	13	9	Y	12					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					24
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			Y	-0-					24
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2200	2	6	9	Y	5					29
09	0		2207	-0-	2207	2207	2207	2			Y	-0-					29
10	0		2205	-0-	2205	4412	2193	2	12	9	Y	11					40
11	0		2099	-0-	2099	6511	2090	2	9	9	Y	8					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2700	-0-	-510	-0-	2685	2	15	9	Y	14					32
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3275	2	42	9	Y	38	58	1			12
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3510	2	11	9	Y	10	2	1			20
09	0		3346	-0-	3346	3346	3346	2			Y	-0-					20
10	0		3770	-0-	3770	7116	3770	2			Y	-0-					20
11	0		3841	-0-	3841	10957	3826	2	15	9	Y	14					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	2730	N	1851	-0-	-879	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
09	0		2339	-0-	2339	2339	2339	2			Y	-0-					-0-
10	0		2329	-0-	2329	4668	2329	2			Y	-0-					-0-
11	0		2008	-0-	2008	6676	2008	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

06	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
09	0		3051	-0-	3051	3051	3051	2			Y	-0-					-0-
10	0		3185	-0-	3185	6236	3185	2			Y	-0-					-0-
11	0		3001	-0-	3001	9237	3001	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
09	0		682	-0-	682	682	682	2			Y	-0-					-0-
10	0		802	-0-	802	1484	802	2			Y	-0-					-0-
11	0		790	-0-	790	2274	790	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	0		789	-0-	789	789	789	2			N	-0-					-0-
10	0		837	-0-	837	1626	837	2			N	-0-					-0-
11	0		856	-0-	856	2482	856	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	0		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
10	0		398	-0-	398	560	398	2			Y	-0-					-0-
11	0		568	-0-	568	1128	568	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

06	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10717	-0-	-71	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
08	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
09	0		10496	-0-	10496	10496	10496	2			N	-0-					-0-
10	0		10771	-0-	10771	21267	10771	2			N	-0-					-0-
11	0		10199	-0-	10199	31466	10199	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	0		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
10	0		196	-0-	196	359	196	2			Y	-0-					-0-
11	0		304	-0-	304	663	304	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

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-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
09	0		1939	-0-	1939	1939	1939	2			Y	-0-					-0-
10	0		1972	-0-	1972	3911	1972	2			Y	-0-					-0-
11	0		1607	-0-	1607	5518	1607	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	0		1134	-0-	1134	1134	1134	2			Y	-0-					-0-
10	0		863	-0-	863	1997	863	2			Y	-0-					-0-
11	0		117	-0-	117	2114	117	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

06	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	78	20	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	0		4142	-0-	4142	4142	4142	2			N	-0-					-0-
10	0		4242	-0-	4242	8384	4242	2			N	-0-					-0-
11	0		3955	-0-	3955	12339	3955	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
09	0		2593	-0-	2593	2593	2593	2			Y	-0-					-0-
10	0		2613	-0-	2613	5206	2613	2			Y	-0-					-0-
11	0		2529	-0-	2529	7735	2529	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
06	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	0		3286	-0-	3286	3286	3286	2			N	-0-					-0-
10	0		3357	-0-	3357	6643	3357	2			N	-0-					-0-
11	0		3098	-0-	3098	9741	3098	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	0		3680	-0-	3680	3680	3680	2			N	-0-					-0-
10	0		3698	-0-	3698	7378	3698	2			N	-0-					-0-
11	0		3515	-0-	3515	10893	3515	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	0		1204	-0-	1204	1204	1204	2			N	-0-					-0-
10	0		1303	-0-	1303	2507	1303	2			N	-0-					-0-
11	0		134	-0-	134	2641	134	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 #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2700	-0-	-30	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
09	0		2597	-0-	2597	2597	2597	2			N	-0-					-0-
10	0		2891	-0-	2891	5488	2891	2			N	-0-					-0-
11	0		2772	-0-	2772	8260	2772	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2336	-0-	-934	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2415	-0-	-964	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
09	0		2473	-0-	2473	2473	2473	2			Y	-0-					-0-
10	0		2743	-0-	2743	5216	2743	2			Y	-0-					-0-
11	0		2519	-0-	2519	7735	2519	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
09	0		3085	-0-	3085	3085	3085	2			Y	-0-					-0-
10	0		3475	-0-	3475	6560	3475	2			Y	-0-					-0-
11	0		3336	-0-	3336	9896	3336	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	0		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
09	0		2152	-0-	2152	2152	2152	2			N	-0-					-0-
10	0		2226	-0-	2226	4378	2226	2			N	-0-					-0-
11	0		2142	-0-	2142	6520	2142	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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0		682	-0-	682	682	682	2			N	-0-					-0-
10	0		570	-0-	570	1252	570	2			N	-0-					-0-
11	0		485	-0-	485	1737	485	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	0		1313	-0-	1313	1313	1313	2			N	-0-					-0-
10	0		2096	-0-	2096	3409	2096	2			N	-0-					-0-
11	0		2050	-0-	2050	5459	2050	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2769	N	2764	-0-	-5	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	0		2397	-0-	2397	2397	2397	2			N	-0-					-0-
10	0		2479	-0-	2479	4876	2479	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4876					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	0		928	-0-	928	928	928	2			N	-0-					-0-
10	0		942	-0-	942	1870	942	2			N	-0-					-0-
11	0		916	-0-	916	2786	916	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	0		1858	-0-	1858	1858	1858	2			N	-0-					-0-
10	0		2330	-0-	2330	4188	2330	2			N	-0-					-0-
11	0		2275	-0-	2275	6463	2275	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	0		2450	-0-	2450	2450	2450	2			N	-0-					-0-
10	0		2581	-0-	2581	5031	2581	2			N	-0-					-0-
11	0		2460	-0-	2460	7491	2460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
09	0		3438	-0-	3438	3438	3438	2			N	-0-					-0-
10	0		3640	-0-	3640	7078	3640	2			N	-0-					-0-
11	0		2704	-0-	2704	9782	2704	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2662	-0-	-338	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	0		2709	-0-	2709	2709	2709	2			N	-0-					-0-
10	0		2868	-0-	2868	5577	2868	2			N	-0-					-0-
11	0		2818	-0-	2818	8395	2818	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					13
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					13
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					13
09	0		945	-0-	945	945	937	2	8	9	Y	7					20
10	0		-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-					20
11	0		229	-0-	229	1174	229	2			Y	-0-					20

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	484	-0-	-942	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	0		839	-0-	839	839	839	2			N	-0-					-0-
10	0		1247	-0-	1247	2086	1247	2			N	-0-					-0-
11	0		901	-0-	901	2987	901	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	0		547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					-0-
10	0		522	-0-	522	1069	522	2			Y	-0-					-0-
11	0		474	-0-	474	1543	474	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

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

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	0		2035	-0-	2035	2035	2035	2			N	-0-					-0-
10	0		2067	-0-	2067	4102	2067	2			N	-0-					-0-
11	0		1966	-0-	1966	6068	1966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	871	-0-	-359	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	0		1093	-0-	1093	1093	1093	2			Y	-0-					-0-
10	0		1156	-0-	1156	2249	1156	2			Y	-0-					-0-
11	0		1071	-0-	1071	3320	1071	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

06	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
09	0		1025	-0-	1025	1025	1025	2			Y	-0-					-0-
10	0		1066	-0-	1066	2091	1066	2			Y	-0-					-0-
11	0		951	-0-	951	3042	951	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
09	0		993	-0-	993	993	993	2			Y	-0-					-0-
10	0		1059	-0-	1059	2052	1059	2			Y	-0-					-0-
11	0		989	-0-	989	3041	989	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1320	N	957	-0-	-363	-0-	957	2			Y	-0-					25
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	19	1			26
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	1	1			25
09	0		2219	-0-	2219	2219	2219	2			Y	-0-					25
10	0		1991	-0-	1991	4210	1991	2			Y	-0-					25
11	0		1553	-0-	1553	5763	1553	2			Y	-0-					25

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
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			Y	-0-					12
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1425	2	46	9	Y	42	52	1			2
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		1370	-0-	1370	1370	1370	2			Y	-0-					-0-
10	0		1372	-0-	1372	2742	1372	2			Y	-0-					-0-
11	0		1369	-0-	1369	4111	1369	2			Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	0		3896	-0-	3896	3896	3896	2			N	-0-					-0-
10	0		3639	-0-	3639	7535	3639	2			N	-0-					-0-
11	0		3407	-0-	3407	10942	3407	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
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	0		4132	-0-	4132	4132	4132	2			N	-0-					-0-
10	0		4147	-0-	4147	8279	4147	2			N	-0-					-0-
11	0		3940	-0-	3940	12219	3940	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2824	-0-	-59	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	0		2700	-0-	2700	2700	2700	2			N	-0-					-0-
10	0		2927	-0-	2927	5627	2927	2			N	-0-					-0-
11	0		2753	-0-	2753	8380	2753	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

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

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	0		927	-0-	927	927	927	2			N	-0-					-0-
10	0		1558	-0-	1558	2485	1558	2			N	-0-					-0-
11	0		1530	-0-	1530	4015	1530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	0		4704	-0-	4704	4704	4704	2			N	-0-					-0-
10	0		4863	-0-	4863	9567	4863	2			N	-0-					-0-
11	0		4613	-0-	4613	14180	4613	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	0		1273	-0-	1273	1273	1273	2			N	-0-					-0-
10	0		1285	-0-	1285	2558	1285	2			N	-0-					-0-
11	0		1176	-0-	1176	3734	1176	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 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
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-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 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
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	0		2895	-0-	2895	2895	2895	2			N	-0-					-0-
10	0		1729	-0-	1729	4624	1729	2			N	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	5071	447	2			N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1076	-0-	-394	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					-0-
10	0		904	-0-	904	1824	904	2			N	-0-					-0-
11	0		907	-0-	907	2731	907	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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	0		945	-0-	945	945	945	2			N	-0-					-0-
10	0		995	-0-	995	1940	995	2			N	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	2817	877	2			N	-0-					-0-

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
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	0		3999	-0-	3999	3999	3999	2			N	-0-					-0-
10	0		3964	-0-	3964	7963	3964	2			N	-0-					-0-
11	0		3644	-0-	3644	11607	3644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3390	X	3157	-0-	-233	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	0		2946	-0-	2946	2946	2946	2			N	-0-					-0-
10	0		3140	-0-	3140	6086	3140	2			N	-0-					-0-
11	0		2993	-0-	2993	9079	2993	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
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	0		2869	-0-	2869	2869	2869	2			N	-0-					-0-
10	0		3361	-0-	3361	6230	3361	2			N	-0-					-0-
11	0		3546	-0-	3546	9776	3546	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
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	0		3569	-0-	3569	3569	3569	2			N	-0-					-0-
10	0		3643	-0-	3643	7212	3643	2			N	-0-					-0-
11	0		3488	-0-	3488	10700	3488	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
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	0		2436	-0-	2436	2436	2436	2			N	-0-					-0-
10	0		2324	-0-	2324	4760	2324	2			N	-0-					-0-
11	0		3879	-0-	3879	8639	3879	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	0		2285	-0-	2285	2285	2285	2			N	-0-					-0-
10	0		2328	-0-	2328	4613	2328	2			N	-0-					-0-
11	0		2228	-0-	2228	6841	2228	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
06	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	0		2602	-0-	2602	2602	2602	2			N	-0-					-0-
10	0		2685	-0-	2685	5287	2685	2			N	-0-					-0-
11	0		2649	-0-	2649	7936	2649	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
06	4830	X	4694	-0-	-136	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	0		4514	-0-	4514	4514	4514	2			N	-0-					-0-
10	0		4635	-0-	4635	9149	4635	2			N	-0-					-0-
11	0		4449	-0-	4449	13598	4449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARES, H. F. JR. WELL #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3586	-0-	-224	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	0		3532	-0-	3532	3532	3532	2			N	-0-					-0-
10	0		3893	-0-	3893	7425	3893	2			N	-0-					-0-
11	0		3783	-0-	3783	11208	3783	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
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	0		3020	-0-	3020	3020	3020	2			N	-0-					-0-
10	0		2991	-0-	2991	6011	2991	2			N	-0-					-0-
11	0		3220	-0-	3220	9231	3220	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	0		1353	-0-	1353	1353	1353	2			N	-0-					-0-
10	0		1368	-0-	1368	2721	1368	2			N	-0-					-0-
11	0		1293	-0-	1293	4014	1293	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
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	0		1095	-0-	1095	1095	1095	2			N	-0-					-0-
10	0		1118	-0-	1118	2213	1118	2			N	-0-					-0-
11	0		1044	-0-	1044	3257	1044	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
06	5730	X	5440	-0-	-290	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5511	-0-	-286	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
09	0		5281	-0-	5281	5281	5281	2			N	-0-					-0-
10	0		5466	-0-	5466	10747	5466	2			N	-0-					-0-
11	0		5275	-0-	5275	16022	5275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	0		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
10	0		436	-0-	436	703	436	2			Y	-0-					-0-
11	0		342	-0-	342	1045	342	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	0		1679	-0-	1679	1679	1679	2			Y	-0-					-0-
10	0		1762	-0-	1762	3441	1762	2			Y	-0-					-0-
11	0		1659	-0-	1659	5100	1659	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	0		3218	-0-	3218	3218	3218	2			N	-0-					-0-
10	0		3270	-0-	3270	6488	3270	2			N	-0-					-0-
11	0		3236	-0-	3236	9724	3236	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
09	0		1103	-0-	1103	1103	1103	2			Y	-0-					-0-
10	0		756	-0-	756	1859	756	2			Y	-0-					-0-
11	0		522	-0-	522	2381	522	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
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
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
09	0		1552	-0-	1552	1552	1552	2			Y	-0-					-0-
10	0		1576	-0-	1576	3128	1576	2			Y	-0-					-0-
11	0		1500	-0-	1500	4628	1500	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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	0		1456	-0-	1456	1456	1456	2			Y	-0-					-0-
10	0		1529	-0-	1529	2985	1529	2			Y	-0-					-0-
11	0		1258	-0-	1258	4243	1258	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1440	N	348	-0-	-1092	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
09	0		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					-0-
10	0		721	-0-	721	1367	721	2			Y	-0-					-0-
11	0		694	-0-	694	2061	694	2			Y	-0-					-0-

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
06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	0		1915	-0-	1915	1915	1915	2			N	-0-					-0-
10	0		2192	-0-	2192	4107	2192	2			N	-0-					-0-
11	0		2119	-0-	2119	6226	2119	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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
09	0		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					-0-
10	0		991	-0-	991	1989	991	2			Y	-0-					-0-
11	0		962	-0-	962	2951	962	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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	0		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
10	0		212	-0-	212	430	212	2			Y	-0-					-0-
11	0		192	-0-	192	622	192	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	0		1871	-0-	1871	1871	1871	2			N	-0-					-0-
10	0		2076	-0-	2076	3947	2076	2			N	-0-					-0-
11	0		1933	-0-	1933	5880	1933	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
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	0		2187	-0-	2187	2187	2187	2			N	-0-					-0-
10	0		2200	-0-	2200	4387	2200	2			N	-0-					-0-
11	0		2024	-0-	2024	6411	2024	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
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	0		1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-					-0-
10	0		853	-0-	853	1869	853	2			N	-0-					-0-
11	0		561	-0-	561	2430	561	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
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
09	0		3761	-0-	3761	3761	3707	2	54	9	Y	49					49
10	0		3971	-0-	3971	7732	3871	2	100	9	Y	91	77	1			63
11	0		3642	-0-	3642	11374	3642	2			Y	-0-	6	1			57

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
10	0		143	-0-	143	266	143	2			Y	-0-					-0-
11	0		116	-0-	116	382	116	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4496	-0-	-433	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
09	0		4182	-0-	4182	4182	4182	2			N	-0-					-0-
10	0		4421	-0-	4421	8603	4421	2			N	-0-					-0-
11	0		4158	-0-	4158	12761	4158	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					22
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					22
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	2	20	9	Y	18					40
09	0		1232	-0-	1232	1232	1146	2	86	9	Y	78	103	1			15
*10	2423	N	1191	-0-	-1232	-0-	1191	2			Y	-0-	1	1			14
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	2	7	9	Y	6					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	0		3691	-0-	3691	3691	3691	2			N	-0-					-0-
10	0		3731	-0-	3731	7422	3731	2			N	-0-					-0-
11	0		3505	-0-	3505	10927	3505	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		583	-0-	583	583	583	2			N	-0-					-0-
11	0		702	-0-	702	1285	702	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

06	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					-0-
10	0		829	-0-	829	1569	829	2			N	-0-					-0-
11	0		1174	-0-	1174	2743	1174	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	0		441	-0-	441	441	441	2			N	-0-					-0-
10	0		454	-0-	454	895	454	2			N	-0-					-0-
11	0		437	-0-	437	1332	437	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
10	0		122	-0-	122	224	122	2			N	-0-					-0-
11	0		129	-0-	129	353	129	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

06	3870	X	3517	-0-	-353	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
09	0		3713	-0-	3713	3713	3713	2			N	-0-					-0-
10	0		3787	-0-	3787	7500	3787	2			N	-0-					-0-
11	0		3558	-0-	3558	11058	3558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	0		3599	-0-	3599	3599	3599	2			N	-0-					-0-
10	0		3731	-0-	3731	7330	3731	2			N	-0-					-0-
11	0		3621	-0-	3621	10951	3621	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
06	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	327	1	3035	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	348	1	3086	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	348	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	0		2782	-0-	2782	2782	337	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	0		4235	-0-	4235	7017	1426	1	2809	2	N	-0-					-0-
11	0		2609	-0-	2609	9626	342	1	2267	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
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
09	0		3225	-0-	3225	3225	3225	2			Y	-0-					-0-
10	0		3365	-0-	3365	6590	3365	2			Y	-0-					-0-
11	0		3196	-0-	3196	9786	3196	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
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	0		1073	-0-	1073	1073	1073	2			N	-0-					-0-
10	0		1015	-0-	1015	2088	1015	2			N	-0-					-0-
11	0		1089	-0-	1089	3177	1089	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
09	0		4901	-0-	4901	4901	4901	2			Y	-0-					-0-
10	0		5085	-0-	5085	9986	5085	2			Y	-0-					-0-
11	0		4783	-0-	4783	14769	4783	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
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	0		3265	-0-	3265	3265	3265	2			Y	-0-					-0-
10	0		3570	-0-	3570	6835	3570	2			Y	-0-					-0-
11	0		3159	-0-	3159	9994	3159	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
09	0		1635	-0-	1635	1635	1635	2			Y	-0-					-0-
10	0		1701	-0-	1701	3336	1701	2			Y	-0-					-0-
11	0		1602	-0-	1602	4938	1602	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
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-

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
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
09	0		1091	-0-	1091	1091	1091	2			Y	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206	2297	1206	2			Y	-0-					-0-
11	0		1512	-0-	1512	3809	1512	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
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	0		3612	-0-	3612	3612	3612	2			N	-0-					-0-
10	0		3620	-0-	3620	7232	3620	2			N	-0-					-0-
11	0		3411	-0-	3411	10643	3411	2			N	-0-					-0-

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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	0		889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					-0-
10	0		958	-0-	958	1847	958	2			Y	-0-					-0-
11	0		965	-0-	965	2812	965	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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	0		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					-0-
10	0		738	-0-	738	1410	738	2			Y	-0-					-0-
11	0		712	-0-	712	2122	712	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
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-
10	0		232	-0-	232	460	232	2			N	-0-					-0-
11	0		236	-0-	236	696	236	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 #: 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
06	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
09	0		1697	-0-	1697	1697	1697	2			Y	-0-					-0-
10	0		1812	-0-	1812	3509	1812	2			Y	-0-					-0-
11	0		1703	-0-	1703	5212	1703	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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	0		1012	-0-	1012	1012	1012	2			Y	-0-					-0-
10	0		1058	-0-	1058	2070	1058	2			Y	-0-					-0-
11	0		1007	-0-	1007	3077	1007	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
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	0		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
10	0		524	-0-	524	1158	524	2			Y	-0-					-0-
11	0		421	-0-	421	1579	421	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
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	0		1169	-0-	1169	1169	1169	2			N	-0-					-0-
10	0		1211	-0-	1211	2380	1211	2			N	-0-					-0-
11	0		1180	-0-	1180	3560	1180	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
09	0		1094	-0-	1094	1094	1094	2			Y	-0-					-0-
10	0		1124	-0-	1124	2218	1124	2			Y	-0-					-0-
11	0		1077	-0-	1077	3295	1077	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
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	0		1203	-0-	1203	1203	1203	2			Y	-0-					-0-
10	0		1096	-0-	1096	2299	1096	2			Y	-0-					-0-
11	0		808	-0-	808	3107	808	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
06	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
09	0		3596	-0-	3596	3596	3596	2			Y	-0-					-0-
10	0		3752	-0-	3752	7348	3752	2			Y	-0-					-0-
11	0		3246	-0-	3246	10594	3246	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 #: 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
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	0		5550	-0-	5550	5550	5550	2			N	-0-					-0-
10	0		5704	-0-	5704	11254	5704	2			N	-0-					-0-
11	0		5455	-0-	5455	16709	5455	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
06	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
09	0		2128	-0-	2128	2128	2128	2			Y	-0-					-0-
10	0		2207	-0-	2207	4335	2207	2			Y	-0-					-0-
11	0		1860	-0-	1860	6195	1860	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
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	0		1215	-0-	1215	1215	1215	2			N	-0-					-0-
10	0		1284	-0-	1284	2499	1284	2			N	-0-					-0-
11	0		1176	-0-	1176	3675	1176	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	0		687	-0-	687	687	687	2			N	-0-					-0-
10	0		702	-0-	702	1389	702	2			N	-0-					-0-
11	0		672	-0-	672	2061	672	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
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
09	0		4391	-0-	4391	4391	4391	2			Y	-0-					-0-
10	0		4643	-0-	4643	9034	4643	2			Y	-0-					-0-
11	0		4434	-0-	4434	13468	4434	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
06	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	2			N	-0-					-0-
07	3035	N	3007	-0-	-28	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	0		2387	-0-	2387	2387	2387	2			N	-0-					-0-
10	0		2187	-0-	2187	4574	2187	2			N	-0-					-0-
11	0		2002	-0-	2002	6576	2002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
09	0		4907	-0-	4907	4907	4907	2			Y	-0-					-0-
10	0		5010	-0-	5010	9917	5010	2			Y	-0-					-0-
11	0		4879	-0-	4879	14796	4879	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	0		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	375	190	2			Y	-0-					-0-
11	0		158	-0-	158	533	158	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
06	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
09	0		4008	-0-	4008	4008	4008	2			Y	-0-					-0-
10	0		4103	-0-	4103	8111	4103	2			Y	-0-					-0-
11	0		3950	-0-	3950	12061	3950	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		21088	-0-	21088	21103	21088	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	0		438	-0-	438	438	438	2			N	-0-					-0-
10	0		470	-0-	470	908	470	2			N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	1358	450	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
09	0		1545	-0-	1545	1545	1545	2			Y	-0-					-0-
10	0		2087	-0-	2087	3632	2087	2			Y	-0-					-0-
11	0		2268	-0-	2268	5900	2251	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	0		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-
10	0		302	-0-	302	638	302	2			Y	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	939	301	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
09	0		1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-					-0-
10	0		1080	-0-	1080	2141	1080	2			Y	-0-					-0-
11	0		1078	-0-	1078	3219	1078	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					3
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					3
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					3
09	0		1961	-0-	1961	1961	1961	2			N	-0-					3
10	0		2017	-0-	2017	3978	2017	2			N	-0-					3
11	0		1913	-0-	1913	5891	1913	2			N	-0-					3

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	0		1675	-0-	1675	1675	1675	2			N	-0-					-0-
10	0		1695	-0-	1695	3370	1695	2			N	-0-					-0-
11	0		1429	-0-	1429	4799	1429	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 #: 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
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	0		841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					-0-
10	0		771	-0-	771	1612	771	2			Y	-0-					-0-
11	0		818	-0-	818	2430	818	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
09	0		1270	-0-	1270	1270	1270	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1270					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1270					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

06	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
09	0		3311	-0-	3311	3311	3311	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3311					Y	-0-					-0-
11	0		3275	-0-	3275	6586	3275	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

06	2250	N	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
09	0		2896	-0-	2896	2896	2896	2			Y	-0-					-0-
10	0		2903	-0-	2903	5799	2903	2			Y	-0-					-0-
11	0		2733	-0-	2733	8532	2733	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	630	1	3864	2	Y	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	651	1	4370	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	651	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	0		3996	-0-	3996	3996	630	1	3366	2	Y	-0-					-0-
10	0		2256	-0-	2256	6252	1378	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	0		2278	-0-	2278	8530	1334	1	944	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

06	2520	X	1958	-0-	-562	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
09	0		2388	-0-	2388	2388	2388	2			Y	-0-					-0-
10	0		2520	-0-	2520	4908	2520	2			Y	-0-					-0-
11	0		2433	-0-	2433	7341	2433	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	0		486	-0-	486	486	486	2			Y	-0-					-0-
10	0		411	-0-	411	897	411	2			Y	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	1198	301	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	0		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
10	0		621	-0-	621	1221	621	2			N	-0-					-0-
11	0		604	-0-	604	1825	604	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	832	424	2			N	-0-					-0-
11	0		388	-0-	388	1220	388	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2800	-0-	-740	-0-	330	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2716	-0-	-942	-0-	341	1	2375	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	341	1	3013	2	N	-0-					-0-
09	0		3232	-0-	3232	3232	330	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	0		3402	-0-	3402	6634	353	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	0		2291	-0-	2291	8925	342	1	1949	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	0		784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					-0-
10	0		854	-0-	854	1638	854	2			Y	-0-					-0-
11	0		813	-0-	813	2451	813	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
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	0		1831	-0-	1831	1831	1831	2			N	-0-					-0-
10	0		2059	-0-	2059	3890	2059	2			N	-0-					-0-
11	0		1685	-0-	1685	5575	1685	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
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	0		1057	-0-	1057	1057	1057	2			N	-0-					-0-
10	0		1108	-0-	1108	2165	1108	2			N	-0-					-0-
11	0		1052	-0-	1052	3217	1052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7620	X	7172	-0-	-448	-0-	7172	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7499	-0-	-313	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7428	-0-	-384	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
09	0		7095	-0-	7095	7095	7095	2			Y	-0-					-0-
10	0		7145	-0-	7145	14240	7145	2			Y	-0-					-0-
11	0		7202	-0-	7202	21442	7202	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
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	0		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	288	141	2	11	9	Y	10					10
11	0		195	-0-	195	483	189	2	6	9	Y	5					15

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	0		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
10	0		499	-0-	499	1063	499	2			Y	-0-					-0-
11	0		390	-0-	390	1453	390	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
06	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	0		2790	-0-	2790	2790	2790	2			N	-0-					-0-
10	0		2257	-0-	2257	5047	2257	2			N	-0-					-0-
11	0		4465	-0-	4465	9512	4465	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
09	0		3867	-0-	3867	3867	3867	2			Y	-0-					-0-
10	0		4527	-0-	4527	8394	353	1	4174	2	Y	-0-					-0-
11	0		4661	-0-	4661	13055	342	1	4319	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	0		1922	-0-	1922	1922	1922	2			N	-0-					-0-
10	0		1969	-0-	1969	3891	1969	2			N	-0-					-0-
11	0		1894	-0-	1894	5785	1894	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	360	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	372	1	1457	2	N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	372	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	0		1648	-0-	1648	1648	360	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	0		967	-0-	967	2615	967	2			N	-0-					-0-
11	0		1253	-0-	1253	3868	1253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2558	-0-	-1492	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3512	-0-	-673	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
09	0		3411	-0-	3411	3411	3411	2			Y	-0-					-0-
10	0		3385	-0-	3385	6796	3385	2			Y	-0-					-0-
11	0		3174	-0-	3174	9970	3174	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	0		3289	-0-	3289	3289	3289	2			Y	-0-					-0-
10	0		3602	-0-	3602	6891	3602	2			Y	-0-					-0-
11	0		3413	-0-	3413	10304	3413	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

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

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	0		3825	-0-	3825	3825	3825	2			N	-0-					-0-
10	0		4054	-0-	4054	7879	4054	2			N	-0-					-0-
11	0		3796	-0-	3796	11675	3796	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
09	0		2768	-0-	2768	2768	2768	2			Y	-0-					-0-
10	0		2540	-0-	2540	5308	2540	2			Y	-0-					-0-
11	0		2693	-0-	2693	8001	2693	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 #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4297	-0-	-229	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
09	0		4050	-0-	4050	4050	4050	2			Y	-0-					-0-
10	0		4436	-0-	4436	8486	4436	2			Y	-0-					-0-
11	0		4481	-0-	4481	12967	4481	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1303	-0-	-647	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	4	-0-	-2011	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
09	0		1200	-0-	1200	1200	1200	2			Y	-0-					-0-
10	0		1114	-0-	1114	2314	1114	2			Y	-0-					-0-
11	0		1561	-0-	1561	3875	1561	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	0		1738	-0-	1738	1738	1738	2			Y	-0-					-0-
10	0		1404	-0-	1404	3142	1404	2			Y	-0-					-0-
11	0		1023	-0-	1023	4165	1023	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	0		4521	-0-	4521	4521	4521	2			N	-0-					-0-
10	0		4586	-0-	4586	9107	4586	2			N	-0-					-0-
11	0		4173	-0-	4173	13280	4173	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
09	0		4281	-0-	4281	4281	4281	2			Y	-0-					-0-
10	0		4548	-0-	4548	8829	4548	2			Y	-0-					-0-
11	0		4343	-0-	4343	13172	4343	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	0		2519	-0-	2519	2519	2519	2			N	-0-					-0-
10	0		2405	-0-	2405	4924	2405	2			N	-0-					-0-
11	0		2204	-0-	2204	7128	2204	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09	0		1958	-0-	1958	1958	1958	2			Y	-0-					-0-
10	0		2030	-0-	2030	3988	2030	2			Y	-0-					-0-
11	0		1896	-0-	1896	5884	1896	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 #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	0		1762	-0-	1762	1762	1762	2			N	-0-					-0-
10	0		1683	-0-	1683	3445	1683	2			N	-0-					-0-
11	0		1507	-0-	1507	4952	1507	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	0		3123	-0-	3123	3123	3123	2			N	-0-					-0-
10	0		3278	-0-	3278	6401	3278	2			N	-0-					-0-
11	0		3006	-0-	3006	9407	3006	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2253	-0-	-807	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2261	-0-	-901	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	993	-0-	-1797	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	0		1962	-0-	1962	1962	1962	2			N	-0-					-0-
10	0		2332	-0-	2332	4294	2332	2			N	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	6664	2370	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	0		3759	-0-	3759	3759	3759	2			N	-0-					-0-
10	0		3881	-0-	3881	7640	3881	2			N	-0-					-0-
11	0		3747	-0-	3747	11387	3747	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
09	0		3539	-0-	3539	3539	3539	2			Y	-0-					-0-
10	0		3850	-0-	3850	7389	3850	2			Y	-0-					-0-
11	0		3607	-0-	3607	10996	3607	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
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	0		2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-					-0-
10	0		2468	-0-	2468	4919	2468	2			N	-0-					-0-
11	0		2322	-0-	2322	7241	2322	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
06	1800	N	476	-0-	-1324	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	0		1338	-0-	1338	1338	1338	2			N	-0-					-0-
10	0		1392	-0-	1392	2730	1392	2			N	-0-					-0-
11	0		1328	-0-	1328	4058	1328	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 #: 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
06	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	0		1584	-0-	1584	1584	1584	2			N	-0-					-0-
10	0		1636	-0-	1636	3220	1636	2			N	-0-					-0-
11	0		1553	-0-	1553	4773	1553	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
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	0		2952	-0-	2952	2952	2952	2			N	-0-					-0-
10	0		3011	-0-	3011	5963	3011	2			N	-0-					-0-
11	0		2903	-0-	2903	8866	2903	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
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	0		3599	-0-	3599	3599	3599	2			N	-0-					-0-
10	0		3754	-0-	3754	7353	3754	2			N	-0-					-0-
11	0		3442	-0-	3442	10795	3442	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
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
09	0		2867	-0-	2867	2867	2867	2			Y	-0-					-0-
10	0		3030	-0-	3030	5897	3030	2			Y	-0-					-0-
11	0		2791	-0-	2791	8688	2766	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2837	-0-	-643	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
09	0		2659	-0-	2659	2659	2659	2			N	-0-					-0-
10	0		2735	-0-	2735	5394	2735	2			N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	7931	2537	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

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

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	0		2255	-0-	2255	2255	2255	2			N	-0-					-0-
10	0		1503	-0-	1503	3758	1503	2			N	-0-					-0-
11	0		2250	-0-	2250	6008	2250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	0		1524	-0-	1524	1524	1524	2			N	-0-					-0-
10	0		1393	-0-	1393	2917	1393	2			N	-0-					-0-
11	0		1315	-0-	1315	4232	1315	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2910	-0-	-300	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
09	0		3003	-0-	3003	3003	3003	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3003					Y	-0-					-0-
11	0		2912	-0-	2912	5915	2912	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	0		1614	-0-	1614	1614	1614	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1614					N	-0-					-0-
11	0		1619	-0-	1619	3233	1619	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
09	0		3273	-0-	3273	3273	3273	2			Y	-0-					-0-
10	0		3339	-0-	3339	6612	3339	2			Y	-0-					-0-
11	0		3189	-0-	3189	9801	3189	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	0		718	-0-	718	718	718	2			N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	1466	748	2			N	-0-					-0-
11	0		624	-0-	624	2090	624	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
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	0		1818	-0-	1818	1818	1818	2			N	-0-					-0-
10	0		1765	-0-	1765	3583	1765	2			N	-0-					-0-
11	0		1767	-0-	1767	5350	1767	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
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	0		1371	-0-	1371	1371	1371	2			N	-0-					-0-
10	0		1600	-0-	1600	2971	1600	2			N	-0-					-0-
11	0		1464	-0-	1464	4435	1464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2700	N	2257	-0-	-443	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2036	-0-	-630	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	0		2113	-0-	2113	2113	2113	2			N	-0-					-0-
10	0		2269	-0-	2269	4382	2269	2			N	-0-					-0-
11	0		2442	-0-	2442	6824	2442	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
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	1492	707	2			N	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	2155	663	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
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2857	-0-	-88	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	0		2689	-0-	2689	2689	2689	2			N	-0-					-0-
10	0		2710	-0-	2710	5399	2710	2			N	-0-					-0-
11	0		2463	-0-	2463	7862	2463	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
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	330	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	341	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	341	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	0		3496	-0-	3496	3496	330	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	0		3520	-0-	3520	7016	267	1	3253	2	N	-0-					-0-
11	0		3155	-0-	3155	10171	258	1	2897	2	N	-0-					-0-

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
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	169	-0-	-451	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	0		7563	-0-	7563	7563	7563	2			N	-0-					-0-
10	0		8056	-0-	8056	15619	8056	2			N	-0-					-0-
11	0		6378	-0-	6378	21997	6378	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1417	-0-	-1133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
09	0		2896	-0-	2896	2896	2896	2			N	-0-					-0-
10	0		3422	-0-	3422	6318	3422	2			N	-0-					-0-
11	0		3397	-0-	3397	9715	3397	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	0		3744	-0-	3744	3744	3744	2			N	-0-					-0-
10	0		3953	-0-	3953	7697	3953	2			N	-0-					-0-
11	0		3810	-0-	3810	11507	3810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	0		2755	-0-	2755	2755	2755	2			N	-0-					-0-
10	0		2874	-0-	2874	5629	2874	2			N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	8226	2597	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

06	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	429	2			N	-0-					-0-
10	0		412	-0-	412	841	412	2			N	-0-					-0-
11	0		421	-0-	421	1262	421	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

06	3570	X	2734	-0-	-836	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2789	-0-	-900	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	0		2835	-0-	2835	2835	2835	2			N	-0-					-0-
10	0		2874	-0-	2874	5709	2874	2			N	-0-					-0-
11	0		2907	-0-	2907	8616	2907	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	0		858	-0-	858	858	858	2			N	-0-					-0-
10	0		938	-0-	938	1796	938	2			N	-0-					-0-
11	0		861	-0-	861	2657	861	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

06	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	0		690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
10	0		712	-0-	712	1402	712	2			N	-0-					-0-
11	0		719	-0-	719	2121	719	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

06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	4037	2			Y	-0-					45
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4102	2	143	9	Y	130	169	1			6
08	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	0		3901	-0-	3901	3901	3893	2	8	9	Y	7					7
10	0		4000	-0-	4000	7901	3980	2	20	9	Y	18					25
11	0		3715	-0-	3715	11616	3704	2	11	9	Y	10					35

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	0		3003	-0-	3003	3003	3003	2			N	-0-					-0-
10	0		3060	-0-	3060	6063	3060	2			N	-0-					-0-
11	0		3057	-0-	3057	9120	3057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	0		480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					-0-
10	0		493	-0-	493	973	493	2			N	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	1358	385	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
06	960	N	476	-0-	-484	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	961	N	385	-0-	-576	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	0		949	-0-	949	949	949	2			N	-0-					-0-
10	0		956	-0-	956	1905	956	2			N	-0-					-0-
11	0		903	-0-	903	2808	903	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
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	0		977	-0-	977	977	977	2			N	-0-					-0-
10	0		977	-0-	977	1954	977	2			N	-0-					-0-
11	0		838	-0-	838	2792	838	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
06	1470	N	725	-0-	-745	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
09	0		1426	-0-	1426	1426	1426	2			Y	-0-					-0-
10	0		1258	-0-	1258	2684	1258	2			Y	-0-					-0-
11	0		1425	-0-	1425	4109	1425	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	0		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
10	0		459	-0-	459	928	459	2			Y	-0-					-0-
11	0		461	-0-	461	1389	461	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
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	0		2610	-0-	2610	2610	2610	2			N	-0-					-0-
10	0		2624	-0-	2624	5234	2624	2			N	-0-					-0-
11	0		2533	-0-	2533	7767	2533	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
06	2550	N	2250	-0-	-300	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
09	0		2641	-0-	2641	2641	2641	2			Y	-0-					-0-
10	0		3048	-0-	3048	5689	3048	2			Y	-0-					-0-
11	0		3385	-0-	3385	9074	3385	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 #: 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
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	0		2230	-0-	2230	2230	2230	2			N	-0-					-0-
10	0		2302	-0-	2302	4532	2302	2			N	-0-					-0-
11	0		2139	-0-	2139	6671	2139	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
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	0		860	-0-	860	860	860	2			N	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	1699	839	2			N	-0-					-0-
11	0		690	-0-	690	2389	690	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
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	0		694	-0-	694	694	694	2			N	-0-					-0-
10	0		696	-0-	696	1390	696	2			N	-0-					-0-
11	0		667	-0-	667	2057	667	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
06	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	0		1526	-0-	1526	1526	1526	2			N	-0-					-0-
10	0		1704	-0-	1704	3230	1704	2			N	-0-					-0-
11	0		1616	-0-	1616	4846	1616	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	0		320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	706	386	2			N	-0-					-0-
11	0		175	-0-	175	881	175	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
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	0		1053	-0-	1053	1053	1053	2			N	-0-					-0-
10	0		1149	-0-	1149	2202	1149	2			N	-0-					-0-
11	0		967	-0-	967	3169	967	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
08	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
09	0		9820	-0-	9820	9820	9820	2			N	-0-					-0-
10	0		10734	-0-	10734	20554	10734	2			N	-0-					-0-
11	0		10042	-0-	10042	30596	10042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 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
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	0		2299	-0-	2299	2299	2299	2			Y	-0-					-0-
10	0		2425	-0-	2425	4724	2425	2			Y	-0-					-0-
11	0		2421	-0-	2421	7145	2421	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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
09	0		926	-0-	926	926	926	2			Y	-0-					-0-
10	0		996	-0-	996	1922	996	2			Y	-0-					-0-
11	0		898	-0-	898	2820	898	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
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
09	0		3060	-0-	3060	3060	3060	2			Y	-0-					-0-
10	0		3244	-0-	3244	6304	3244	2			Y	-0-					-0-
11	0		3196	-0-	3196	9500	3196	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
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-

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
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	0		2773	-0-	2773	2773	2773	2			N	-0-					-0-
10	0		2892	-0-	2892	5665	2892	2			N	-0-					-0-
11	0		2704	-0-	2704	8369	2704	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
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
09	0		4864	-0-	4864	4864	4864	2			Y	-0-					-0-
10	0		5025	-0-	5025	9889	5025	2			Y	-0-					-0-
11	0		4700	-0-	4700	14589	4700	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
06	4080	X	3649	-0-	-431	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09	0		3880	-0-	3880	3880	3880	2			N	-0-					-0-
10	0		4135	-0-	4135	8015	4135	2			N	-0-					-0-
11	0		3859	-0-	3859	11874	3859	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 #: 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
06	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	0		2561	-0-	2561	2561	2561	2			N	-0-					-0-
10	0		2916	-0-	2916	5477	2916	2			N	-0-					-0-
11	0		2833	-0-	2833	8310	2833	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
06	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	0		1770	-0-	1770	1770	1770	2			N	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	3329	1559	2			N	-0-					-0-
11	0		1460	-0-	1460	4789	1460	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
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	0		1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-					-0-
10	0		2178	-0-	2178	4110	2178	2			N	-0-					-0-
11	0		2176	-0-	2176	6286	2176	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
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	0		887	-0-	887	887	887	2			N	-0-					-0-
10	0		936	-0-	936	1823	936	2			N	-0-					-0-
11	0		878	-0-	878	2701	878	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	0		727	-0-	727	727	727	2			N	-0-					-0-
10	0		603	-0-	603	1330	603	2			N	-0-					-0-
11	0		414	-0-	414	1744	414	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	0		3402	-0-	3402	3402	3402	2			N	-0-					-0-
10	0		3693	-0-	3693	7095	3693	2			N	-0-					-0-
11	0		3532	-0-	3532	10627	3532	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					-0-
10	0		835	-0-	835	1620	835	2			N	-0-					-0-
11	0		841	-0-	841	2461	841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	0		1365	-0-	1365	1365	1365	2			Y	-0-					-0-
10	0		1450	-0-	1450	2815	1450	2			Y	-0-					-0-
11	0		1486	-0-	1486	4301	1486	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	0		1037	-0-	1037	1037	1037	2			Y	-0-					-0-
10	0		1106	-0-	1106	2143	1106	2			Y	-0-					-0-
11	0		1021	-0-	1021	3164	1021	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2079	-0-	-141	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	0		1776	-0-	1776	1776	1776	2			N	-0-					-0-
10	0		1830	-0-	1830	3606	1830	2			N	-0-					-0-
11	0		1700	-0-	1700	5306	1700	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			Y	-0-					7
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					7
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					7
09	0		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					7
10	0		1268	-0-	1268	2497	1268	2			Y	-0-					7
11	0		1265	-0-	1265	3762	1265	2			Y	-0-					7

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	0		339	-0-	339	339	339	2			N	-0-					-0-
10	0		351	-0-	351	690	351	2			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	1021	331	2			N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6430	-0-	-620	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6575	-0-	-617	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6799	-0-	-269	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
09	0		6420	-0-	6420	6420	6420	2			N	-0-					-0-
10	0		6667	-0-	6667	13087	6667	2			N	-0-					-0-
11	0		6561	-0-	6561	19648	6561	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	0		1208	-0-	1208	1208	1208	2			N	-0-					-0-
10	0		1239	-0-	1239	2447	1239	2			N	-0-					-0-
11	0		1221	-0-	1221	3668	1221	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2122	-0-	-128	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1950	-0-	-375	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	0		1774	-0-	1774	1774	1774	2			N	-0-					-0-
10	0		1708	-0-	1708	3482	1708	2			N	-0-					-0-
11	0		1605	-0-	1605	5087	1605	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3099	-0-	-201	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2907	-0-	-379	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	0		2925	-0-	2925	2925	2925	2			N	-0-					-0-
10	0		3296	-0-	3296	6221	3296	2			N	-0-					-0-
11	0		2863	-0-	2863	9084	2863	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2885	-0-	-175	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2685	-0-	-229	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
09	0		2745	-0-	2745	2745	2745	2			Y	-0-					-0-
10	0		2894	-0-	2894	5639	2894	2			Y	-0-					-0-
11	0		2759	-0-	2759	8398	2759	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	0		3609	-0-	3609	3609	3609	2			N	-0-					-0-
10	0		3882	-0-	3882	7491	3882	2			N	-0-					-0-
11	0		3610	-0-	3610	11101	3610	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1873	-0-	-1258	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	0		3077	-0-	3077	3077	3077	2			N	-0-					-0-
10	0		2872	-0-	2872	5949	2872	2			N	-0-					-0-
11	0		3077	-0-	3077	9026	3077	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	762	-0-	-664	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	0		1297	-0-	1297	1297	1297	2			N	-0-					-0-
10	0		1060	-0-	1060	2357	1060	2			N	-0-					-0-
11	0		1341	-0-	1341	3698	1341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	391	1	2104	2	Y	-0-			-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	405	1	2265	2	Y	-0-			-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	405	1	2189	2	Y	-0-			-0-
09	0		2448	-0-	2448	2448	391	1	2057	2	Y	-0-			-0-
10	0		2509	-0-	2509	4957	328	1	2181	2	Y	-0-			-0-
11	0		2302	-0-	2302	7259	320	1	1982	2	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-			-0-
09	0		1761	-0-	1761	1761	1761	2			N	-0-			-0-
10	0		1620	-0-	1620	3381	1620	2			N	-0-			-0-
11	0		1783	-0-	1783	5164	1783	2			N	-0-			-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
09	0		1942	-0-	1942	1942	1942	2			N	-0-			-0-
10	0		1887	-0-	1887	3829	1887	2			N	-0-			-0-
11	0		1738	-0-	1738	5567	1738	2			N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
09	0		2789	-0-	2789	2789	2789	2			N	-0-			-0-
10	0		2885	-0-	2885	5674	2885	2			N	-0-			-0-
11	0		2775	-0-	2775	8449	2775	2			N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
09	0		4056	-0-	4056	4056	4056	2			N	-0-			-0-
10	0		4273	-0-	4273	8329	4273	2			N	-0-			-0-
11	0		3927	-0-	3927	12256	3927	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
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-			-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-			-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-			-0-
09	0		3617	-0-	3617	3617	3617	2			Y	-0-			-0-
10	0		3140	-0-	3140	6757	3140	2			Y	-0-			-0-
11	0		2988	-0-	2988	9745	2988	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
06	4410	X	4125	-0-	-285	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
07	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	4362	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
09	0		4172	-0-	4172	4172	4172	2			N	-0-			-0-
10	0		4358	-0-	4358	8530	4358	2			N	-0-			-0-
11	0		4191	-0-	4191	12721	4191	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 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
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					-0-
10	0		570	-0-	570	847	570	2			N	-0-					-0-
11	0		938	-0-	938	1785	938	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
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	0		2123	-0-	2123	2123	2123	2			N	-0-					-0-
10	0		2239	-0-	2239	4362	2239	2			N	-0-					-0-
11	0		2134	-0-	2134	6496	2134	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
06	4530	X	2920	-0-	-1610	-0-	2914	2	6	9	Y	5	1	1			10
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4858	2	11	9	Y	10					20
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4941	2	24	9	Y	22					42
09	0		4906	-0-	4906	4906	4877	2	29	9	Y	26	57	1			11
10	0		5750	-0-	5750	10656	5728	2	22	9	Y	20	1	1			30
11	0		5344	-0-	5344	16000	5301	2	43	9	Y	39	43	1			26

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
06	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	0		2718	-0-	2718	2718	2718	2			N	-0-					-0-
10	0		2825	-0-	2825	5543	2825	2			N	-0-					-0-
11	0		2942	-0-	2942	8485	2942	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2016	-0-	-714	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	0		4569	-0-	4569	4569	4569	2			N	-0-					-0-
10	0		4585	-0-	4585	9154	4585	2			N	-0-					-0-
11	0		3840	-0-	3840	12994	3840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3540	X	2207	-0-	-1333	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	0		4318	-0-	4318	4318	4318	2			N	-0-					-0-
10	0		4379	-0-	4379	8697	4379	2			N	-0-					-0-
11	0		3914	-0-	3914	12611	3914	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
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	0		3215	-0-	3215	3215	3215	2			N	-0-					-0-
10	0		2488	-0-	2488	5703	2488	2			N	-0-					-0-
11	0		2654	-0-	2654	8357	2654	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
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	0		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					-0-
10	0		396	-0-	396	698	396	2			N	-0-					-0-
11	0		253	-0-	253	951	253	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
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-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3178	-0-	-1262	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	0		4383	-0-	4383	4383	4383	2			N	-0-					-0-
10	0		4593	-0-	4593	8976	4593	2			N	-0-					-0-
11	0		4153	-0-	4153	13129	4153	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3762	-0-	-609	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	0		3835	-0-	3835	3835	3835	2			N	-0-					-0-
10	0		3877	-0-	3877	7712	3877	2			N	-0-					-0-
11	0		3892	-0-	3892	11604	3892	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	0		2983	-0-	2983	2983	2983	2			N	-0-					-0-
10	0		3200	-0-	3200	6183	3200	2			N	-0-					-0-
11	0		2971	-0-	2971	9154	2971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	895	2	52	9	Y	47	9	1			55
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1					56
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3	8	1			51
09	0		899	-0-	899	899	897	2	2	9	Y	2					53
10	0		938	-0-	938	1837	934	2	4	9	Y	4					57
11	0		855	-0-	855	2692	852	2	3	9	Y	3					60

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	0		4030	-0-	4030	4030	4030	2			N	-0-					-0-
10	0		4157	-0-	4157	8187	4157	2			N	-0-					-0-
11	0		3998	-0-	3998	12185	3998	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	0		4275	-0-	4275	4275	4275	2			N	-0-					-0-
10	0		4365	-0-	4365	8640	4365	2			N	-0-					-0-
11	0		3844	-0-	3844	12484	3844	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	0		1502	-0-	1502	1502	1502	2			N	-0-					-0-
10	0		1575	-0-	1575	3077	1575	2			N	-0-					-0-
11	0		1590	-0-	1590	4667	1590	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

06	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	0		2192	-0-	2192	2192	2192	2			N	-0-					-0-
10	0		2347	-0-	2347	4539	2347	2			N	-0-					-0-
11	0		2142	-0-	2142	6681	2142	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 #: 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
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	0		1562	-0-	1562	1562	1562	2			N	-0-					-0-
10	0		1488	-0-	1488	3050	1488	2			N	-0-					-0-
11	0		1288	-0-	1288	4338	1288	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
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	330	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1962	-0-	-425	-0-	341	1	1621	2	Y	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	341	1	2714	2	Y	-0-					-0-
09	0		3132	-0-	3132	3132	330	1	2802	2	Y	-0-					-0-
10	0		3944	-0-	3944	7076	267	1	3677	2	Y	-0-					-0-
11	0		3883	-0-	3883	10959	258	1	3625	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
06	4710	X	3217	-0-	-1493	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3205	-0-	-1662	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3111	-0-	-1756	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
09	0		2947	-0-	2947	2947	2947	2			Y	-0-					-0-
10	0		3205	-0-	3205	6152	267	1	2938	2	Y	-0-					-0-
11	0		3024	-0-	3024	9176	258	1	2766	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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
10	0		38	-0-	38	79	38	2			N	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	145	66	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
09	0		2115	-0-	2115	2115	2115	2			N	-0-					-0-
10	0		2066	-0-	2066	4181	2066	2			N	-0-					-0-
11	0		2138	-0-	2138	6319	2138	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
06	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	0		3602	-0-	3602	3602	3602	2			N	-0-					-0-
10	0		3457	-0-	3457	7059	3457	2			N	-0-					-0-
11	0		3396	-0-	3396	10455	3396	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
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					-0-
10	0		283	-0-	283	583	283	2			N	-0-					-0-
11	0		149	-0-	149	732	149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	0		3116	-0-	3116	3116	3116	2			N	-0-					-0-
10	0		3331	-0-	3331	6447	3331	2			N	-0-					-0-
11	0		3202	-0-	3202	9649	3202	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
06	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	0		2196	-0-	2196	2196	2196	2			N	-0-					-0-
10	0		2242	-0-	2242	4438	2242	2			N	-0-					-0-
11	0		2158	-0-	2158	6596	2158	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
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	0		1262	-0-	1262	1262	1262	2			N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	2544	1282	2			N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	3728	1184	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
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
09	0		1799	-0-	1799	1799	1799	2			N	-0-					-0-
10	0		1898	-0-	1898	3697	1898	2			N	-0-					-0-
11	0		1727	-0-	1727	5424	1727	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 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
06	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
09	0		4702	-0-	4702	4702	4702	2			Y	-0-					-0-
10	0		4677	-0-	4677	9379	4677	2			Y	-0-					-0-
11	0		3791	-0-	3791	13170	3791	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
06	480	N	163	-0-	-317	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
10	0		210	-0-	210	449	210	2			N	-0-					-0-
11	0		131	-0-	131	580	131	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 #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 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
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	0		1578	-0-	1578	1578	1578	2			N	-0-					-0-
10	0		1645	-0-	1645	3223	1645	2			N	-0-					-0-
11	0		1566	-0-	1566	4789	1566	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	0		2887	-0-	2887	2887	2887	2			N	-0-					-0-
10	0		3182	-0-	3182	6069	3182	2			N	-0-					-0-
11	0		4342	-0-	4342	10411	4342	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	0		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					-0-
10	0		577	-0-	577	1142	577	2			Y	-0-					-0-
11	0		583	-0-	583	1725	583	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	0		3663	-0-	3663	3663	3663	2			N	-0-					-0-
10	0		3676	-0-	3676	7339	3676	2			N	-0-					-0-
11	0		3485	-0-	3485	10824	3485	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

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

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
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
09	0		3007	-0-	3007	3007	3007	2			Y	-0-					-0-
10	0		3017	-0-	3017	6024	3017	2			Y	-0-					-0-
11	0		2866	-0-	2866	8890	2866	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
06	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	0		671	-0-	671	671	671	2			N	-0-					-0-
10	0		850	-0-	850	1521	850	2			N	-0-					-0-
11	0		869	-0-	869	2390	869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 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
06	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	0		4865	-0-	4865	4865	4865	2			N	-0-					-0-
10	0		4732	-0-	4732	9597	4732	2			N	-0-					-0-
11	0		4345	-0-	4345	13942	4345	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
06	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
09	0		2240	-0-	2240	2240	2240	2			Y	-0-					-0-
10	0		2443	-0-	2443	4683	2443	2			Y	-0-					-0-
11	0		2307	-0-	2307	6990	2307	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
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	744	-0-	-558	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	0		2531	-0-	2531	2531	2531	2			N	-0-					-0-
10	0		2333	-0-	2333	4864	2333	2			N	-0-					-0-
11	0		2105	-0-	2105	6969	2105	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
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4814	-0-	-2099	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4511	-0-	-2402	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	0		13792	-0-	13792	13792	13792	2			N	-0-					-0-
10	0		12303	-0-	12303	26095	12303	2			N	-0-					-0-
11	0		10491	-0-	10491	36586	10491	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	0		2844	-0-	2844	2844	2844	2			N	-0-					-0-
10	0		2730	-0-	2730	5574	2730	2			N	-0-					-0-
11	0		2683	-0-	2683	8257	2683	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
06	14820	X	13394	-0-	-1426	-0-	13394	2			Y	-0-					-0-
07	15314	X	13065	-0-	-2249	-0-	13065	2			Y	-0-					-0-
08	15314	X	12662	-0-	-2652	-0-	12662	2			Y	-0-					-0-
09	0		11762	-0-	11762	11762	11762	2			Y	-0-					-0-
10	0		11661	-0-	11661	23423	11661	2			Y	-0-					-0-
11	0		10850	-0-	10850	34273	10850	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	0		1545	-0-	1545	1545	1545	2			N	-0-					-0-
10	0		1626	-0-	1626	3171	1626	2			N	-0-					-0-
11	0		1545	-0-	1545	4716	1545	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
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
09	0		1967	-0-	1967	1967	1967	2			Y	-0-					-0-
10	0		2024	-0-	2024	3991	2024	2			Y	-0-					-0-
11	0		1954	-0-	1954	5945	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
06	7500	X	3294	-0-	-4206	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5619	-0-	-1635	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
09	0		7119	-0-	7119	7119	7119	2			N	-0-					-0-
10	0		6929	-0-	6929	14048	6929	2			N	-0-					-0-
11	0		6687	-0-	6687	20735	6687	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
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	0		6299	-0-	6299	6299	6299	2			N	-0-					-0-
10	0		6614	-0-	6614	12913	6614	2			N	-0-					-0-
11	0		6113	-0-	6113	19026	6113	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	228	-0-	-1602	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5107	-0-	2007	2007	5107	2			N	-0-					-0-
08	3052	N	1045	-0-	-2007	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	0		138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					-0-
10	0		403	-0-	403	541	372	1	31	2	N	-0-					-0-
11	0		575	-0-	575	1116	360	1	215	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	0		3013	-0-	3013	3013	3013	2			N	-0-					-0-
10	0		2975	-0-	2975	5988	2975	2			N	-0-					-0-
11	0		3075	-0-	3075	9063	3075	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
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	0		2393	-0-	2393	2393	2393	2			N	-0-					-0-
10	0		2475	-0-	2475	4868	2475	2			N	-0-					-0-
11	0		2445	-0-	2445	7313	2445	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 #: 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
06	2400	N	1892	-0-	-508	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	0		2461	-0-	2461	2461	2461	2			N	-0-					-0-
10	0		2711	-0-	2711	5172	2711	2			N	-0-					-0-
11	0		2587	-0-	2587	7759	2587	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
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	0		3640	-0-	3640	3640	3640	2			N	-0-					-0-
10	0		3820	-0-	3820	7460	3820	2			N	-0-					-0-
11	0		3685	-0-	3685	11145	3685	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
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	0		3120	-0-	3120	3120	3120	2			N	-0-					-0-
10	0		3297	-0-	3297	6417	3297	2			N	-0-					-0-
11	0		3156	-0-	3156	9573	3156	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
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
09	0		3681	-0-	3681	3681	3681	2			N	-0-					-0-
10	0		3817	-0-	3817	7498	3817	2			N	-0-					-0-
11	0		3604	-0-	3604	11102	3604	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
09	0		3946	-0-	3946	3946	3946	2			N	-0-					-0-
10	0		3972	-0-	3972	7918	3972	2			N	-0-					-0-
11	0		3691	-0-	3691	11609	3691	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	0		1611	-0-	1611	1611	1611	2			N	-0-					-0-
10	0		2175	-0-	2175	3786	2175	2			N	-0-					-0-
11	0		1825	-0-	1825	5611	1825	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
09	0		5175	-0-	5175	5175	5175	2			N	-0-					-0-
10	0		5300	-0-	5300	10475	5300	2			N	-0-					-0-
11	0		5241	-0-	5241	15716	5241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4060	-0-	-110	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4197	-0-	-19	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	0		4079	-0-	4079	4079	4079	2			N	-0-					-0-
10	0		4191	-0-	4191	8270	4191	2			N	-0-					-0-
11	0		4059	-0-	4059	12329	4059	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	0		1886	-0-	1886	1886	1886	2			N	-0-					-0-
10	0		1995	-0-	1995	3881	1995	2			N	-0-					-0-
11	0		1980	-0-	1980	5861	1980	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 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
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 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
06	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	0		4684	-0-	4684	4684	4684	2			N	-0-					-0-
10	0		4579	-0-	4579	9263	4579	2			N	-0-					-0-
11	0		4391	-0-	4391	13654	4391	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	0		561	-0-	561	561	561	2			N	-0-					-0-
10	0		599	-0-	599	1160	599	2			N	-0-					-0-
11	0		534	-0-	534	1694	534	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
06	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	0		3391	-0-	3391	3391	3391	2			N	-0-					-0-
10	0		3513	-0-	3513	6904	3513	2			N	-0-					-0-
11	0		3180	-0-	3180	10084	3180	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
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
09	0		1233	-0-	1233	1233	1233	2			Y	-0-					-0-
10	0		1264	-0-	1264	2497	1264	2			Y	-0-					-0-
11	0		1207	-0-	1207	3704	1207	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 #: 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
06	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	0		3385	-0-	3385	3385	3385	2			N	-0-					-0-
10	0		3500	-0-	3500	6885	3500	2			N	-0-					-0-
11	0		3314	-0-	3314	10199	3314	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
06	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
09	0		2514	-0-	2514	2514	2514	2			Y	-0-					-0-
10	0		2647	-0-	2647	5161	2647	2			Y	-0-					-0-
11	0		2596	-0-	2596	7757	2596	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
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	0		879	-0-	879	879	879	2			N	-0-					-0-
10	0		903	-0-	903	1782	903	2			N	-0-					-0-
11	0		881	-0-	881	2663	881	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
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
09	0		2532	-0-	2532	2532	2532	2			Y	-0-					-0-
10	0		2750	-0-	2750	5282	2750	2			Y	-0-					-0-
11	0		2391	-0-	2391	7673	2391	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	0		419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-
10	0		426	-0-	426	845	426	2			Y	-0-					-0-
11	0		412	-0-	412	1257	412	2			Y	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	0		1853	-0-	1853	1853	1853	2			N	-0-					-0-
10	0		1907	-0-	1907	3760	1907	2			N	-0-					-0-
11	0		2675	-0-	2675	6435	2675	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 #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	0		2251	-0-	2251	2251	2251	2			N	-0-					-0-
10	0		2376	-0-	2376	4627	2376	2			N	-0-					-0-
11	0		2245	-0-	2245	6872	2245	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	0		2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	-0-					-0-
10	0		2178	-0-	2178	4295	2178	2			N	-0-					-0-
11	0		1954	-0-	1954	6249	1954	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	0		1534	-0-	1534	1534	1534	2			Y	-0-					-0-
10	0		1576	-0-	1576	3110	1576	2			Y	-0-					-0-
11	0		1484	-0-	1484	4594	1484	2			Y	-0-					-0-

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
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	0		1644	-0-	1644	1644	1644	2			N	-0-					-0-
10	0		1428	-0-	1428	3072	1428	2			N	-0-					-0-
11	0		1431	-0-	1431	4503	1431	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
06	8430	X	7902	-0-	-528	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8379	-0-	-146	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8121	-0-	-404	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	0		7964	-0-	7964	7964	7964	2			N	-0-					-0-
10	0		8167	-0-	8167	16131	8167	2			N	-0-					-0-
11	0		7788	-0-	7788	23919	7788	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
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	0		1361	-0-	1361	1361	1361	2			N	-0-					-0-
10	0		1432	-0-	1432	2793	1432	2			N	-0-					-0-
11	0		1364	-0-	1364	4157	1364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 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
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
09	0		3406	-0-	3406	3406	3406	2			Y	-0-					-0-
10	0		3503	-0-	3503	6909	3503	2			Y	-0-					-0-
11	0		3420	-0-	3420	10329	3420	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
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
09	0		2813	-0-	2813	2813	2813	2			Y	-0-					-0-
10	0		2922	-0-	2922	5735	2922	2			Y	-0-					-0-
11	0		2858	-0-	2858	8593	2858	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
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	0		2341	-0-	2341	2341	2341	2			N	-0-					-0-
10	0		1052	-0-	1052	3393	1052	2			N	-0-					-0-
11	0		398	-0-	398	3791	398	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
06	2550	N	2448	-0-	-102	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	0		2423	-0-	2423	2423	2423	2			N	-0-					-0-
10	0		2575	-0-	2575	4998	2575	2			N	-0-					-0-
11	0		2415	-0-	2415	7413	2415	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	0		604	-0-	604	604	604	2			Y	-0-					-0-
10	0		606	-0-	606	1210	606	2			Y	-0-					-0-
11	0		642	-0-	642	1852	642	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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	0		803	-0-	803	803	803	2			N	-0-					-0-
10	0		792	-0-	792	1595	792	2			N	-0-					-0-
11	0		763	-0-	763	2358	763	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
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	0		1824	-0-	1824	1824	1824	2			N	-0-					-0-
10	0		2682	-0-	2682	4506	2682	2			N	-0-					-0-
11	0		1888	-0-	1888	6394	1888	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 #: 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
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	0		2877	-0-	2877	2877	2877	2			Y	-0-					-0-
10	0		2491	-0-	2491	5368	372	1	2119	2	Y	-0-					-0-
11	0		4796	-0-	4796	10164	360	1	4436	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
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
09	0		2602	-0-	2602	2602	2602	2			Y	-0-					-0-
10	0		2564	-0-	2564	5166	2564	2			Y	-0-					-0-
11	0		2492	-0-	2492	7658	2492	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
06	3000	N	3020	-0-	20	1407	3020	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	2913	-0-	-1407	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	0		2638	-0-	2638	2638	2638	2			N	-0-					-0-
10	0		2656	-0-	2656	5294	2656	2			N	-0-					-0-
11	0		2538	-0-	2538	7832	2538	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
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	0		659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
11	0		749	-0-	749	1408	749	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	0		1575	-0-	1575	1575	1575	2			N	-0-					-0-
10	0		1675	-0-	1675	3250	1675	2			N	-0-					-0-
11	0		1648	-0-	1648	4898	1648	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
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	600	1	4671	2	Y	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	607	1	4801	2	Y	-0-					-0-
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	620	1	5427	2	Y	-0-					-0-
09	0		5557	-0-	5557	5557	600	1	4957	2	Y	-0-					-0-
10	0		5321	-0-	5321	10878	267	1	5054	2	Y	-0-					-0-
11	0		5250	-0-	5250	16128	258	1	4992	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
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
09	0		10100	-0-	10100	10100	10100	2			N	-0-					-0-
10	0		10531	-0-	10531	20631	10531	2			N	-0-					-0-
11	0		10178	-0-	10178	30809	10178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	0		2031	-0-	2031	2031	2031	2			N	-0-					-0-
10	0		2081	-0-	2081	4112	2081	2			N	-0-					-0-
11	0		2008	-0-	2008	6120	2008	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
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	0		1519	-0-	1519	1519	1519	2			N	-0-					-0-
10	0		1464	-0-	1464	2983	1464	2			N	-0-					-0-
11	0		1215	-0-	1215	4198	1215	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
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-

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
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	0		965	-0-	965	965	965	2			N	-0-					-0-
10	0		1007	-0-	1007	1972	1007	2			N	-0-					-0-
11	0		841	-0-	841	2813	841	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4878	-0-	-162	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	0		4930	-0-	4930	4930	4930	2			N	-0-					-0-
10	0		4893	-0-	4893	9823	4893	2			N	-0-					-0-
11	0		5686	-0-	5686	15509	5686	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
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
09	0		4422	-0-	4422	4422	4422	2			Y	-0-					-0-
10	0		4597	-0-	4597	9019	4597	2			Y	-0-					-0-
11	0		4232	-0-	4232	13251	4232	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
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
09	0		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					-0-
10	0		924	-0-	924	1820	924	2			Y	-0-					-0-
11	0		888	-0-	888	2708	888	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	0		2482	-0-	2482	2482	2482	2			N	-0-					-0-
10	0		2493	-0-	2493	4975	2493	2			N	-0-					-0-
11	0		2441	-0-	2441	7416	2441	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
06	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	0		2212	-0-	2212	2212	2212	2			N	-0-					-0-
10	0		2300	-0-	2300	4512	2300	2			N	-0-					-0-
11	0		2168	-0-	2168	6680	2168	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
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	0		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
10	0		96	-0-	96	287	96	2			Y	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	331	44	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
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	867	-0-	-187	-0-	196	1	671	2	N	-0-					-0-
09	0		1253	-0-	1253	1253	33	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	0		1193	-0-	1193	2446	38	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	0		1143	-0-	1143	3589	70	1	1073	2	N	-0-					-0-

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
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1	1	2358	2	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	212	1	878	2	N	-0-					-0-
09	0		2237	-0-	2237	2237	663	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	0		2217	-0-	2217	4454	723	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	0		2121	-0-	2121	6575	741	1	1380	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
06	9210	X	9182	-0-	-28	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-					-0-
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			Y	-0-					-0-
09	0		9590	-0-	9590	9590	9523	2	67	9	Y	61	60	1			1
10	0		9871	-0-	9871	19461	9871	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		9330	-0-	9330	28791	9330	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
06	5010	X	4992	-0-	-18	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5323	-0-	-71	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	0		5330	-0-	5330	5330	5330	2			N	-0-					-0-
10	0		5539	-0-	5539	10869	5539	2			N	-0-					-0-
11	0		5303	-0-	5303	16172	5303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	0		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-
10	0		1010	-0-	1010	2054	1010	2			N	-0-					-0-
11	0		990	-0-	990	3044	990	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
06	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	0		2961	-0-	2961	2961	2961	2			N	-0-					-0-
10	0		3089	-0-	3089	6050	3089	2			N	-0-					-0-
11	0		2880	-0-	2880	8930	2880	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
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-

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
06	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	0		2215	-0-	2215	2215	2215	2			N	-0-					-0-
10	0		2363	-0-	2363	4578	2363	2			N	-0-					-0-
11	0		2177	-0-	2177	6755	2177	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2219	-0-	-241	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	0		2332	-0-	2332	2332	2332	2			N	-0-					-0-
10	0		2393	-0-	2393	4725	2393	2			N	-0-					-0-
11	0		2277	-0-	2277	7002	2277	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12559	-0-	-368	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12351	-0-	-421	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	0		11936	-0-	11936	11936	11936	2			N	-0-					-0-
10	0		11921	-0-	11921	23857	11921	2			N	-0-					-0-
11	0		11651	-0-	11651	35508	11651	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 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
06	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	24124	2			Y	-0-					-0-
07	30659	X	23112	-0-	-7547	-0-	23112	2			Y	-0-					-0-
08	30659	X	21252	-0-	-9407	-0-	21252	2			Y	-0-					-0-
09	0		19178	-0-	19178	19178	19178	2			Y	-0-					-0-
10	0		19387	-0-	19387	38565	19387	2			Y	-0-					-0-
11	0		17964	-0-	17964	56529	17964	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	0		536	-0-	536	536	536	2			N	-0-					-0-
10	0		760	-0-	760	1296	760	2			N	-0-					-0-
11	0		755	-0-	755	2051	755	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	0		521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-					-0-
10	0		477	-0-	477	998	477	2			Y	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	1067	69	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
09	0		2994	-0-	2994	2994	2994	2			Y	-0-					-0-
10	0		3140	-0-	3140	6134	3140	2			Y	-0-					-0-
11	0		3050	-0-	3050	9184	3050	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

06	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	0		2256	-0-	2256	2256	2256	2			N	-0-					-0-
10	0		2545	-0-	2545	4801	2545	2			N	-0-					-0-
11	0		2390	-0-	2390	7191	2390	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	0		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
10	0		216	-0-	216	428	216	2			Y	-0-					-0-
11	0		205	-0-	205	633	205	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	0		1711	-0-	1711	1711	1711	2			N	-0-					-0-
10	0		1063	-0-	1063	2774	1063	2			N	-0-					-0-
11	0		1415	-0-	1415	4189	1415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	0		2609	-0-	2609	2609	2609	2			N	-0-					-0-
10	0		2552	-0-	2552	5161	2552	2			N	-0-					-0-
11	0		2415	-0-	2415	7576	2415	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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	0		1684	-0-	1684	1684	1684	2			N	-0-					-0-
10	0		1623	-0-	1623	3307	1623	2			N	-0-					-0-
11	0		1580	-0-	1580	4887	1580	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
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	0		1745	-0-	1745	1745	1745	2			N	-0-					-0-
10	0		1994	-0-	1994	3739	1994	2			N	-0-					-0-
11	0		1906	-0-	1906	5645	1906	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
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	0		1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					-0-
10	0		2127	-0-	2127	3727	2127	2			N	-0-					-0-
11	0		2124	-0-	2124	5851	2124	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	0		1066	-0-	1066	1066	1066	2			N	-0-					-0-
10	0		1052	-0-	1052	2118	1052	2			N	-0-					-0-
11	0		1045	-0-	1045	3163	1045	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
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
09	0		1056	-0-	1056	1056	1056	2			Y	-0-					-0-
10	0		1095	-0-	1095	2151	1095	2			Y	-0-					-0-
11	0		937	-0-	937	3088	937	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
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	0		2878	-0-	2878	2878	2878	2			N	-0-					-0-
10	0		3105	-0-	3105	5983	3105	2			N	-0-					-0-
11	0		2923	-0-	2923	8906	2923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1928	-0-	-707	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	0		1319	-0-	1319	1319	1319	2			N	-0-					-0-
10	0		1345	-0-	1345	2664	1345	2			N	-0-					-0-
11	0		1063	-0-	1063	3727	1063	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
06	14820	X	14460	-0-	-360	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14935	-0-	-348	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14779	-0-	-504	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
09	0		14103	-0-	14103	14103	14103	2			N	-0-					-0-
10	0		14674	-0-	14674	28777	14674	2			N	-0-					-0-
11	0		13985	-0-	13985	42762	13985	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
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	771	1	332	2	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	1	8	2	N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	1			N	-0-					-0-
09	0		355	-0-	355	355	354	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	358	3	2			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	367	9	2			N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	729	1	2604	2	Y	-0-	1	1			3
07	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	753	1	2711	2	Y	-0-					3
08	3503	X	3253	-0-	-250	-0-	753	1	2500	2	Y	-0-					3
09	0		3176	-0-	3176	3176	729	1	2447	2	Y	-0-					3
10	0		3227	-0-	3227	6403	557	1	2670	2	Y	-0-					3
11	0		3131	-0-	3131	9534	539	1	2592	2	Y	-0-					3

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	0		3666	-0-	3666	3666	3666	2			N	-0-					-0-
10	0		4509	-0-	4509	8175	4509	2			N	-0-					-0-
11	0		5432	-0-	5432	13607	5432	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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	0		745	-0-	745	745	745	2			N	-0-					-0-
10	0		732	-0-	732	1477	732	2			N	-0-					-0-
11	0		720	-0-	720	2197	720	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
06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	0		1471	-0-	1471	1471	1471	2			Y	-0-					-0-
10	0		1434	-0-	1434	2905	1434	2			Y	-0-					-0-
11	0		1953	-0-	1953	4858	1953	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 #: 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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	0		809	-0-	809	809	809	2			N	-0-					-0-
10	0		762	-0-	762	1571	762	2			N	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	2262	691	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					-0-
09	0		6288	-0-	6288	6288	6288	2			Y	-0-					-0-
10	0		6506	-0-	6506	12794	6506	2			Y	-0-					-0-
11	0		6147	-0-	6147	18941	6147	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	0		3956	-0-	3956	3956	3956	2			N	-0-					-0-
10	0		4112	-0-	4112	8068	4112	2			N	-0-					-0-
11	0		3892	-0-	3892	11960	3892	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	0		2364	-0-	2364	2364	2364	2			N	-0-					-0-
10	0		2434	-0-	2434	4798	2434	2			N	-0-					-0-
11	0		2357	-0-	2357	7155	2357	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2406	-0-	-136	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	0		2298	-0-	2298	2298	2298	2			N	-0-					-0-
10	0		2325	-0-	2325	4623	2325	2			N	-0-					-0-
11	0		2166	-0-	2166	6789	2166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 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
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	0		3156	-0-	3156	3156	3156	2			N	-0-					-0-
10	0		3264	-0-	3264	6420	3264	2			N	-0-					-0-
11	0		3106	-0-	3106	9526	3106	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	0		546	-0-	546	546	546	2			Y	-0-					-0-
10	0		551	-0-	551	1097	551	2			Y	-0-					-0-
11	0		540	-0-	540	1637	540	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

06	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	0		805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-					-0-
10	0		785	-0-	785	1590	785	2			Y	-0-					-0-
11	0		756	-0-	756	2346	756	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

06	1860	N	509	-0-	-1351	-0-	509	2			Y	-0-					41
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2525	2	9	9	Y	8					49
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	Y	1	41	1			9
09	0		2271	-0-	2271	2271	2268	2	3	9	Y	3	1	1			11
10	0		2045	-0-	2045	4316	2044	2	1	9	Y	1					12
11	0		1956	-0-	1956	6272	1944	2	12	9	Y	11					23

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

06	12390	X	11908	-0-	-482	-0-	11908	2			Y	-0-					95
07	12803	X	12111	-0-	-692	-0-	12111	2			Y	-0-					95
08	12524	X	11820	-0-	-704	-0-	11820	2			Y	-0-					95
09	0		11816	-0-	11816	11816	11816	2			Y	-0-					95
10	0		12283	-0-	12283	24099	12283	2			Y	-0-					95
11	0		11908	-0-	11908	36007	11908	2			Y	-0-					95

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					11
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1494	2	64	9	Y	58	66	1			3
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	0		1240	-0-	1240	1240	1240	2			Y	-0-					-0-
10	0		1170	-0-	1170	2410	1170	2			Y	-0-					-0-
11	0		1221	-0-	1221	3631	1197	2	24	9	Y	22					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1470	N	1025	-0-	-445	-0-	1025	2			Y	-0-					21
07	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	1211	2			Y	-0-					21
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					21
09	0		1389	-0-	1389	1389	1345	2	44	9	Y	40					61
10	0		1205	-0-	1205	2594	1205	2			Y	-0-					61
11	0		1036	-0-	1036	3630	1036	2			Y	-0-					61

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
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					12
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	2	21	9	Y	19	27	1			4
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			Y	-0-	1	1			3
09	0		1641	-0-	1641	1641	1641	2			Y	-0-					3
10	0		1741	-0-	1741	3382	1726	2	15	9	Y	14					17
11	0		1664	-0-	1664	5046	1653	2	11	9	Y	10					27

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
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	2	1			37
07	3782	X	25	-0-	-3757	-0-	25	2			Y	-0-					37
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6743	2	74	9	Y	67					104
09	0		4533	-0-	4533	4533	4465	2	68	9	Y	62	148	1			18
10	0		4482	-0-	4482	9015	4427	2	55	9	Y	50	45	1			23
11	0		4137	-0-	4137	13152	4081	2	56	9	Y	51	63	1			11

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
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3411	2	12	9	Y	11	1	1			13
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3489	2	24	9	Y	22					35
08	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3424	2	17	9	Y	15	39	1			11
09	0		2503	-0-	2503	2503	2501	2	2	9	Y	2	1	1			12
10	0		2911	-0-	2911	5414	2900	2	11	9	Y	10					22
11	0		3169	-0-	3169	8583	3132	2	37	9	Y	34	50	1			6

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
06	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11962	-0-	-2608	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	11564	-0-	-3006	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
09	0		11229	-0-	11229	11229	11229	2			N	-0-					-0-
10	0		13197	-0-	13197	24426	13197	2			N	-0-					-0-
11	0		10900	-0-	10900	35326	10900	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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	0		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					-0-
10	0		311	-0-	311	622	311	2			Y	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	924	302	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
06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
08	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
09	0		14607	-0-	14607	14607	14607	2			N	-0-					-0-
10	0		14320	-0-	14320	28927	14320	2			N	-0-					-0-
11	0		13483	-0-	13483	42410	13483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4360	-0-	-197	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	0		4214	-0-	4214	4214	4214	2			N	-0-					-0-
10	0		4291	-0-	4291	8505	4291	2			N	-0-					-0-
11	0		4120	-0-	4120	12625	4120	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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	0		2040	-0-	2040	2044	2040	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 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
06	3540	X	2148	-0-	-1392	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
09	0		1557	-0-	1557	1557	1557	2			Y	-0-					-0-
10	0		3273	-0-	3273	4830	3273	2			Y	-0-					-0-
11	0		3805	-0-	3805	8635	3805	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 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
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	0		852	-0-	852	852	852	2			N	-0-					-0-
10	0		846	-0-	846	1698	846	2			N	-0-					-0-
11	0		799	-0-	799	2497	799	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 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
06	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
09	0		2247	-0-	2247	2247	2247	2			Y	-0-					-0-
10	0		2331	-0-	2331	4578	2331	2			Y	-0-					-0-
11	0		2175	-0-	2175	6753	2175	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	0		2698	-0-	2698	2698	2698	2			N	-0-					-0-
10	0		2796	-0-	2796	5494	2796	2			N	-0-					-0-
11	0		2590	-0-	2590	8084	2590	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
09	0		2487	-0-	2487	2487	2487	2			Y	-0-					-0-
10	0		2589	-0-	2589	5076	2589	2			Y	-0-					-0-
11	0		2340	-0-	2340	7416	2340	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 #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1173	2	1	9	Y	1					10
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			Y	-0-					10
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			Y	-0-					10
09	0		1206	-0-	1206	1206	1206	2			Y	-0-					10
10	0		1179	-0-	1179	2385	1179	2			Y	-0-					10
11	0		1197	-0-	1197	3582	1196	2	1	9	Y	1					11

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	11020	-0-	-380	-0-	11010	2	10	9	Y	9					20
07	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11861	2	3	9	Y	3					23
08	11780	X	11706	-0-	-74	-0-	11685	2	21	9	Y	19	41	1			1
09	0		11390	-0-	11390	11390	11390	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		11525	-0-	11525	22915	11525	2			Y	-0-					-0-
11	0		11169	-0-	11169	34084	11169	2			Y	-0-					-0-

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
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	0		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-					-0-
10	0		967	-0-	967	1508	967	2			N	-0-					-0-
11	0		1428	-0-	1428	2936	1428	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
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	0		3709	-0-	3709	3709	3709	2			N	-0-					-0-
10	0		3867	-0-	3867	7576	3867	2			N	-0-					-0-
11	0		3770	-0-	3770	11346	3770	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
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	0		1974	-0-	1974	1974	1974	2			N	-0-					-0-
10	0		2029	-0-	2029	4003	2029	2			N	-0-					-0-
11	0		1919	-0-	1919	5922	1919	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
06	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	2123	2	2	9	Y	2					18
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2393	2	18	9	Y	16					34
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	30	1			4
09	0		2403	-0-	2403	2403	2403	2			Y	-0-	1	1			3
10	0		2433	-0-	2433	4836	2431	2	2	9	Y	2					5
11	0		2308	-0-	2308	7144	2302	2	6	9	Y	5					10

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
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	330	1	13145	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	2339	-0-	-4729	-0-	341	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	341	1	14695	2	N	-0-					-0-
09	0		11602	-0-	11602	11602	330	1	11272	2	N	-0-					-0-
10	0		10618	-0-	10618	22220	10618	2			N	-0-					-0-
11	0		12342	-0-	12342	34562	12342	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 #: 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
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					42
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4520	2	4	9	Y	4					46
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					46
09	0		3665	-0-	3665	3665	3665	2			Y	-0-					46
10	0		3044	-0-	3044	6709	3044	2			Y	-0-					46
11	0		2889	-0-	2889	9598	2889	2			Y	-0-					46

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
06	5730	X	5304	-0-	-426	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5018	-0-	-593	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4544	-0-	-1067	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	0		5258	-0-	5258	5258	5258	2			N	-0-					-0-
10	0		5703	-0-	5703	10961	5703	2			N	-0-					-0-
11	0		5313	-0-	5313	16274	5313	2			N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	0		986	-0-	986	986	986	2			N	-0-					-0-
10	0		1037	-0-	1037	2023	1037	2			N	-0-					-0-
11	0		975	-0-	975	2998	975	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3146	-0-	-4	-0-	3146	2			Y	-0-					21
07	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3077	2	2	9	Y	2					23
08	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	2930	2	3	9	Y	3					26
09	0		3141	-0-	3141	3141	3141	2			Y	-0-					26
10	0		3365	-0-	3365	6506	3365	2			Y	-0-					26
11	0		3301	-0-	3301	9807	3301	2			Y	-0-					26

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	0		4415	-0-	4415	4415	4415	2			N	-0-					-0-
10	0		3656	-0-	3656	8071	3656	2			N	-0-					-0-
11	0		8113	-0-	8113	16184	8113	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	1417	-0-	-2363	-0-	810	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2762	-0-	-1144	-0-	837	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	837	1	2652	2	Y	-0-					-0-
09	0		2913	-0-	2913	2913	810	1	2103	2	Y	-0-					-0-
10	0		3212	-0-	3212	6125	557	1	2655	2	Y	-0-					-0-
11	0		3409	-0-	3409	9534	539	1	2870	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
09	0		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					-0-
10	0		751	-0-	751	1126	751	2			Y	-0-					-0-
11	0		564	-0-	564	1690	564	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 #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
09	0		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					-0-
10	0		1041	-0-	1041	2026	1041	2			Y	-0-					-0-
11	0		1055	-0-	1055	3081	1055	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	0		457	-0-	457	457	457	2			N	-0-					-0-
10	0		489	-0-	489	946	489	2			N	-0-					-0-
11	0		458	-0-	458	1404	458	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	0		1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-					-0-
10	0		1001	-0-	1001	2081	1001	2			N	-0-					-0-
11	0		626	-0-	626	2707	626	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	957	-0-	-283	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	0		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-
10	0		856	-0-	856	1771	856	2			N	-0-					-0-
11	0		726	-0-	726	2497	726	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	0		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	216	79	2			N	-0-					-0-
11	0		33	-0-	33	249	33	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	0		878	-0-	878	878	878	2			N	-0-					-0-
10	0		858	-0-	858	1736	858	2			N	-0-					-0-
11	0		813	-0-	813	2549	813	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	0		1609	-0-	1609	1609	1609	2			N	-0-					-0-
10	0		1910	-0-	1910	3519	1910	2			N	-0-					-0-
11	0		1767	-0-	1767	5286	1767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
09	0		3348	-0-	3348	3348	3348	2			Y	-0-					-0-
10	0		3403	-0-	3403	6751	3403	2			Y	-0-					-0-
11	0		3295	-0-	3295	10046	3295	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4796	-0-	-133	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	0		4519	-0-	4519	4519	4519	2			N	-0-					-0-
10	0		4512	-0-	4512	9031	4512	2			N	-0-					-0-
11	0		4296	-0-	4296	13327	4296	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	0		4233	-0-	4233	4233	4233	2			N	-0-					-0-
10	0		4398	-0-	4398	8631	4398	2			N	-0-					-0-
11	0		4180	-0-	4180	12811	4180	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2372	N	2335	-0-	-37	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	0		1795	-0-	1795	1795	1795	2			N	-0-					-0-
10	0		1739	-0-	1739	3534	1739	2			N	-0-					-0-
11	0		1602	-0-	1602	5136	1602	2			N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

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

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	0		760	-0-	760	760	760	2			N	-0-					-0-
10	0		712	-0-	712	1472	712	2			N	-0-					-0-
11	0		898	-0-	898	2370	898	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 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
06	1290	N	483	-0-	-807	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
09	0		1357	-0-	1357	1357	1357	2			Y	-0-					-0-
10	0		1260	-0-	1260	2617	1260	2			Y	-0-					-0-
11	0		1201	-0-	1201	3818	1201	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

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

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	0		1655	-0-	1655	1655	1655	2			N	-0-					-0-
10	0		1599	-0-	1599	3254	1599	2			N	-0-					-0-
11	0		1566	-0-	1566	4820	1566	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

06	930	N	771	-0-	-159	-0-	477	1	294	2	N	-0-					-0-
07	961	N	584	-0-	-377	-0-	304	1	280	2	N	-0-					-0-
08	961	N	587	-0-	-374	-0-	268	1	319	2	N	-0-					-0-
09	0		788	-0-	788	788	258	1	530	2	N	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605	1393	210	1	395	2	N	-0-					-0-
11	0		385	-0-	385	1778	200	1	185	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

06	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	470	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	536	1	721	2	N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	490	1	894	2	N	-0-					-0-
09	0		1381	-0-	1381	1381	473	1	908	2	N	-0-					-0-
10	0		1219	-0-	1219	2600	386	1	833	2	N	-0-					-0-
11	0		1465	-0-	1465	4065	358	1	1107	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	0		1079	-0-	1079	1079	1079	2			Y	-0-					-0-
10	0		1142	-0-	1142	2221	1142	2			Y	-0-					-0-
11	0		1149	-0-	1149	3370	1149	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

06	2220	X	1360	-0-	-860	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1987	-0-	-834	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	0		2580	-0-	2580	2580	2580	2			Y	-0-					-0-
10	0		2583	-0-	2583	5163	2583	2			Y	-0-					-0-
11	0		2413	-0-	2413	7576	2413	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

06	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	223	1	22173	2	N	-0-					-0-
07	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	186	1	13299	2	N	-0-					-0-
09	0		18294	-0-	18294	18294	18294	2			N	-0-					-0-
10	0		17411	-0-	17411	35705	78	1	17333	2	N	-0-					-0-
11	0		16096	-0-	16096	51801	16096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	0		2161	-0-	2161	2161	2161	2			N	-0-					-0-
10	0		2052	-0-	2052	4213	2052	2			N	-0-					-0-
11	0		1361	-0-	1361	5574	1361	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	0		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					-0-
10	0		593	-0-	593	1177	593	2			Y	-0-					-0-
11	0		569	-0-	569	1746	569	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	0		1118	-0-	1118	1118	1118	2			Y	-0-					-0-
10	0		395	-0-	395	1513	395	2			Y	-0-					-0-
11	0		2372	-0-	2372	3885	2372	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

06	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	0		2518	-0-	2518	2518	2518	2			N	-0-					-0-
10	0		2485	-0-	2485	5003	2485	2			N	-0-					-0-
11	0		2505	-0-	2505	7508	2505	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

06	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	0		1960	-0-	1960	1960	1960	2			N	-0-					-0-
10	0		2076	-0-	2076	4036	2076	2			N	-0-					-0-
11	0		1978	-0-	1978	6014	1978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 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
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	0		1417	-0-	1417	1417	1417	2			Y	-0-					-0-
10	0		1481	-0-	1481	2898	1481	2			Y	-0-					-0-
11	0		1418	-0-	1418	4316	1418	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 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
06	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
09	0		1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-					-0-
10	0		1147	-0-	1147	2422	1147	2			Y	-0-					-0-
11	0		1100	-0-	1100	3522	1100	2			Y	-0-					-0-

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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	0		587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-
10	0		692	-0-	692	1279	692	2			N	-0-					-0-
11	0		500	-0-	500	1779	500	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 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
06	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4143	-0-	-73	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	0		3999	-0-	3999	3999	3999	2			Y	-0-					-0-
10	0		4052	-0-	4052	8051	4052	2			Y	-0-					-0-
11	0		3985	-0-	3985	12036	3985	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1227	-0-	-393	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	0		977	-0-	977	977	977	2			N	-0-					-0-
10	0		967	-0-	967	1944	967	2			N	-0-					-0-
11	0		901	-0-	901	2845	901	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2749	-0-	-103	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	0		2628	-0-	2628	2628	2628	2			N	-0-					-0-
10	0		2781	-0-	2781	5409	2781	2			N	-0-					-0-
11	0		2543	-0-	2543	7952	2543	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	0		220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					-0-
10	0		233	-0-	233	453	233	2			N	-0-					-0-
11	0		111	-0-	111	564	111	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 #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	0		1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-					-0-
10	0		1895	-0-	1895	3723	1895	2			N	-0-					-0-
11	0		1710	-0-	1710	5433	1710	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
09	0		3270	-0-	3270	3270	3270	2			N	-0-					-0-
10	0		3260	-0-	3260	6530	3260	2			N	-0-					-0-
11	0		3006	-0-	3006	9536	3006	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4129	-0-	-251	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	0		4197	-0-	4197	4197	4197	2			N	-0-					-0-
10	0		4176	-0-	4176	8373	4176	2			N	-0-					-0-
11	0		4035	-0-	4035	12408	4035	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
06	2730	N	2480	-0-	-250	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
09	0		2858	-0-	2858	2858	2858	2			Y	-0-					-0-
10	0		2960	-0-	2960	5818	2960	2			Y	-0-					-0-
11	0		2691	-0-	2691	8509	2691	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
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	0		3433	-0-	3433	3433	3433	2			N	-0-					-0-
10	0		3579	-0-	3579	7012	3579	2			N	-0-					-0-
11	0		3327	-0-	3327	10339	3327	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
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
09	0		1143	-0-	1143	1143	1143	2			Y	-0-					-0-
10	0		1209	-0-	1209	2352	1209	2			Y	-0-					-0-
11	0		1134	-0-	1134	3486	1134	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
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
09	0		1014	-0-	1014	1014	1014	2			Y	-0-					-0-
10	0		1057	-0-	1057	2071	1057	2			Y	-0-					-0-
11	0		991	-0-	991	3062	991	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3522	2	59	9	Y	54	31	1			41
07	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	3018	2	12	9	Y	11	1	1			51
08	3348	X	2510	-0-	-838	-0-	2474	2	36	9	Y	33	49	1			35
09	0		2238	-0-	2238	2238	2205	2	33	9	Y	30	1	1			64
10	0		2454	-0-	2454	4692	353	1	2078	2	Y	21	46	1			39
							23	9									
11	0		2445	-0-	2445	7137	342	1	2071	2	Y	29	36	1			32
							32	9									

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
06	83220	X	83220	-0-	-0-	-0-	83220	2			N	-0-					-0-
07	73846	X	73846	-0-	-0-	-0-	73846	2			N	-0-					-0-
08	65670	X	65670	-0-	-0-	-0-	65670	2			N	-0-					-0-
09	0		57721	-0-	57721	57721	57721	2			N	-0-					-0-
10	0		56089	-0-	56089	113810	56089	2			N	-0-					-0-
11	0		50622	-0-	50622	164432	50622	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	0		1425	-0-	1425	1425	1425	2			N	-0-					-0-
10	0		1540	-0-	1540	2965	1540	2			N	-0-					-0-
11	0		1479	-0-	1479	4444	1479	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
06	2400	X	633	-0-	-1767	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3137	2	69	9	Y	63	61	1			2
09	0		2940	-0-	2940	2940	2931	2	9	9	Y	8	2	1			8
10	0		2964	-0-	2964	5904	375	1	2588	2	Y	1					9
							1	9									
11	0		2524	-0-	2524	8428	363	1	2161	2	Y	-0-					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
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1521	2	50	9	Y	45					69
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	Y	5	70	1			4
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1519	2	21	9	Y	19	3	1			20
09	0		1486	-0-	1486	1486	1486	2			Y	-0-					20
10	0		1548	-0-	1548	3034	1529	2	19	9	Y	17					37
11	0		1489	-0-	1489	4523	1442	2	47	9	Y	43					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4964	-0-	-337	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	0		4838	-0-	4838	4838	4838	2			N	-0-					-0-
10	0		4495	-0-	4495	9333	4495	2			N	-0-					-0-
11	0		4889	-0-	4889	14222	4889	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

06	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	0		3273	-0-	3273	3273	3273	2			N	-0-					-0-
10	0		2903	-0-	2903	6176	2903	2			N	-0-					-0-
11	0		2755	-0-	2755	8931	2755	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

06	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	24697	2			Y	-0-					-0-
07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			Y	-0-					-0-
08	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20226	2			Y	-0-					-0-
09	0		17992	-0-	17992	17992	17992	2			Y	-0-					-0-
10	0		16905	-0-	16905	34897	16905	2			Y	-0-					-0-
11	0		15290	-0-	15290	50187	15290	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	0		1000	-0-	1000	1000	1000	2			N	-0-					-0-
10	0		766	-0-	766	1766	766	2			N	-0-					-0-
11	0		724	-0-	724	2490	724	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

06	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	23435	2			Y	-0-					-0-
07	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	33660	2			Y	-0-					-0-
08	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	27298	2			Y	-0-					-0-
09	0		24133	-0-	24133	24133	24133	2			Y	-0-					-0-
10	0		22510	-0-	22510	46643	22510	2			Y	-0-					-0-
11	0		19378	-0-	19378	66021	19378	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

06	6660	X	6317	-0-	-343	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6240	-0-	-580	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5801	-0-	-988	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	0		6307	-0-	6307	6307	6307	2			N	-0-					-0-
10	0		6694	-0-	6694	13001	6694	2			N	-0-					-0-
11	0		6391	-0-	6391	19392	6391	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

06	2730	X	2116	-0-	-614	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1531	-0-	-1290	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	0		3258	-0-	3258	3258	3258	2			N	-0-					-0-
10	0		3039	-0-	3039	6297	3039	2			N	-0-					-0-
11	0		2742	-0-	2742	9039	2742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1184	-0-	-1126	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
07	2418	N	139	-0-	-2279	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
09	0		1855	-0-	1855	1855	1855	2			N	-0-			-0-
10	0		3081	-0-	3081	4936	3081	2			N	-0-			-0-
11	0		2660	-0-	2660	7596	2660	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-			-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
09	0		1565	-0-	1565	1565	1565	2			N	-0-			-0-
10	0		1541	-0-	1541	3106	1541	2			N	-0-			-0-
11	0		1376	-0-	1376	4482	1376	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	2569	2			Y	-0-			-0-
07	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2			Y	-0-			-0-
08	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
09	0		2797	-0-	2797	2797	2797	2			Y	-0-			-0-
10	0		2895	-0-	2895	5692	2895	2			Y	-0-			-0-
11	0		2763	-0-	2763	8455	2763	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-			-0-
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
09	0		2354	-0-	2354	2354	2354	2			Y	-0-			-0-
10	0		2553	-0-	2553	4907	2553	2			Y	-0-			-0-
11	0		2589	-0-	2589	7496	2589	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
09	0		1177	-0-	1177	1177	1177	2			Y	-0-			-0-
10	0		1248	-0-	1248	2425	1248	2			Y	-0-			-0-
11	0		1100	-0-	1100	3525	1100	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-			-0-
07	8804	X	8388	-0-	-416	-0-	8388	2			Y	-0-			-0-
08	8773	X	6987	-0-	-1786	-0-	6987	2			Y	-0-			-0-
09	0		8246	-0-	8246	8246	8246	2			Y	-0-			-0-
10	0		10823	-0-	10823	19069	10823	2			Y	-0-			-0-
11	0		10075	-0-	10075	29144	10075	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	660	1	2139	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3173	-0-	73	73	682	1	2491	2	Y	-0-			-0-
08	2648	N	2575	-0-	-73	-0-	682	1	1893	2	Y	-0-			-0-
09	0		1966	-0-	1966	1966	660	1	1306	2	Y	-0-			-0-
10	0		2578	-0-	2578	4544	557	1	2021	2	Y	-0-			-0-
11	0		1528	-0-	1528	6072	539	1	989	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
09	0		2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-					-0-
10	0		2245	-0-	2245	4427	2245	2			Y	-0-					-0-
11	0		2085	-0-	2085	6512	2085	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					40
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					40
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					40
09	0		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					40
10	0		271	-0-	271	566	271	2			Y	-0-					40
11	0		243	-0-	243	809	243	2			Y	-0-					40

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	152	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	157	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	145	1	5147	2	N	-0-					-0-
09	0		4870	-0-	4870	4870	152	1	4718	2	N	-0-					-0-
10	0		4926	-0-	4926	9796	4926	2			N	-0-					-0-
11	0		4718	-0-	4718	14514	4718	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	420	-0-	-750	-0-	409	2	11	9	Y	10					20
07	1519	N	362	-0-	-1157	-0-	362	2			Y	-0-					20
08	961	N	288	-0-	-673	-0-	288	2			Y	-0-					20
09	0		301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					20
10	0		239	-0-	239	540	239	2			Y	-0-					20
11	0		230	-0-	230	770	230	2			Y	-0-					20

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	703	-0-	-557	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	0		1203	-0-	1203	1203	1203	2			N	-0-					-0-
10	0		1235	-0-	1235	2438	1235	2			N	-0-					-0-
11	0		1296	-0-	1296	3734	1296	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
09	0		8339	-0-	8339	8339	8339	2			N	-0-					-0-
10	0		8586	-0-	8586	16925	8586	2			N	-0-					-0-
11	0		8122	-0-	8122	25047	8122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
09	0		3665	-0-	3665	3665	3665	2			Y	-0-					-0-
10	0		3984	-0-	3984	7649	3984	2			Y	-0-					-0-
11	0		3795	-0-	3795	11444	3747	2	48	9	Y	44	43	1			1

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	Y	12					12
09	0		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					12
10	0		22	-0-	22	70	22	2			Y	-0-					12
11	0		15	-0-	15	85	15	2			Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	0		3184	-0-	3184	3184	3184	2			N	-0-					-0-
10	0		3271	-0-	3271	6455	3271	2			N	-0-					-0-
11	0		2814	-0-	2814	9269	2814	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	0		1421	-0-	1421	1421	1421	2			Y	-0-					-0-
10	0		1489	-0-	1489	2910	1489	2			Y	-0-					-0-
11	0		1464	-0-	1464	4374	1464	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	0		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					-0-
10	0		120	-0-	120	251	120	2			N	-0-					-0-
11	0		107	-0-	107	358	107	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
09	0		2715	-0-	2715	2715	2715	2			Y	-0-					-0-
10	0		2756	-0-	2756	5471	2756	2			Y	-0-					-0-
11	0		2664	-0-	2664	8135	2664	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7811	-0-	-1024	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	0		7399	-0-	7399	7399	7399	2			N	-0-					-0-
10	0		7535	-0-	7535	14934	7535	2			N	-0-					-0-
11	0		7174	-0-	7174	22108	7174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
09	0		3422	-0-	3422	3422	3422	2			Y	-0-					-0-
10	0		3499	-0-	3499	6921	3499	2			Y	-0-					-0-
11	0		3321	-0-	3321	10242	3321	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3549	-0-	-531	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	0		3469	-0-	3469	3469	3469	2			N	-0-					-0-
10	0		3576	-0-	3576	7045	3576	2			N	-0-					-0-
11	0		3771	-0-	3771	10816	3771	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	0		3641	-0-	3641	3641	3641	2			N	-0-					-0-
10	0		3795	-0-	3795	7436	3795	2			N	-0-					-0-
11	0		3720	-0-	3720	11156	3720	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 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
06	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	258	1	24524	2	Y	-0-					-0-
07	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	267	1	21331	2	Y	-0-					-0-
08	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	267	1	18827	2	Y	-0-					-0-
09	0		16437	-0-	16437	16437	258	1	16179	2	Y	-0-					-0-
10	0		17613	-0-	17613	34050	17613	2			Y	-0-					-0-
11	0		16888	-0-	16888	50938	16888	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10578	-0-	-1152	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9872	-0-	-1629	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10211	-0-	-1290	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
09	0		9295	-0-	9295	9295	9295	2			N	-0-					-0-
10	0		9422	-0-	9422	18717	9422	2			N	-0-					-0-
11	0		9437	-0-	9437	28154	9437	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
09	0		3980	-0-	3980	3980	3980	2			N	-0-					-0-
10	0		4106	-0-	4106	8086	4106	2			N	-0-					-0-
11	0		3797	-0-	3797	11883	3797	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	18	-0-	-416	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5363	2	360	9	Y	327	310	1			17
09	2623	N	-0-	-0-	-2623	-0-					Y	-0-	8	1			9
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					9
*11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	437	2	84	9	Y	76	74	1			4
07	992	N	426	-0-	-566	-0-	354	2	72	9	Y	65	42	1			27
08	3100	N	10143	-0-	7043	7043	9413	2	730	9	Y	664	648	1			43
09	0		20374	-0-	20374	27417	19332	2	1042	9	Y	947	815	1			175
10	0		5277	-0-	5277	32694	5005	2	272	9	Y	247	184	1			238
11	0		2780	-0-	2780	35474	2772	2	8	9	Y	7					245

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
06	1140	N	255	-0-	-885	-0-	255	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	11	10	1			1
08	961	N	693	-0-	-268	-0-	686	2	7	9	Y	6					7
09	0		442	-0-	442	442	392	2	50	9	Y	45	44	1			8
10	0		148	-0-	148	590	141	2	7	9	Y	6	1	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	590					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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					8
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					8
08	837	N	299	-0-	-538	-0-	299	2			Y	-0-					8
09	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					8
10	0		10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	22					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
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	385	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3305	-0-	205	205	430	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3272	X	3067	-0-	-205	-0-	435	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	0		3483	-0-	3483	3483	456	1	3027	2	N	-0-					-0-
10	0		3117	-0-	3117	6600	600	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	0		2657	-0-	2657	9257	584	1	2073	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
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	0		3644	-0-	3644	3644	3644	2			N	-0-					-0-
10	0		3684	-0-	3684	7328	3684	2			N	-0-					-0-
11	0		3247	-0-	3247	10575	3247	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
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	0		3899	-0-	3899	3899	3899	2			N	-0-					-0-
10	0		4084	-0-	4084	7983	4084	2			N	-0-					-0-
11	0		4196	-0-	4196	12179	4196	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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	Y	2	37	1			6
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-	2	1			4
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					4
09	0		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					4
10	0		1065	-0-	1065	1163	1064	2	1	9	Y	1					5
11	0		911	-0-	911	2074	911	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	0		3460	-0-	3460	3460	3460	2			N	-0-					-0-
10	0		3817	-0-	3817	7277	3817	2			N	-0-					-0-
11	0		3645	-0-	3645	10922	3645	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22530	X	21538	-0-	-992	-0-	21538	2			Y	-0-					131
07	23281	X	21926	-0-	-1355	-0-	21858	2	68	9	Y	62	147	1			46
08	23281	X	21311	-0-	-1970	-0-	21311	2			Y	-0-	6	1			40
09	0		20332	-0-	20332	20332	20332	2			Y	-0-					40
10	0		20386	-0-	20386	40718	20358	2	28	9	Y	25	60	1			5
*11	60050	X	19332	-0-	-40718	-0-	19332	2			Y	-0-	4	1			1

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
09	0		10387	-0-	10387	10387	10387	2			N	-0-					-0-
10	0		10410	-0-	10410	20797	10410	2			N	-0-					-0-
11	0		9494	-0-	9494	30291	9494	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	0		2345	-0-	2345	2345	2345	2			N	-0-					-0-
10	0		2312	-0-	2312	4657	2312	2			N	-0-					-0-
11	0		2188	-0-	2188	6845	2188	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 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
06	3000	N	12462	-0-	9462	26756	12462	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	10785	-0-	-26756	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
08	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	0		7533	-0-	7533	7533	7533	2			N	-0-					-0-
10	0		8726	-0-	8726	16259	8726	2			N	-0-					-0-
11	0		7630	-0-	7630	23889	7630	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	0		751	-0-	751	751	751	2			N	-0-					-0-
10	0		1107	-0-	1107	1858	1107	2			N	-0-					-0-
11	0		1039	-0-	1039	2897	1039	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	0		1857	-0-	1857	1857	1857	2			N	-0-					-0-
10	0		1800	-0-	1800	3657	1800	2			N	-0-					-0-
11	0		1774	-0-	1774	5431	1774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
09	0		1032	-0-	1032	1032	1032	2			Y	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	1754	722	2			Y	-0-					-0-
11	0		704	-0-	704	2458	704	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2015	-0-	-620	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	0		2330	-0-	2330	2330	2330	2			N	-0-					-0-
10	0		2256	-0-	2256	4586	2256	2			N	-0-					-0-
11	0		2139	-0-	2139	6725	2139	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
06	2370	N	2151	-0-	-219	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
09	0		2355	-0-	2355	2355	2355	2			Y	-0-					-0-
10	0		2455	-0-	2455	4810	2455	2			Y	-0-					-0-
11	0		2347	-0-	2347	7157	2347	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
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	0		837	-0-	837	837	837	2			N	-0-					-0-
10	0		880	-0-	880	1717	880	2			N	-0-					-0-
11	0		810	-0-	810	2527	810	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
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	783	2	45	9	Y	41	49	1			2
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	0		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
10	0		770	-0-	770	1325	770	2			Y	-0-					-0-
11	0		798	-0-	798	2123	798	2			Y	-0-					-0-

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					5
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			Y	-0-					5
08	1147	N	643	-0-	-504	-0-	643	2			Y	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	0		791	-0-	791	791	791	2			N	-0-					-0-
10	0		733	-0-	733	1524	733	2			N	-0-					-0-
11	0		693	-0-	693	2217	693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	2	9	9	Y	8	12	1			1
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	0		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	264	15	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-

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
06	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	0		1035	-0-	1035	1035	1035	2			N	-0-					-0-
10	0		1132	-0-	1132	2167	1132	2			N	-0-					-0-
11	0		1133	-0-	1133	3300	1133	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
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	0		1042	-0-	1042	1042	1042	2			N	-0-					-0-
10	0		1059	-0-	1059	2101	1059	2			N	-0-					-0-
11	0		1073	-0-	1073	3174	1073	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
06	1749	N	1708	-0-	-41	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	974	-0-	-1444	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	679	-0-	-2266	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	0		479	-0-	479	479	479	2			N	-0-					-0-
10	0		652	-0-	652	1131	375	1	277	2	N	-0-					-0-
11	0		483	-0-	483	1614	483	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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					3
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					3
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					3
09	0		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					3
10	0		599	-0-	599	1191	599	2			Y	-0-					3
11	0		523	-0-	523	1714	523	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
06	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	5526	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	5890	X	5882	-0-	-8	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
*10	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
*11	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	5601	2	20	9	Y	18	18	1			-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
06	8198	X	4010	-0-	-4188	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
09	0		3452	-0-	3452	3452	3452	2			N	-0-					-0-
10	0		3400	-0-	3400	6852	3400	2			N	-0-					-0-
11	0		2761	-0-	2761	9613	2761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
09	0		1125	-0-	1125	1125	1125	2			Y	-0-					-0-
10	0		1113	-0-	1113	2238	1113	2			Y	-0-					-0-
11	0		982	-0-	982	3220	982	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
09	0		2405	-0-	2405	2405	2405	2			Y	-0-					-0-
10	0		2569	-0-	2569	4974	2569	2			Y	-0-					-0-
11	0		2414	-0-	2414	7388	2414	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	16909	-0-	-251	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	17544	-0-	-95	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	17466	-0-	-266	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
09	0		16682	-0-	16682	16682	16682	2			N	-0-					-0-
10	0		16959	-0-	16959	33641	16959	2			N	-0-					-0-
11	0		16194	-0-	16194	49835	16194	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			Y	-0-					17
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					17
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	Y	5					22
09	0		1223	-0-	1223	1223	1223	2			Y	-0-					22
10	0		1211	-0-	1211	2434	1210	2	1	9	Y	1					23
11	0		1241	-0-	1241	3675	1222	2	19	9	Y	17					40

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	0		2986	-0-	2986	2986	2986	2			N	-0-					-0-
10	0		2827	-0-	2827	5813	2827	2			N	-0-					-0-
11	0		2595	-0-	2595	8408	2595	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6958	-0-	-272	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5844	-0-	-1627	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	0		6049	-0-	6049	6049	6049	2			N	-0-					-0-
10	0		6249	-0-	6249	12298	6249	2			N	-0-					-0-
11	0		6120	-0-	6120	18418	6120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	0		2574	-0-	2574	2574	2574	2			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	5548	267	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	0		2700	-0-	2700	8248	258	1	2442	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	267	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	267	1	5232	2	N	-0-					-0-
09	0		5751	-0-	5751	5751	258	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	0		6216	-0-	6216	11967	1395	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	0		4240	-0-	4240	16207	4240	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
06	15060	X	14254	-0-	-806	-0-	14254	2			Y	-0-					-0-
07	15562	X	14250	-0-	-1312	-0-	14250	2			Y	-0-					-0-
08	15562	X	13884	-0-	-1678	-0-	13884	2			Y	-0-					-0-
09	0		13205	-0-	13205	13205	13205	2			Y	-0-					-0-
10	0		13440	-0-	13440	26645	13440	2			Y	-0-					-0-
11	0		12751	-0-	12751	39396	12751	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
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	0		2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-					-0-
10	0		1659	-0-	1659	3888	1659	2			N	-0-					-0-
11	0		1411	-0-	1411	5299	1411	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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	0		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
10	0		571	-0-	571	1022	571	2			Y	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	1603	581	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	0		4498	-0-	4498	4498	4498	2			N	-0-					-0-
10	0		4634	-0-	4634	9132	4634	2			N	-0-					-0-
11	0		4552	-0-	4552	13684	4552	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	714	1	869	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	712	1	843	2	Y	13					19
							14	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	753	1	857	2	Y	3					22
							3	9									
09	0		1489	-0-	1489	1489	729	1	716	2	Y	40	61	1			1
							44	9									
10	0		1468	-0-	1468	2957	755	1	713	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		1730	-0-	1730	4687	731	1	999	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	0		2071	-0-	2071	2071	2071	2			N	-0-					-0-
10	0		2155	-0-	2155	4226	2155	2			N	-0-					-0-
11	0		2085	-0-	2085	6311	2085	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2400	-0-	-210	-0-	269	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	279	1	2240	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	1720	-0-	-791	-0-	249	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	0		2505	-0-	2505	2505	264	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	0		3830	-0-	3830	6335	1395	1	2435	2	N	-0-					-0-
11	0		2184	-0-	2184	8519	2184	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2692	-0-	-848	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3095	-0-	-563	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	0		3057	-0-	3057	3057	3057	2			Y	-0-					-0-
10	0		3159	-0-	3159	6216	3159	2			Y	-0-					-0-
11	0		2944	-0-	2944	9160	2944	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 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
06	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	0		1383	-0-	1383	1383	1383	2			N	-0-					-0-
10	0		1281	-0-	1281	2664	1281	2			N	-0-					-0-
11	0		1260	-0-	1260	3924	1260	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
06	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9602	-0-	-8	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
09	0		8922	-0-	8922	8922	8922	2			N	-0-					-0-
10	0		8838	-0-	8838	17760	8838	2			N	-0-					-0-
11	0		9107	-0-	9107	26867	9107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	0		3076	-0-	3076	3076	3076	2			N	-0-					-0-
10	0		2638	-0-	2638	5714	2638	2			N	-0-					-0-
11	0		1778	-0-	1778	7492	1778	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 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
06	8640	X	7701	-0-	-939	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8176	-0-	-473	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8190	-0-	-459	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
09	0		7918	-0-	7918	7918	7918	2			N	-0-					-0-
10	0		7599	-0-	7599	15517	7599	2			N	-0-					-0-
11	0		7559	-0-	7559	23076	7559	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	548	-0-	-599	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	0		620	-0-	620	620	620	2			N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	1327	707	2			N	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	1628	301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
09	0		3107	-0-	3107	3107	3107	2			N	-0-					-0-
10	0		3211	-0-	3211	6318	3211	2			N	-0-					-0-
11	0		2906	-0-	2906	9224	2906	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5547	-0-	-95	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	0		4904	-0-	4904	4904	4904	2			N	-0-					-0-
10	0		5961	-0-	5961	10865	5961	2			N	-0-					-0-
11	0		5546	-0-	5546	16411	5546	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
06	990	N	226	-0-	-764	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	961	N	196	-0-	-765	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	682	N	223	-0-	-459	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	0		516	-0-	516	516	516	2			N	-0-					-0-
10	0		697	-0-	697	1213	697	2			N	-0-					-0-
11	0		726	-0-	726	1939	726	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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					-0-
10	0		352	-0-	352	694	352	2			Y	-0-					-0-
11	0		333	-0-	333	1027	333	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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
09	0		938	-0-	938	938	938	2			Y	-0-					-0-
10	0		969	-0-	969	1907	969	2			Y	-0-					-0-
11	0		921	-0-	921	2828	921	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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	Y	3					3
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					3
09	0		740	-0-	740	740	708	2	32	9	Y	29	15	1			17
10	0		449	-0-	449	1189	449	2			Y	-0-					17
11	0		427	-0-	427	1616	427	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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
09	0		1203	-0-	1203	1203	1203	2			Y	-0-					-0-
10	0		1252	-0-	1252	2455	1252	2			Y	-0-					-0-
11	0		1127	-0-	1127	3582	1127	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
06	5280	X	5105	-0-	-175	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
09	0		4750	-0-	4750	4750	4750	2			N	-0-					-0-
10	0		4865	-0-	4865	9615	4865	2			N	-0-					-0-
11	0		4798	-0-	4798	14413	4798	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
06	3180	X	2993	-0-	-187	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	0		2831	-0-	2831	2831	2831	2			N	-0-					-0-
10	0		2933	-0-	2933	5764	2933	2			N	-0-					-0-
11	0		2677	-0-	2677	8441	2677	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
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	0		6612	-0-	6612	6612	6612	2			N	-0-					-0-
10	0		7499	-0-	7499	14111	7499	2			N	-0-					-0-
11	0		5975	-0-	5975	20086	5975	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	0		934	-0-	934	934	934	2			N	-0-					-0-
10	0		930	-0-	930	1864	930	2			N	-0-					-0-
11	0		874	-0-	874	2738	874	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4528	-0-	-842	-0-	4524	2	4	9	Y	4					32
07	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	4745	2			Y	-0-					32
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5840	2	3	9	Y	3					35
09	0		4491	-0-	4491	4491	4491	2			Y	-0-					35
10	0		6162	-0-	6162	10653	375	1	5787	2	Y	-0-					35
11	0		5719	-0-	5719	16372	363	1	5356	2	Y	-0-					35

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
09	0		3818	-0-	3818	3818	3818	2			Y	-0-					-0-
10	0		3823	-0-	3823	7641	3823	2			Y	-0-					-0-
11	0		3813	-0-	3813	11454	3813	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	0		1235	-0-	1235	1235	1235	2			N	-0-					-0-
10	0		1128	-0-	1128	2363	1128	2			N	-0-					-0-
11	0		1108	-0-	1108	3471	1108	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	0		7204	-0-	7204	7204	7204	2			N	-0-					-0-
10	0		6396	-0-	6396	13600	6396	2			N	-0-					-0-
11	0		4222	-0-	4222	17822	4222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3520	-0-	-560	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	0		2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					-0-
10	0		2788	-0-	2788	5701	2788	2			N	-0-					-0-
11	0		1640	-0-	1640	7341	1640	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3240	X	1495	-0-	-1745	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1831	-0-	-1517	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	0		4152	-0-	4152	4152	4152	2			N	-0-					-0-
10	0		4093	-0-	4093	8245	4093	2			N	-0-					-0-
11	0		3714	-0-	3714	11959	3714	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

06	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	875	-0-	-706	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	0		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
11	0		67	-0-	67	184	67	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
09	0		12330	-0-	12330	12330	12330	2			N	-0-					-0-
10	0		12800	-0-	12800	25130	12800	2			N	-0-					-0-
11	0		11896	-0-	11896	37026	11896	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

06	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	0		3855	-0-	3855	3855	3855	2			N	-0-					-0-
10	0		4022	-0-	4022	7877	4022	2			N	-0-					-0-
11	0		3716	-0-	3716	11593	3716	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

06	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	0		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
10	0		787	-0-	787	1494	787	2			Y	-0-					-0-
11	0		711	-0-	711	2205	711	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
09	0		1278	-0-	1278	1278	1278	2			Y	-0-					-0-
10	0		1465	-0-	1465	2743	1465	2			Y	-0-					-0-
11	0		1352	-0-	1352	4095	1352	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
06	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	0		1171	-0-	1171	1171	1171	2			N	-0-					-0-
10	0		1239	-0-	1239	2410	1239	2			N	-0-					-0-
11	0		1110	-0-	1110	3520	1110	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
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
09	0		3393	-0-	3393	3393	3393	2			Y	-0-					-0-
10	0		3515	-0-	3515	6908	3515	2			Y	-0-					-0-
11	0		3394	-0-	3394	10302	3394	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
06	2040	N	1541	-0-	-499	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
09	0		2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-					-0-
10	0		2608	-0-	2608	4991	2608	2			Y	-0-					-0-
11	0		2241	-0-	2241	7232	2241	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
06	2130	N	2008	-0-	-122	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1601	-0-	1601	1601	1601	2			Y	-0-					-0-
11	0		1929	-0-	1929	3530	1929	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
06	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2386	-0-	-373	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	0		2272	-0-	2272	2272	2272	2			Y	-0-					-0-
10	0		2742	-0-	2742	5014	372	1	2370	2	Y	-0-					-0-
11	0		2935	-0-	2935	7949	324	1	2611	2	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
09	0		1154	-0-	1154	1154	1154	2			Y	-0-					-0-
10	0		1660	-0-	1660	2814	1660	2			Y	-0-					-0-
11	0		1660	-0-	1660	4474	1660	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 #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	980	-0-	-400	-0-	980	2			Y	-0-					10
07	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			Y	-0-					10
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	Y	7					17
09	0		1375	-0-	1375	1375	1363	2	12	9	Y	11					28
10	0		1467	-0-	1467	2842	1467	2			Y	-0-					28
11	0		1497	-0-	1497	4339	1494	2	3	9	Y	3	30	1			1

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	Y	2					2
09	0		886	-0-	886	886	874	2	12	9	Y	11					13
10	0		971	-0-	971	1857	971	2			Y	-0-					13
11	0		882	-0-	882	2739	869	2	13	9	Y	12	25	1			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	0		855	-0-	855	855	855	2			Y	-0-					-0-
10	0		875	-0-	875	1730	875	2			Y	-0-					-0-
11	0		871	-0-	871	2601	843	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1545	2	33	9	Y	30	2	1			31
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	Y	6	36	1			1
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		1403	-0-	1403	1403	1348	2	55	9	Y	50	49	1			1
10	0		1741	-0-	1741	3144	375	1	1366	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		1727	-0-	1727	4871	363	1	1317	2	Y	43	40	1			3
							47	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	6938	-0-	-112	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
09	0		6725	-0-	6725	6725	6725	2			N	-0-					-0-
10	0		6956	-0-	6956	13681	6956	2			N	-0-					-0-
11	0		6848	-0-	6848	20529	6848	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					8
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					8
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					8
09	0		474	-0-	474	474	474	2			Y	-0-					8
10	0		496	-0-	496	970	496	2			Y	-0-					8
11	0		480	-0-	480	1450	480	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	2884	-0-	-30	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
08	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
09	0		2931	-0-	2931	2931	2931	2			Y	-0-					-0-
10	0		2976	-0-	2976	5907	2976	2			Y	-0-					-0-
11	0		2780	-0-	2780	8687	2780	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
06	3000	N	3289	-0-	289	289	330	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3533	-0-	433	722	341	1	3192	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3481	-0-	381	1103	341	1	3140	2	Y	-0-					-0-
09	0		4379	-0-	4379	5482	330	1	4049	2	Y	-0-					-0-
10	0		2663	-0-	2663	8145	267	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	0		2509	-0-	2509	10654	258	1	2251	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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					7
07	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					7
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					7
09	0		851	-0-	851	851	851	2			Y	-0-					7
10	0		892	-0-	892	1743	892	2			Y	-0-					7
11	0		445	-0-	445	2188	445	2			Y	-0-					7

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		9644	-0-	9644	10044	9644	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	0		715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					-0-
10	0		718	-0-	718	1433	718	2			N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	2085	652	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
06	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	0		1444	-0-	1444	1444	1444	2			N	-0-					-0-
10	0		1492	-0-	1492	2936	1492	2			N	-0-					-0-
11	0		1527	-0-	1527	4463	1527	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
06	3000	N	6904	-0-	3904	7731	6904	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	7499	-0-	4399	12130	7499	2			Y	-0-					-0-
08	18039	X	5909	-0-	-12130	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
09	0		6592	-0-	6592	6592	6592	2			Y	-0-					-0-
10	0		6130	-0-	6130	12722	6130	2			Y	-0-					-0-
11	0		6235	-0-	6235	18957	6235	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 #: 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
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					24
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					24
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	Y	1	19	1			6
09	0		1594	-0-	1594	1594	1594	2			Y	-0-	1	1			5
10	0		1666	-0-	1666	3260	1666	2			Y	-0-					5
11	0		1546	-0-	1546	4806	1522	2	24	9	Y	22	22	1			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
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	330	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	341	1	3349	2	N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	341	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	0		3347	-0-	3347	3347	330	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	0		2981	-0-	2981	6328	2981	2			N	-0-					-0-
11	0		2642	-0-	2642	8970	2642	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
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	660	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	666	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	668	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	0		2344	-0-	2344	2344	660	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	0		2254	-0-	2254	4598	557	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	0		2207	-0-	2207	6805	539	1	1668	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
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3195	2	10	9	Y	9					12
07	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			Y	-0-					12
08	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3090	2	1	9	Y	1					13
09	0		3070	-0-	3070	3070	3070	2			Y	-0-					13
10	0		3204	-0-	3204	6274	3200	2	4	9	Y	4					17
11	0		2996	-0-	2996	9270	2974	2	22	9	Y	20	33	1			4

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
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	0		984	-0-	984	984	984	2			N	-0-					-0-
10	0		1001	-0-	1001	1985	1001	2			N	-0-					-0-
11	0		935	-0-	935	2920	935	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
06	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	0		2912	-0-	2912	2912	2912	2			N	-0-					-0-
10	0		3062	-0-	3062	5974	3062	2			N	-0-					-0-
11	0		2900	-0-	2900	8874	2900	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
06	2730	N	2715	-0-	-15	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
09	0		2495	-0-	2495	2495	2495	2			Y	-0-					-0-
10	0		2609	-0-	2609	5104	2609	2			Y	-0-					-0-
11	0		2586	-0-	2586	7690	2586	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
06	3000	N	3125	-0-	125	1449	348	1	2777	2	Y	-0-					-0-
07	4830	X	3381	-0-	-1449	-0-	360	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	360	1	2489	2	Y	-0-					-0-
09	0		4825	-0-	4825	4825	348	1	4477	2	Y	-0-					-0-
10	0		5292	-0-	5292	10117	375	1	4917	2	Y	-0-					-0-
11	0		4163	-0-	4163	14280	363	1	3800	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
06	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	0		1736	-0-	1736	1736	1736	2			N	-0-					-0-
10	0		1634	-0-	1634	3370	1634	2			N	-0-					-0-
11	0		1683	-0-	1683	5053	1683	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
06	22470	X	16835	-0-	-5635	-0-	16835	2			Y	-0-					5
07	23219	X	16655	-0-	-6564	-0-	16655	2			Y	-0-					5
08	23219	X	15945	-0-	-7274	-0-	15945	2			Y	-0-					5
09	22140	X	14594	-0-	-7546	-0-	14594	2			Y	-0-					5
*10	20119	X	14814	-0-	-5305	-0-	14814	2			Y	-0-					5
*11	16830	X	13889	-0-	-2941	-0-	13889	2			Y	-0-					5

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	0		1258	-0-	1258	1258	1258	2			N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	2540	1282	2			N	-0-					-0-
11	0		1232	-0-	1232	3772	1232	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
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
09	0		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
10	0		882	-0-	882	1675	882	2			Y	-0-					-0-
11	0		790	-0-	790	2465	790	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
06	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	330	1	36876	2	N	-0-					-0-
07	27747	X	27747	-0-	-0-	-0-	341	1	27406	2	N	-0-					-0-
08	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	341	1	31866	2	N	-0-					-0-
09	0		27312	-0-	27312	27312	330	1	26982	2	N	-0-					-0-
10	0		13138	-0-	13138	40450	13138	2			N	-0-					-0-
11	0		22422	-0-	22422	62872	22422	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
06	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	11497	-0-	-252	-0-	11497	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	11530	-0-	-219	-0-	11530	2			Y	-0-					-0-
09	0		11181	-0-	11181	11181	11181	2			Y	-0-					-0-
10	0		10879	-0-	10879	22060	10879	2			Y	-0-					-0-
11	0		10667	-0-	10667	32727	10667	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
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
09	0		4543	-0-	4543	4543	4543	2			Y	-0-					-0-
10	0		4432	-0-	4432	8975	4432	2			Y	-0-					-0-
11	0		4274	-0-	4274	13249	4274	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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	0		1715	-0-	1715	1715	1715	2			N	-0-					-0-
10	0		2093	-0-	2093	3808	2093	2			N	-0-					-0-
11	0		1920	-0-	1920	5728	1920	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
06	4200	X	3103	-0-	-1097	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3462	-0-	-878	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	0		3322	-0-	3322	3322	3322	2			N	-0-					-0-
10	0		4551	-0-	4551	7873	4551	2			N	-0-					-0-
11	0		3996	-0-	3996	11869	3996	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
06	13200	X	13047	-0-	-153	-0-	13047	2			Y	-0-					-0-
07	13640	X	13134	-0-	-506	-0-	13134	2			Y	-0-					-0-
08	13640	X	13095	-0-	-545	-0-	13095	2			Y	-0-					-0-
09	0		12685	-0-	12685	12685	12685	2			Y	-0-					-0-
10	0		13113	-0-	13113	25798	13113	2			Y	-0-					-0-
11	0		12634	-0-	12634	38432	12634	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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	0		1620	-0-	1620	1625	1620	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
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
09	0		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					-0-
10	0		1516	-0-	1516	2808	1516	2			Y	-0-					-0-
11	0		1345	-0-	1345	4153	1321	2	24	9	Y	22	22	1			-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
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	0		295	-0-	295	295	295	2			N	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	585	290	2			N	-0-					-0-
11	0		296	-0-	296	881	296	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
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
09	0		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-
*10	7179	X	3482	-0-	-3697	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	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
06	13440	X	12439	-0-	-1001	-0-	12439	2			Y	-0-					-0-
07	13888	X	12598	-0-	-1290	-0-	12598	2			Y	-0-					-0-
08	13888	X	12233	-0-	-1655	-0-	12233	2			Y	-0-					-0-
09	0		11782	-0-	11782	11782	11745	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	0		12061	-0-	12061	23843	12061	2			Y	-0-					-0-
11	0		11443	-0-	11443	35286	11443	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
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	0		1060	-0-	1060	1060	1060	2			N	-0-					-0-
10	0		1131	-0-	1131	2191	1131	2			N	-0-					-0-
11	0		1089	-0-	1089	3280	1089	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
06	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	0		1247	-0-	1247	1247	1247	2			Y	-0-					-0-
10	0		1935	-0-	1935	3182	1935	2			Y	-0-					-0-
11	0		2180	-0-	2180	5362	2180	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
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
09	0		10647	-0-	10647	10647	10647	2			N	-0-					-0-
10	0		10782	-0-	10782	21429	10782	2			N	-0-					-0-
11	0		11241	-0-	11241	32670	11241	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
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
09	0		2119	-0-	2119	2119	2119	2			Y	-0-					-0-
10	0		2201	-0-	2201	4320	2201	2			Y	-0-					-0-
11	0		2036	-0-	2036	6356	2036	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
06	3030	X	2702	-0-	-328	-0-	690	1	1821	2	N	174	174	1			119
							191	9									
07	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	718	1	2081	2	N	-0-					119
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	718	1	2543	2	N	-0-					119
09	0		2603	-0-	2603	2603	695	1	1908	2	N	-0-					119
10	0		2942	-0-	2942	5545	557	1	2385	2	N	-0-					119
11	0		3159	-0-	3159	8704	539	1	2556	2	N	58	177	1			-0-
							64	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	0		1425	-0-	1425	1425	1425	2			N	-0-					-0-
10	0		1563	-0-	1563	2988	1563	2			N	-0-					-0-
11	0		1466	-0-	1466	4454	1466	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
09	0		4012	-0-	4012	4012	4012	2			Y	-0-					-0-
10	0		4045	-0-	4045	8057	4045	2			Y	-0-					-0-
11	0		3910	-0-	3910	11967	3910	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-					12
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					12
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	Y	9	9	1			12
09	0		873	-0-	873	873	871	2	2	9	Y	2	12	1			2
10	0		938	-0-	938	1811	938	2			Y	-0-					2
11	0		873	-0-	873	2684	873	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					10
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					10
09	0		177	-0-	177	177	175	2	2	9	Y	2					12
10	0		304	-0-	304	481	304	2			Y	-0-					12
11	0		475	-0-	475	956	475	2			Y	-0-					12

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	0		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					-0-
10	0		833	-0-	833	1643	833	2			Y	-0-					-0-
11	0		1083	-0-	1083	2726	1083	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
06	13410	X	12401	-0-	-1009	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12856	-0-	-846	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12851	-0-	-634	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	0		12516	-0-	12516	12516	12516	2			N	-0-					-0-
10	0		12927	-0-	12927	25443	12927	2			N	-0-					-0-
11	0		12379	-0-	12379	37822	12379	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
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	690	1	4101	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	713	1	3751	2	Y	-0-					-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	713	1	3525	2	Y	-0-					-0-
09	0		4220	-0-	4220	4220	690	1	3530	2	Y	-0-					-0-
10	0		3438	-0-	3438	7658	3438	2			Y	-0-					-0-
11	0		3930	-0-	3930	11588	3930	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
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	0		1019	-0-	1019	1019	1019	2			N	-0-					-0-
10	0		1079	-0-	1079	2098	1079	2			N	-0-					-0-
11	0		1073	-0-	1073	3171	1073	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
06	7470	X	6880	-0-	-590	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6681	-0-	-821	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	0		6319	-0-	6319	6319	6319	2			N	-0-					-0-
10	0		5863	-0-	5863	12182	5863	2			N	-0-					-0-
11	0		6309	-0-	6309	18491	6309	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
06	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	0		2395	-0-	2395	2395	2395	2			N	-0-					-0-
10	0		2611	-0-	2611	5006	2611	2			N	-0-					-0-
11	0		2254	-0-	2254	7260	2254	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
06	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
09	0		3219	-0-	3219	3219	3219	2			N	-0-					-0-
10	0		3212	-0-	3212	6431	3212	2			N	-0-					-0-
11	0		3051	-0-	3051	9482	3051	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1889	-0-	1889	1889	1749	2	140	9	Y	127					127
11	14B2 EXT		17546	-0-	17546	19435	16442	2	1104	9	Y	1004	853	1			278

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
06	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	1681	2	14	9	Y	13	54	1			3
07	3100	N	17652	-0-	14552	14552	17579	2	73	9	Y	66	3	1			66
08	3100	N	15549	-0-	12449	27001	15455	2	94	9	Y	85	39	1			112
09	0		13345	-0-	13345	40346	13309	2	36	9	Y	33	1	1			144
10	0		11151	-0-	11151	51497	11097	2	54	9	Y	49	156	1			37
11	0		10168	-0-	10168	61665	10077	2	91	9	Y	83	11	1			109

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
09	0		1360	-0-	1360	1360	1360	2			Y	-0-					-0-
10	0		1310	-0-	1310	2670	1310	2			Y	-0-					-0-
11	0		1113	-0-	1113	3783	1113	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	729	1	4214	2	Y	-0-					20
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	753	1	4345	2	Y	44	42	1			22
							48	9									
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	753	1	4253	2	Y	-0-	2	1			20
09	0		5387	-0-	5387	5387	729	1	4658	2	Y	-0-					20
10	0		5551	-0-	5551	10938	755	1	4796	2	Y	-0-					20
11	0		4899	-0-	4899	15837	731	1	4168	2	Y	-0-					20

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			Y	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			Y	-0-					-0-
08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
09	0		7305	-0-	7305	7305	7305	2			Y	-0-					-0-
10	0		8189	-0-	8189	15494	8189	2			Y	-0-					-0-
11	0		7613	-0-	7613	23107	7613	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	0		1556	-0-	1556	1556	1556	2			N	-0-					-0-
10	0		1356	-0-	1356	2912	1356	2			N	-0-					-0-
11	0		1169	-0-	1169	4081	1169	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
09	0		1831	-0-	1831	1831	1831	2			Y	-0-					-0-
10	0		1966	-0-	1966	3797	1966	2			Y	-0-					-0-
11	0		1814	-0-	1814	5611	1814	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
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
09	0		1679	-0-	1679	1679	1679	2			Y	-0-					-0-
10	0		1744	-0-	1744	3423	1744	2			Y	-0-					-0-
11	0		1895	-0-	1895	5318	1895	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	0		1412	-0-	1412	1412	1412	2			N	-0-					-0-
10	0		2557	-0-	2557	3969	2557	2			N	-0-					-0-
11	0		6624	-0-	6624	10593	6624	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
09	0		4247	-0-	4247	4247	4247	2			Y	-0-					-0-
10	0		5348	-0-	5348	9595	5348	2			Y	-0-					-0-
11	0		4711	-0-	4711	14306	4711	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					20
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			Y	-0-					20
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					20
09	0		1202	-0-	1202	1202	1154	2	48	9	Y	44					64
10	0		1212	-0-	1212	2414	1212	2			Y	-0-					64
11	0		1144	-0-	1144	3558	1143	2	1	9	Y	1					65

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
09	0		996	-0-	996	996	996	2			Y	-0-					-0-
10	0		1942	-0-	1942	2938	1942	2			Y	-0-					-0-
11	0		1587	-0-	1587	4525	1587	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
06	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
09	0		4635	-0-	4635	4635	4635	2			Y	-0-					-0-
10	0		4891	-0-	4891	9526	4891	2			Y	-0-					-0-
11	0		4522	-0-	4522	14048	4522	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
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2664	2	22	9	Y	20					44
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-	15	1			29
08	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	2			Y	-0-	1	1			28
09	0		3172	-0-	3172	3325	3172	2			Y	-0-					28
10	0		2901	-0-	2901	6226	375	1	2526	2	Y	-0-					28
11	0		2814	-0-	2814	9040	363	1	2451	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
06	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	0		3786	-0-	3786	3786	3786	2			N	-0-					-0-
10	0		3890	-0-	3890	7676	3890	2			N	-0-					-0-
11	0		3690	-0-	3690	11366	3690	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
06	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	870	1	2515	2	Y	1					29
							1	9									
07	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	899	1	2609	2	Y	5					34
							6	9									
08	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	899	1	2407	2	Y	-0-					34
09	0		3289	-0-	3289	3289	870	1	2419	2	Y	-0-					34
10	0		3314	-0-	3314	6603	755	1	2545	2	Y	13					47
							14	9									
11	0		3265	-0-	3265	9868	686	1	2560	2	Y	17					64
							19	9									

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	0		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	187	95	2			N	-0-					-0-
11	0		89	-0-	89	276	89	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
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	5048	-0-	-36	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
09	0		4946	-0-	4946	4946	4946	2			Y	-0-					-0-
10	0		5167	-0-	5167	10113	5167	2			Y	-0-					-0-
11	0		4861	-0-	4861	14974	4861	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
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
09	0		1651	-0-	1651	1651	1651	2			Y	-0-					-0-
10	0		1701	-0-	1701	3352	1701	2			Y	-0-					-0-
11	0		1618	-0-	1618	4970	1618	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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
09	0		2252	-0-	2252	2252	2252	2			Y	-0-					-0-
10	0		2308	-0-	2308	4560	2308	2			Y	-0-					-0-
11	0		2212	-0-	2212	6772	2212	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
06	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	0		2532	-0-	2532	2532	2532	2			N	-0-					-0-
10	0		2589	-0-	2589	5121	2589	2			N	-0-					-0-
11	0		2493	-0-	2493	7614	2493	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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					18
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					18
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					18
09	0		1887	-0-	1887	1887	1887	2			Y	-0-					18
10	0		1946	-0-	1946	3833	1945	2	1	9	Y	1					19
11	0		1840	-0-	1840	5673	1840	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
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	0		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-
10	0		518	-0-	518	897	518	2			Y	-0-					-0-
11	0		580	-0-	580	1477	580	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
06	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
09	0		3354	-0-	3354	3354	3354	2			N	-0-					-0-
10	0		192	-0-	192	3546	192	2			N	-0-					-0-
11	0		18073	-0-	18073	21619	18073	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
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	330	1	2187	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	341	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	-0-					-0-
09	0		2390	-0-	2390	2390	330	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	0		2028	-0-	2028	4418	2028	2			N	-0-					-0-
11	0		1937	-0-	1937	6355	1937	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
06	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	2683	2	7	9	Y	6	1	1			10
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2865	2	14	9	Y	13					23
08	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	2826	2	21	9	Y	19					42
09	0		2757	-0-	2757	2757	2724	2	33	9	Y	30	65	1			7
10	0		2793	-0-	2793	5550	2774	2	19	9	Y	17	1	1			23
11	0		2649	-0-	2649	8199	2624	2	25	9	Y	23	42	1			4

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
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
07	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
08	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
09	0		12748	-0-	12748	12748	12748	2			N	-0-					-0-
10	0		14135	-0-	14135	26883	14135	2			N	-0-					-0-
11	0		13013	-0-	13013	39896	13013	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
06	32640	X	27613	-0-	-5027	-0-	330	1	27283	2	Y	-0-					-0-
07	33728	X	26701	-0-	-7027	-0-	341	1	26360	2	Y	-0-					-0-
08	33728	X	28310	-0-	-5418	-0-	341	1	27969	2	Y	-0-					-0-
09	0		25192	-0-	25192	25192	330	1	24862	2	Y	-0-					-0-
10	0		23910	-0-	23910	49102	23910	2			Y	-0-					-0-
11	0		20845	-0-	20845	69947	20845	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
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	0		1501	-0-	1501	1501	1501	2			N	-0-					-0-
10	0		1547	-0-	1547	3048	1547	2			N	-0-					-0-
11	0		1492	-0-	1492	4540	1492	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
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	0		5017	-0-	5017	5017	5017	2			N	-0-					-0-
10	0		5245	-0-	5245	10262	5245	2			N	-0-					-0-
11	0		4975	-0-	4975	15237	4975	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
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	0		1879	-0-	1879	1879	1879	2			Y	-0-					-0-
10	0		2069	-0-	2069	3948	2069	2			Y	-0-					-0-
11	0		2193	-0-	2193	6141	2193	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
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	0		1330	-0-	1330	1330	1330	2			N	-0-					-0-
10	0		1540	-0-	1540	2870	1540	2			N	-0-					-0-
11	0		1438	-0-	1438	4308	1438	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	0		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
10	0		226	-0-	226	492	226	2			Y	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	677	185	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	620	1	3342	2	Y	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	641	1	3184	2	Y	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	641	1	3169	2	Y	-0-					-0-
09	0		3661	-0-	3661	3661	620	1	3041	2	Y	-0-					-0-
10	0		3399	-0-	3399	7060	239	1	3160	2	Y	-0-					-0-
11	0		2540	-0-	2540	9600	212	1	2328	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

06	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
07	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
09	0		16479	-0-	16479	16479	16479	2			N	-0-					-0-
10	0		17007	-0-	17007	33486	17007	2			N	-0-					-0-
11	0		16369	-0-	16369	49855	16369	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

06	2490	N	1703	-0-	-787	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1512	-0-	-1061	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	0		2105	-0-	2105	2105	2105	2			N	-0-					-0-
10	0		2196	-0-	2196	4301	2196	2			N	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	6671	2370	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	330	1	6981	2	N	-0-					-0-
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	341	1	7339	2	N	-0-					-0-
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	341	1	7773	2	N	-0-					-0-
09	0		8270	-0-	8270	8270	330	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	0		9255	-0-	9255	17525	267	1	8988	2	N	-0-					-0-
11	0		7936	-0-	7936	25461	258	1	7678	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 10/05/2022 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	0		2031	-0-	2031	2031	2031	2			N	-0-					-0-
10	0		191	-0-	191	2222	191	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2222					N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	0		3138	-0-	3138	3138	3138	2			N	-0-					-0-
10	0		3184	-0-	3184	6322	3184	2			N	-0-					-0-
11	0		3038	-0-	3038	9360	3038	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			Y	-0-					-0-
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			Y	-0-					-0-
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			Y	-0-					-0-
09	0		9129	-0-	9129	9129	9129	2			Y	-0-					-0-
10	0		8006	-0-	8006	17135	8006	2			Y	-0-					-0-
11	0		8656	-0-	8656	25791	8656	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			Y	-0-					40
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					40
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			Y	-0-					40
09	0		6829	-0-	6829	6829	6829	2			Y	-0-					40
10	0		7109	-0-	7109	13938	7109	2			Y	-0-					40
11	0		6572	-0-	6572	20510	6572	2			Y	-0-					40

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
09	0		2694	-0-	2694	2694	2694	2			Y	-0-					-0-
10	0		2764	-0-	2764	5458	2764	2			Y	-0-					-0-
11	0		2694	-0-	2694	8152	2694	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
09	0		730	-0-	730	730	730	2			Y	-0-					-0-
10	0		606	-0-	606	1336	606	2			Y	-0-					-0-
11	0		559	-0-	559	1895	559	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1634	2	44	9	Y	40					40
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					40
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					40
09	0		1580	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-					40
10	0		1521	-0-	1521	3101	1511	2	10	9	Y	9					49
11	0		1547	-0-	1547	4648	1537	2	10	9	Y	9	57	1			1

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
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5					10
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					10
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2					12
09	0		1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-					12
10	0		1625	-0-	1625	3100	1614	2	11	9	Y	10					22
11	0		1498	-0-	1498	4598	1486	2	12	9	Y	11	32	1			1

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
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	0		3194	-0-	3194	3194	3194	2			N	-0-					-0-
10	0		3130	-0-	3130	6324	3130	2			N	-0-					-0-
11	0		3689	-0-	3689	10013	3689	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
06	10500	X	8426	-0-	-2074	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	7311	-0-	-3539	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9000	-0-	-1850	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
09	0		8766	-0-	8766	8766	8766	2			N	-0-					-0-
10	0		9055	-0-	9055	17821	9055	2			N	-0-					-0-
11	0		8578	-0-	8578	26399	8578	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
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
09	0		2746	-0-	2746	2746	2746	2			N	-0-					-0-
10	0		2817	-0-	2817	5563	2817	2			N	-0-					-0-
11	0		2644	-0-	2644	8207	2644	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
06	2310	N	2130	-0-	-180	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	0		2086	-0-	2086	2086	2086	2			Y	-0-					-0-
10	0		2193	-0-	2193	4279	2193	2			Y	-0-					-0-
11	0		2049	-0-	2049	6328	2049	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
06	28710	X	23375	-0-	-5335	-0-	23375	2			Y	-0-					-0-
07	29667	X	22800	-0-	-6867	-0-	22800	2			Y	-0-					-0-
08	29667	X	4223	-0-	-25444	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
09	0		16295	-0-	16295	16295	16295	2			Y	-0-					-0-
10	0		15404	-0-	15404	31699	15404	2			Y	-0-					-0-
11	0		21415	-0-	21415	53114	21415	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
06	14850	X	12567	-0-	-2283	-0-	330	1	12237	2	Y	-0-					-0-
07	15345	X	11729	-0-	-3616	-0-	341	1	11388	2	Y	-0-					-0-
08	15345	X	11983	-0-	-3362	-0-	341	1	11642	2	Y	-0-					-0-
09	0		11089	-0-	11089	11089	242	1	10847	2	Y	-0-					-0-
10	0		10953	-0-	10953	22042	267	1	10686	2	Y	-0-					-0-
11	0		9899	-0-	9899	31941	258	1	9641	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
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	2			Y	-0-					142
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					142
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					142
09	0		3655	-0-	3655	3655	3619	2	36	9	Y	33					175
10	0		3657	-0-	3657	7312	3493	2	164	9	Y	149	182	1			142
11	0		3333	-0-	3333	10645	3333	2			Y	-0-					142

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

06	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
09	0		2819	-0-	2819	2819	2819	2			Y	-0-					-0-
10	0		3211	-0-	3211	6030	3211	2			Y	-0-					-0-
11	0		3012	-0-	3012	9042	3012	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

06	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	18381	2			Y	-0-					-0-
07	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	2			Y	-0-					-0-
08	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			Y	-0-					-0-
09	0		15629	-0-	15629	15629	15629	2			Y	-0-					-0-
10	0		11778	-0-	11778	27407	11778	2			Y	-0-					-0-
11	0		13569	-0-	13569	40976	13547	2	22	9	Y	20					20

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	612	1	1540	2	Y	10					44
							11	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	632	1	1209	2	Y	10					54
							11	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	632	1	1454	2	Y	26	34	1			46
							29	9									
09	0		1944	-0-	1944	1944	612	1	1330	2	Y	2	1	1			47
							2	9									
10	0		3215	-0-	3215	5159	1762	1	1441	2	Y	11					58
							12	9									
11	0		3246	-0-	3246	8405	1705	1	1537	2	Y	4					62
							4	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

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-

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
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					30
07	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	16927	2	1143	9	Y	1039	808	1			261
08	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	15800	2	484	9	Y	440	578	1			123
09	0		8961	-0-	8961	8961	8737	2	224	9	Y	204	104	1			223
10	0		14284	-0-	14284	23245	13953	2	331	9	Y	301	459	1			65
11	0		11991	-0-	11991	35236	11816	2	175	9	Y	159	97	1			127

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 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
06	3390	X	711	-0-	-2679	-0-	523	1	188	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	646	-0-	-1896	-0-	523	1	123	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	506	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	0		4416	-0-	4416	4416	523	1	3893	2	N	-0-					-0-
10	0		4303	-0-	4303	8719	4303	2			N	-0-					-0-
11	0		2382	-0-	2382	11101	264	1	2118	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	0		1369	-0-	1369	1369	1369	2			N	-0-					-0-
10	0		1279	-0-	1279	2648	1279	2			N	-0-					-0-
11	0		1246	-0-	1246	3894	1246	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 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
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
09	0		3765	-0-	3765	3765	3765	2			N	-0-					-0-
10	0		3766	-0-	3766	7531	3766	2			N	-0-					-0-
11	0		3920	-0-	3920	11451	3920	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
09	0		1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					-0-
10	0		1094	-0-	1094	2201	1094	2			Y	-0-					-0-
11	0		1185	-0-	1185	3386	1185	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
09	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			Y	-0-					-0-
10	0		382	-0-	382	1397	382	2			Y	-0-					-0-
11	0		624	-0-	624	2021	624	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			Y	-0-					35
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	679	2	10	9	Y	9					44
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					44
09	0		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					44
10	0		664	-0-	664	1313	664	2			Y	-0-					44
11	0		641	-0-	641	1954	633	2	8	9	Y	7	50	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
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	347	1	3422	2	N	-0-					-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	347	1	3916	2	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	335	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	0		3257	-0-	3257	3257	347	1	2910	2	N	-0-					-0-
10	0		2534	-0-	2534	5791	2534	2			N	-0-					-0-
11	0		4497	-0-	4497	10288	466	1	4031	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
06	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
09	0		3637	-0-	3637	3637	3637	2			Y	-0-					-0-
10	0		3790	-0-	3790	7427	3790	2			Y	-0-					-0-
11	0		3621	-0-	3621	11048	3621	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
06	6219	X	3378	-0-	-2841	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3371	-0-	-876	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3293	-0-	-954	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-					-0-
11	0		5286	-0-	5286	5313	5286	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
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		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	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
06	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	0		2226	-0-	2226	2226	2226	2			N	-0-					-0-
10	0		2360	-0-	2360	4586	2360	2			N	-0-					-0-
11	0		4416	-0-	4416	9002	4416	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
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2597	2	15	9	Y	14					17
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2618	2	9	9	Y	8					25
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2626	2	24	9	Y	22					47
09	0		2539	-0-	2539	2539	2539	2			Y	-0-					47
10	0		2590	-0-	2590	5129	2590	2			Y	-0-					47
11	0		2420	-0-	2420	7549	2420	2			Y	-0-					47

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
06	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			Y	-0-					20
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					20
08	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1791	2	1	9	Y	1					21
09	0		1775	-0-	1775	1775	1775	2			Y	-0-					21
10	0		1823	-0-	1823	3598	1823	2			Y	-0-					21
11	0		1776	-0-	1776	5374	1776	2			Y	-0-					21

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
06	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	0		4269	-0-	4269	4269	4269	2			N	-0-					-0-
10	0		4421	-0-	4421	8690	4421	2			N	-0-					-0-
11	0		4473	-0-	4473	13163	4473	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
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	750	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	743	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	775	1	2366	2	N	-0-					-0-
09	0		750	-0-	750	750	750	1			N	-0-					-0-
10	0		1635	-0-	1635	2385	267	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	0		1964	-0-	1964	4349	258	1	1706	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
09	0		2669	-0-	2669	2669	2669	2			Y	-0-					-0-
10	0		2968	-0-	2968	5637	267	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	0		2864	-0-	2864	8501	258	1	2606	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
06	15510	X	14587	-0-	-923	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	15022	-0-	-1005	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14549	-0-	-1261	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
09	0		14000	-0-	14000	14000	14000	2			N	-0-					-0-
10	0		14676	-0-	14676	28676	14676	2			N	-0-					-0-
11	0		14317	-0-	14317	42993	14317	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	0		1838	-0-	1838	1838	1838	2			N	-0-					-0-
10	0		1731	-0-	1731	3569	1731	2			N	-0-					-0-
11	0		1683	-0-	1683	5252	1683	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
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	9	-0-	-2719	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	0		4248	-0-	4248	4248	4248	2			N	-0-					-0-
10	0		5237	-0-	5237	9485	5237	2			N	-0-					-0-
11	0		4357	-0-	4357	13842	4357	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
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	0		4750	-0-	4750	4750	4750	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4750					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4750					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	0		1337	-0-	1337	1337	1337	2			N	-0-					-0-
10	0		1421	-0-	1421	2758	1421	2			N	-0-					-0-
11	0		1346	-0-	1346	4104	1346	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
09	0		1867	-0-	1867	1867	1867	2			Y	-0-					-0-
10	0		1988	-0-	1988	3855	1988	2			Y	-0-					-0-
11	0		2211	-0-	2211	6066	2211	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	0		663	-0-	663	663	663	2			N	-0-					-0-
10	0		658	-0-	658	1321	658	2			N	-0-					-0-
11	0		606	-0-	606	1927	606	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	0		1438	-0-	1438	1438	1438	2			N	-0-					-0-
10	0		1501	-0-	1501	2939	1501	2			N	-0-					-0-
11	0		1423	-0-	1423	4362	1423	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	183	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	180	1	2402	2	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	189	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	0		2990	-0-	2990	2990	183	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	0		3434	-0-	3434	6424	259	1	3175	2	N	-0-					-0-
11	0		2868	-0-	2868	9292	248	1	2620	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	0		3437	-0-	3437	3437	3437	2			N	-0-					-0-
10	0		3453	-0-	3453	6890	3453	2			N	-0-					-0-
11	0		3245	-0-	3245	10135	3245	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
06	2790	X	54	-0-	-2736	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6772	2	278	9	Y	253	87	1			166
08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10799	2	187	9	Y	170	194	1			142
09	0		8839	-0-	8839	8839	8686	2	153	9	Y	139	256	1			25
10	0		8125	-0-	8125	16964	8025	2	100	9	Y	91	37	1			79
11	0		6973	-0-	6973	23937	6889	2	84	9	Y	76	78	1			77

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

06	3360	X	3346	-0-	-14	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
09	0		3170	-0-	3170	3170	3170	2			Y	-0-					-0-
10	0		3345	-0-	3345	6515	3345	2			Y	-0-					-0-
11	0		3138	-0-	3138	9653	3138	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	0		1252	-0-	1252	1252	1252	2			N	-0-					-0-
10	0		1194	-0-	1194	2446	1194	2			N	-0-					-0-
11	0		1094	-0-	1094	3540	1094	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
09	0		3397	-0-	3397	3397	3397	2			N	-0-					-0-
10	0		3310	-0-	3310	6707	3310	2			N	-0-					-0-
11	0		3214	-0-	3214	9921	3214	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

06	4650	X	3043	-0-	-1607	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	2807	-0-	-1688	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	2796	-0-	-1389	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	0		2455	-0-	2455	2455	2455	2			Y	-0-					-0-
10	0		1319	-0-	1319	3774	1319	2			Y	-0-					-0-
11	0		649	-0-	649	4423	649	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

06	DLQ G-10	10596	-0-	10596	10596	10596	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10	10601	-0-	10601	21197	10601	2			Y	-0-					-0-
08	31352 X	10155	-0-	-21197	-0-	10089	2	66	9	Y	60	58	1			2
09	0	9868	-0-	9868	9868	9860	2	8	9	Y	7	2	1			7
10	0	10141	-0-	10141	20009	10097	2	44	9	Y	40					47
11	0	9681	-0-	9681	29690	9634	2	47	9	Y	43	40	1			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	0		2110	-0-	2110	2110	2110	2			N	-0-					-0-
10	0		2188	-0-	2188	4298	2188	2			N	-0-					-0-
11	0		2045	-0-	2045	6343	2045	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 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
06	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
09	0		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
10	0		879	-0-	879	906	879	2			Y	-0-					-0-
11	0		15895	-0-	15895	16801	15881	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					2
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					2
09	0		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					2
11	0		4173	-0-	4173	4181	4173	2			Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0		963	-0-	963	963	963	2			N	-0-					-0-
10	0		3041	-0-	3041	4004	3041	2			N	-0-					-0-
11	0		3147	-0-	3147	7151	3147	2			N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	360	1	2774	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	372	1	2785	2	Y	13					19
							14	9									
08	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	372	1	2543	2	Y	38					57
							42	9									
09	0		2688	-0-	2688	2688	360	1	2276	2	Y	47	103	1			1
							52	9									
10	0		3067	-0-	3067	5755	267	1	2786	2	Y	13	1	1			13
							14	9									
11	0		2840	-0-	2840	8595	258	1	2543	2	Y	35					48
							39	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	671	-0-	-1819	-0-	664	2	7	9	Y	6					18
07	3100	N	3421	-0-	321	321	3386	2	35	9	Y	32	48	1			2
08	2985	N	2664	-0-	-321	-0-	2664	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		2491	-0-	2491	2491	2491	2			Y	-0-					-0-
10	0		2599	-0-	2599	5090	2599	2			Y	-0-					-0-
11	0		2422	-0-	2422	7512	2370	2	52	9	Y	47					47

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
06	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	0		9172	-0-	9172	9172	9172	2			N	-0-					-0-
10	0		9094	-0-	9094	18266	9094	2			N	-0-					-0-
11	0		8567	-0-	8567	26833	8567	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
06	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			Y	-0-					40
07	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16427	2	177	9	Y	161					201
08	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	15971	2	47	9	Y	43	182	1			62
09	0		15015	-0-	15015	15015	15015	2			Y	-0-					62
10	0		15144	-0-	15144	30159	15144	2			Y	-0-					62
11	0		14518	-0-	14518	44677	14374	2	144	9	Y	131	175	1			18

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
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
08	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
09	0		10577	-0-	10577	10577	10577	2			N	-0-					-0-
10	0		10628	-0-	10628	21205	10628	2			N	-0-					-0-
11	0		9851	-0-	9851	31056	9851	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	0		1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-					-0-
10	0		1488	-0-	1488	2863	1488	2			N	-0-					-0-
11	0		1304	-0-	1304	4167	1304	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
06	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
08	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
09	0		12376	-0-	12376	12376	12376	2			N	-0-					-0-
10	0		12675	-0-	12675	25051	12675	2			N	-0-					-0-
11	0		11983	-0-	11983	37034	11983	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
06	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3576	2	11	9	Y	10					10
09	0		3134	-0-	3134	3134	3075	2	59	9	Y	54					64
10	0		3184	-0-	3184	6318	3164	2	20	9	Y	18	77	1			5
11	0		2302	-0-	2302	8620	2302	2			Y	-0-	5	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
06	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
07	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
08	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
09	0		17174	-0-	17174	17174	17174	2			N	-0-					-0-
10	0		16646	-0-	16646	33820	16646	2			N	-0-					-0-
11	0		16224	-0-	16224	50044	16224	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
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	690	1	1270	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	713	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3345	-0-	245	245	713	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	0		1892	-0-	1892	2137	690	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	0		1311	-0-	1311	3448	267	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	4845	258	1	1139	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 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
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7031	-0-	-37	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	0		6375	-0-	6375	6375	6375	2			N	-0-					-0-
10	0		7085	-0-	7085	13460	7085	2			N	-0-					-0-
11	0		6463	-0-	6463	19923	6463	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 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
06	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	0		2980	-0-	2980	2980	2980	2			N	-0-					-0-
10	0		3150	-0-	3150	6130	3150	2			N	-0-					-0-
11	0		3029	-0-	3029	9159	3029	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 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
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	337	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	348	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	348	1	1766	2	Y	-0-					-0-
09	0		2503	-0-	2503	2503	337	1	2166	2	Y	-0-					-0-
10	0		2337	-0-	2337	4840	353	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	0		2239	-0-	2239	7079	342	1	1897	2	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	0		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
10	0		400	-0-	400	748	400	2			Y	-0-					-0-
11	0		428	-0-	428	1176	428	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	360	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	372	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	372	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	0		1292	-0-	1292	1292	360	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	0		1326	-0-	1326	2618	353	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	0		1231	-0-	1231	3849	342	1	889	2	Y	-0-					-0-

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
06	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
09	0		2104	-0-	2104	2104	2050	2	54	9	Y	49	48	1			1
10	0		2291	-0-	2291	4395	375	1	1916	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		1841	-0-	1841	6236	363	1	1478	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	0		1493	-0-	1493	1493	1493	2			N	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	3052	1559	2			N	-0-					-0-
11	0		1512	-0-	1512	4564	1512	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
06	2760	N	2654	-0-	-106	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	4	-0-	-2817	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	0		1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					-0-
10	0		1054	-0-	1054	2074	1054	2			N	-0-					-0-
11	0		1015	-0-	1015	3089	1015	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
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	0		807	-0-	807	807	807	2			N	-0-					-0-
10	0		879	-0-	879	1686	879	2			N	-0-					-0-
11	0		863	-0-	863	2549	863	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
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-

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
06	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		14397	-0-	14397	14400	14397	2			N	-0-					-0-
11	0		21735	-0-	21735	36135	21735	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 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
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
09	0		1903	-0-	1903	1903	1903	2			Y	-0-					-0-
10	0		2697	-0-	2697	4600	2697	2			Y	-0-					-0-
11	0		2409	-0-	2409	7009	2409	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 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
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1					65
07	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1446	2	6	9	Y	5					70
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	Y	2					72
09	0		1947	-0-	1947	1947	1947	2			Y	-0-					72
10	0		1930	-0-	1930	3877	1930	2			Y	-0-					72
11	0		1651	-0-	1651	5528	1651	2			Y	-0-					72

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 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
06	5370	X	5196	-0-	-174	-0-	5196	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	5549	X	5401	-0-	-148	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
09	0		5011	-0-	5011	5011	5011	2			Y	-0-					-0-
10	0		5126	-0-	5126	10137	5126	2			Y	-0-					-0-
11	0		5175	-0-	5175	15312	5175	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 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
06	18840	X	14919	-0-	-3921	-0-	14919	2			Y	-0-					-0-
07	19468	X	12650	-0-	-6818	-0-	12650	2			Y	-0-					-0-
08	19468	X	12794	-0-	-6674	-0-	12794	2			Y	-0-					-0-
09	0		11812	-0-	11812	11812	11812	2			Y	-0-					-0-
10	0		12575	-0-	12575	24387	12575	2			Y	-0-					-0-
11	0		11414	-0-	11414	35801	11414	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 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
06	11790	X	11288	-0-	-502	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11295	-0-	-578	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11154	-0-	-440	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
09	0		10142	-0-	10142	10142	10142	2			N	-0-					-0-
10	0		8328	-0-	8328	18470	8328	2			N	-0-					-0-
11	0		11456	-0-	11456	29926	11456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
09	0		2559	-0-	2559	2559	2559	2			Y	-0-					-0-
10	0		2622	-0-	2622	5181	2622	2			Y	-0-					-0-
11	0		2512	-0-	2512	7693	2512	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	0		1331	-0-	1331	1331	1331	2			N	-0-					-0-
10	0		1392	-0-	1392	2723	1392	2			N	-0-					-0-
11	0		1304	-0-	1304	4027	1304	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
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	0		4801	-0-	4801	4801	4801	2			N	-0-					-0-
10	0		4992	-0-	4992	9793	4992	2			N	-0-					-0-
11	0		4883	-0-	4883	14676	4883	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 #: 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
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	0		2025	-0-	2025	2025	2025	2			N	-0-					-0-
10	0		1931	-0-	1931	3956	1931	2			N	-0-					-0-
11	0		1891	-0-	1891	5847	1891	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
06	45395	X	45395	-0-	-0-	-0-	45395	2			N	-0-					-0-
07	40705	X	40705	-0-	-0-	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
08	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
09	0		32316	-0-	32316	32316	32316	2			N	-0-					-0-
10	0		30927	-0-	30927	63243	30927	2			N	-0-					-0-
11	0		28003	-0-	28003	91246	28003	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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	0		877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	881	4	2			Y	-0-					-0-
11	0		6688	-0-	6688	7569	6688	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
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
09	0		1642	-0-	1642	1642	1642	2			Y	-0-					-0-
10	0		1638	-0-	1638	3280	1638	2			Y	-0-					-0-
11	0		1682	-0-	1682	4962	1682	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
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	738	1	2370	2	Y	-0-					-0-
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	771	1	2611	2	Y	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	773	1	2569	2	Y	-0-					-0-
09	0		3261	-0-	3261	3261	709	1	2552	2	Y	-0-					-0-
10	0		3354	-0-	3354	6615	509	1	2845	2	Y	-0-					-0-
11	0		3305	-0-	3305	9920	483	1	2822	2	Y	-0-					-0-

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
06	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
07	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
09	0		17082	-0-	17082	17082	17082	2			N	-0-					-0-
10	0		17233	-0-	17233	34315	17233	2			N	-0-					-0-
11	0		16167	-0-	16167	50482	16167	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 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
06	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
07	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
09	0		10050	-0-	10050	10050	10050	2			N	-0-					-0-
10	0		9940	-0-	9940	19990	9940	2			N	-0-					-0-
11	0		9993	-0-	9993	29983	9993	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 #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09	0		2707	-0-	2707	2707	2707	2			N	-0-					-0-
10	0		3009	-0-	3009	5716	3009	2			N	-0-					-0-
11	0		2677	-0-	2677	8393	2677	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	89	31	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	25351	2			N	-0-					-0-
08	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
09	0		18195	-0-	18195	18195	18195	2			N	-0-					-0-
10	0		17353	-0-	17353	35548	17353	2			N	-0-					-0-
11	0		15561	-0-	15561	51109	15561	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	2445	-0-	-255	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2305	-0-	-268	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	0		2248	-0-	2248	2248	2248	2			N	-0-					-0-
10	0		2432	-0-	2432	4680	2432	2			N	-0-					-0-
11	0		2360	-0-	2360	7040	2360	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	0		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
10	0		379	-0-	379	863	379	2			Y	-0-					-0-
11	0		445	-0-	445	1308	445	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	0		2922	-0-	2922	2922	2922	2			N	-0-					-0-
10	0		2909	-0-	2909	5831	2909	2			N	-0-					-0-
11	0		3028	-0-	3028	8859	3028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	0		2007	-0-	2007	2007	2007	2			N	-0-					-0-
10	0		2096	-0-	2096	4103	2096	2			N	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	6011	1908	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
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	0		2159	-0-	2159	2159	2159	2			N	-0-					-0-
10	0		2090	-0-	2090	4249	2090	2			N	-0-					-0-
11	0		2069	-0-	2069	6318	2069	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
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	0		2274	-0-	2274	2274	2274	2			N	-0-					-0-
10	0		2329	-0-	2329	4603	2329	2			N	-0-					-0-
11	0		2066	-0-	2066	6669	2066	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
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	0		1883	-0-	1883	1883	1883	2			N	-0-					-0-
10	0		1931	-0-	1931	3814	1931	2			N	-0-					-0-
11	0		1816	-0-	1816	5630	1816	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
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	0		964	-0-	964	964	964	2			N	-0-					-0-
10	0		1651	-0-	1651	2615	665	1	986	2	N	-0-					-0-
11	0		1316	-0-	1316	3931	342	1	974	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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	0		864	-0-	864	864	864	2			N	-0-					-0-
10	0		902	-0-	902	1766	902	2			N	-0-					-0-
11	0		818	-0-	818	2584	818	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	0		2885	-0-	2885	2885	2885	2			N	-0-					-0-
10	0		2991	-0-	2991	5876	2991	2			N	-0-					-0-
11	0		2832	-0-	2832	8708	2832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

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

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	258	1	3643	2	N	-0-			-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	267	1	3118	2	N	-0-			-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	267	1	3828	2	N	-0-			-0-
09	0		3665	-0-	3665	3665	258	1	3407	2	N	-0-			-0-
10	0		3214	-0-	3214	6879	267	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	0		3539	-0-	3539	10418	258	1	3281	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

06	7140	X	3546	-0-	-3594	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	4769	-0-	-2516	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
09	0		7166	-0-	7166	7166	7166	2			N	-0-			-0-
10	0		7198	-0-	7198	14364	7198	2			N	-0-			-0-
11	0		6333	-0-	6333	20697	6333	2			N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

06	2100	N	1427	-0-	-673	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
09	0		2396	-0-	2396	2396	2396	2			N	-0-			-0-
10	0		2396	-0-	2396	4792	2396	2			N	-0-			-0-
11	0		2163	-0-	2163	6955	2163	2			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	498	1	4468	2	N	-0-			-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	691	1	3690	2	N	-0-			-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	713	1	3592	2	N	-0-			-0-
09	0		3301	-0-	3301	3301	690	1	2611	2	N	-0-			-0-
10	0		3718	-0-	3718	7019	1395	1	2323	2	N	-0-			-0-
11	0		3857	-0-	3857	10876	3857	2			N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	330	1	3127	2	N	-0-			-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	341	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	341	1	2686	2	N	-0-			-0-
09	0		2755	-0-	2755	2755	330	1	2425	2	N	-0-			-0-
10	0		1677	-0-	1677	4432	267	1	1410	2	N	-0-			-0-
11	0		2193	-0-	2193	6625	258	1	1935	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
09	0		4382	-0-	4382	4382	4382	2			N	-0-			-0-
10	0		2106	-0-	2106	6488	2106	2			N	-0-			-0-
11	0		4275	-0-	4275	10763	4275	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
09	0		1766	-0-	1766	1766	1766	2			Y	-0-					-0-
10	0		1808	-0-	1808	3574	1808	2			Y	-0-					-0-
11	0		1522	-0-	1522	5096	1522	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	0		576	-0-	576	576	576	2			Y	-0-					-0-
10	0		592	-0-	592	1168	592	2			Y	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	1615	447	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			Y	-0-					20
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					20
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2294	2	8	9	Y	7					27
09	0		2302	-0-	2302	2302	2278	2	24	9	Y	22					49
10	0		2345	-0-	2345	4647	2345	2			Y	-0-					49
11	0		2352	-0-	2352	6999	2352	2			Y	-0-					49

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7088	-0-	-262	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7370	-0-	-380	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7398	-0-	-352	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	0		7205	-0-	7205	7205	7205	2			N	-0-					-0-
10	0		7341	-0-	7341	14546	7341	2			N	-0-					-0-
11	0		6969	-0-	6969	21515	6969	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	0		1434	-0-	1434	1434	1434	2			N	-0-					-0-
10	0		1474	-0-	1474	2908	1474	2			N	-0-					-0-
11	0		1419	-0-	1419	4327	1419	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	0		2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					-0-
10	0		2841	-0-	2841	5639	2841	2			N	-0-					-0-
11	0		2692	-0-	2692	8331	2692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	834	2	9	9	Y	8					23
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	850	2	2	9	Y	2					25
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					25
09	0		774	-0-	774	774	774	2			Y	-0-					25
10	0		756	-0-	756	1530	756	2			Y	-0-					25
11	0		763	-0-	763	2293	763	2			Y	-0-					25

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
09	0		1827	-0-	1827	1827	1827	2			Y	-0-					-0-
10	0		2547	-0-	2547	4374	576	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	0		595	-0-	595	4969	595	1			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1057	2	66	9	Y	60	58	1			2
08	3100	N	5292	-0-	2192	2192	5225	2	67	9	Y	61	42	1			21
09	0		4873	-0-	4873	7065	4810	2	63	9	Y	57	77	1			1
10	0		3367	-0-	3367	10432	3367	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		2873	-0-	2873	13305	2790	2	83	9	Y	75	44	1			31

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2679	-0-	-621	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
09	0		4847	-0-	4847	4847	4847	2			Y	-0-					-0-
10	0		4014	-0-	4014	8861	263	1	3751	2	Y	-0-					-0-
11	0		203	-0-	203	9064	203	1			Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 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
06	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
09	0		5030	-0-	5030	5030	5030	2			Y	-0-					-0-
10	0		5142	-0-	5142	10172	5142	2			Y	-0-					-0-
11	0		5048	-0-	5048	15220	5048	2			Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	412	-0-	-1088	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6683	-0-	3583	3583	6542	2	141	9	Y	128	76	1			52
08	3100	N	6449	-0-	3349	6932	6399	2	50	9	Y	45	38	1			59
09	0		5120	-0-	5120	12052	5034	2	86	9	Y	78	104	1			33
10	0		2837	-0-	2837	14889	2826	2	11	9	Y	10	1	1			42
11	0		1955	-0-	1955	16844	1937	2	18	9	Y	16	52	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
09	0		1750	-0-	1750	1750	1750	2			Y	-0-					-0-
10	0		1633	-0-	1633	3383	1633	2			Y	-0-					-0-
11	0		1663	-0-	1663	5046	1663	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
06	6780	X	6515	-0-	-265	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6231	-0-	-775	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6842	-0-	-71	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
09	0		6543	-0-	6543	6543	6543	2			N	-0-					-0-
10	0		6910	-0-	6910	13453	6910	2			N	-0-					-0-
11	0		6824	-0-	6824	20277	6824	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
06	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2451	2	61	9	Y	55	50	1			5
08	2976	X	1885	-0-	-1091	-0-	1885	2			Y	-0-	2	1			3
09	0		13887	-0-	13887	13887	13821	2	66	9	Y	60	57	1			6
10	0		15575	-0-	15575	29462	375	1	15200	2	Y	-0-	1	1			5
11	0		12558	-0-	12558	42020	363	1	11978	2	Y	197	194	1			8
							217	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	0		3004	-0-	3004	3004	3004	2			N	-0-					-0-
10	0		3133	-0-	3133	6137	3133	2			N	-0-					-0-
11	0		2959	-0-	2959	9096	2959	2			N	-0-					-0-

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
06	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
07	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
08	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
09	0		15575	-0-	15575	15575	15575	2			N	-0-					-0-
10	0		15822	-0-	15822	31397	15822	2			N	-0-					-0-
11	0		14685	-0-	14685	46082	14685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
09	0		4285	-0-	4285	4285	4285	2			Y	-0-					-0-
10	0		4403	-0-	4403	8688	4403	2			Y	-0-					-0-
11	0		4181	-0-	4181	12869	4181	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
09	0		4617	-0-	4617	4617	4617	2			Y	-0-					-0-
10	0		4324	-0-	4324	8941	4324	2			Y	-0-					-0-
11	0		4258	-0-	4258	13199	4258	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
07	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
08	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
09	0		13015	-0-	13015	13015	13015	2			N	-0-					-0-
10	0		13414	-0-	13414	26429	13414	2			N	-0-					-0-
11	0		12886	-0-	12886	39315	12886	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6309	-0-	-351	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
09	0		5016	-0-	5016	5016	5016	2			Y	-0-					-0-
10	0		5688	-0-	5688	10704	5688	2			Y	-0-					-0-
11	0		4833	-0-	4833	15537	4833	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	0		3817	-0-	3817	3817	3817	2			N	-0-					-0-
10	0		3960	-0-	3960	7777	3960	2			N	-0-					-0-
11	0		2801	-0-	2801	10578	2801	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	0		2368	-0-	2368	2368	2368	2			N	-0-					-0-
10	0		2438	-0-	2438	4806	2438	2			N	-0-					-0-
11	0		2262	-0-	2262	7068	2262	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					7
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					7
09	0		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					7
10	0		173	-0-	173	412	173	2			Y	-0-					7
11	0		200	-0-	200	612	200	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
09	0		14186	-0-	14186	14186	14186	2			N	-0-					-0-
10	0		14054	-0-	14054	28240	14054	2			N	-0-					-0-
11	0		13153	-0-	13153	41393	13153	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	0		2058	-0-	2058	2058	2058	2			N	-0-					-0-
10	0		2057	-0-	2057	4115	2057	2			N	-0-					-0-
11	0		2158	-0-	2158	6273	2158	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	0		1667	-0-	1667	1667	1667	2			N	-0-					-0-
10	0		1669	-0-	1669	3336	1669	2			N	-0-					-0-
11	0		1610	-0-	1610	4946	1610	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
10	0		453	-0-	453	783	453	2			N	-0-					-0-
11	0		627	-0-	627	1410	627	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					3
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					3
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					3
09	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			N	-0-					3
10	0		874	-0-	874	1889	874	2			N	-0-					3
11	0		745	-0-	745	2634	745	2			N	-0-					3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	0		1813	-0-	1813	1813	1813	2			N	-0-					-0-
10	0		1966	-0-	1966	3779	1966	2			N	-0-					-0-
11	0		1832	-0-	1832	5611	1829	2	3	9	N	3					3

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
06	7740	X	7197	-0-	-543	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7147	-0-	-758	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
09	0		4698	-0-	4698	4698	4698	2			N	-0-					-0-
10	0		5424	-0-	5424	10122	5424	2			N	-0-					-0-
11	0		9123	-0-	9123	19245	9123	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 #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	2372	-0-	-3178	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	863	-0-	-4872	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	62	-0-	-5673	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0		585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					-0-
10	0		1283	-0-	1283	1868	1283	2			N	-0-					-0-
11	0		1864	-0-	1864	3732	1864	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	0		607	-0-	607	607	607	2			N	-0-					-0-
10	0		707	-0-	707	1314	707	2			N	-0-					-0-
11	0		675	-0-	675	1989	675	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
07	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
08	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
09	0		11828	-0-	11828	11828	11828	2			N	-0-					-0-
10	0		11483	-0-	11483	23311	11483	2			N	-0-					-0-
11	0		10683	-0-	10683	33994	10683	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
09	0		1114	-0-	1114	1114	1114	2			Y	-0-					-0-
10	0		1227	-0-	1227	2341	1227	2			Y	-0-					-0-
11	0		1457	-0-	1457	3798	1457	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
09	0		1860	-0-	1860	1860	1860	2			N	-0-					-0-
10	0		1354	-0-	1354	3214	1354	2			N	-0-					-0-
11	0		1835	-0-	1835	5049	1835	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
09	0		2562	-0-	2562	2562	2562	2			Y	-0-					-0-
10	0		2911	-0-	2911	5473	2911	2			Y	-0-					-0-
11	0		2776	-0-	2776	8249	2776	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	0		2816	-0-	2816	2816	2816	2			N	-0-					-0-
10	0		3105	-0-	3105	5921	3105	2			N	-0-					-0-
11	0		2940	-0-	2940	8861	2940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1260	N	455	-0-	-805	-0-	455	2			Y	-0-					24
07	3100	N	5833	-0-	2733	2733	5562	2	271	9	Y	246	174	1			96
08	3100	N	8567	-0-	5467	8200	8391	2	176	9	Y	160	184	1			72
09	0		5586	-0-	5586	13786	5586	2			Y	-0-	5	1			67
10	0		2840	-0-	2840	16626	2840	2			Y	-0-					67
11	0		2415	-0-	2415	19041	2398	2	17	9	Y	15					82

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
06	3000	N	2928	-0-	-72	87	2928	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2803	-0-	-87	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	0		1951	-0-	1951	1951	1951	2			N	-0-					-0-
10	0		2029	-0-	2029	3980	2029	2			N	-0-					-0-
11	0		3008	-0-	3008	6988	258	1	2750	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
06	4470	X	3558	-0-	-912	-0-	330	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3863	-0-	-756	-0-	341	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3664	-0-	-955	-0-	341	1	3323	2	N	-0-					-0-
09	0		3965	-0-	3965	3965	330	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	0		3645	-0-	3645	7610	267	1	3378	2	N	-0-					-0-
11	0		3585	-0-	3585	11195	258	1	3327	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
06	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	553	2	58	9	Y	53	29	1			24
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2844	2	11	9	Y	10	27	1			7
09	0		1450	-0-	1450	1450	1444	2	6	9	Y	5	1	1			11
10	0		1085	-0-	1085	2535	1083	2	2	9	Y	2					13
11	0		665	-0-	665	3200	665	2			Y	-0-					13

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
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	0		1882	-0-	1882	1882	1882	2			N	-0-					-0-
10	0		1933	-0-	1933	3815	1933	2			N	-0-					-0-
11	0		1871	-0-	1871	5686	1871	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
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
09	0		4790	-0-	4790	4790	4790	2			Y	-0-					-0-
10	0		4149	-0-	4149	8939	4149	2			Y	-0-					-0-
11	0		5259	-0-	5259	14198	5259	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1902	-0-	-516	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	0		2878	-0-	2878	2878	2878	2			N	-0-					-0-
10	0		2737	-0-	2737	5615	2737	2			N	-0-					-0-
11	0		2322	-0-	2322	7937	2322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1710	N	1430	-0-	-280	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1304	-0-	-463	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	0		1264	-0-	1264	1264	1264	2			Y	-0-					-0-
10	0		1100	-0-	1100	2364	1100	2			Y	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	2869	505	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	0		678	-0-	678	678	678	2			N	-0-					-0-
10	0		683	-0-	683	1361	683	2			N	-0-					-0-
11	0		596	-0-	596	1957	596	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

06	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
07	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
08	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
09	0		13098	-0-	13098	13098	13098	2			N	-0-					-0-
10	0		11443	-0-	11443	24541	11443	2			N	-0-					-0-
11	0		10444	-0-	10444	34985	10444	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1699	2	92	9	Y	84					84
09	0		1435	-0-	1435	1435	1410	2	25	9	Y	23	91	1			16
10	0		874	-0-	874	2309	868	2	6	9	Y	5	1	1			20
11	0		776	-0-	776	3085	764	2	12	9	Y	11					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

06	24600	X	23874	-0-	-726	-0-	23874	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	25420	X	24971	-0-	-449	-0-	24971	2			Y	-0-					-0-
08	25420	X	24373	-0-	-1047	-0-	24373	2			Y	-0-					-0-
09	0		22920	-0-	22920	22920	22920	2			Y	-0-					-0-
10	0		23813	-0-	23813	46733	23813	2			Y	-0-					-0-
11	0		22485	-0-	22485	69218	22485	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	617	1	1871	2	Y	-0-					-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	638	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	638	1	1661	2	Y	-0-					-0-
09	0		1925	-0-	1925	1925	617	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	0		487	-0-	487	2412	461	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	0		927	-0-	927	3339	927	1			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	Y	7	2	1			7
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1599	2	7	9	Y	6					13
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					13
09	0		2025	-0-	2025	2025	1952	2	73	9	Y	66	48	1			31
10	0		1804	-0-	1804	3829	1803	2	1	9	Y	1	1	1			31
11	0		1076	-0-	1076	4905	1076	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4170	X	3652	-0-	-518	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4019	-0-	-42	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
09	0		3835	-0-	3835	3835	3835	2			N	-0-					-0-
10	0		3964	-0-	3964	7799	3964	2			N	-0-					-0-
11	0		3773	-0-	3773	11572	3773	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
06	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
07	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
08	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
09	0		13759	-0-	13759	13759	13759	2			N	-0-					-0-
10	0		13474	-0-	13474	27233	13474	2			N	-0-					-0-
11	0		12149	-0-	12149	39382	12149	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
06	6240	X	5835	-0-	-405	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6037	-0-	-411	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	6156	-0-	-292	-0-	6156	2			Y	-0-					-0-
09	0		6272	-0-	6272	6272	6272	2			Y	-0-					-0-
10	0		6324	-0-	6324	12596	6324	2			Y	-0-					-0-
11	0		6181	-0-	6181	18777	6181	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
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-	2	1			7
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					7
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2577	2	26	9	Y	24	24	1			7
09	0		2555	-0-	2555	2555	2554	2	1	9	Y	1	1	1			7
10	0		2639	-0-	2639	5194	2639	2			Y	-0-					7
11	0		2488	-0-	2488	7682	2488	2			Y	-0-					7

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	10262	-0-	-208	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10456	-0-	-115	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10574	-0-	-183	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
09	0		10065	-0-	10065	10065	10065	2			N	-0-					-0-
10	0		10006	-0-	10006	20071	10006	2			N	-0-					-0-
11	0		9859	-0-	9859	29930	9859	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
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	0		1852	-0-	1852	1852	1852	2			N	-0-					-0-
10	0		1970	-0-	1970	3822	1970	2			N	-0-					-0-
11	0		1885	-0-	1885	5707	1885	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	0		1096	-0-	1096	1096	1096	2			N	-0-					-0-
10	0		1097	-0-	1097	2193	1097	2			N	-0-					-0-
11	0		557	-0-	557	2750	557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	0		420	-0-	420	420	420	2			N	-0-					-0-
10	0		312	-0-	312	732	312	2			N	-0-					-0-
11	0		53	-0-	53	785	53	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

06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	0		694	-0-	694	694	694	2			Y	-0-					-0-
10	0		863	-0-	863	1557	863	2			Y	-0-					-0-
11	0		746	-0-	746	2303	746	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	0		876	-0-	876	876	876	2			N	-0-					-0-
10	0		938	-0-	938	1814	938	2			N	-0-					-0-
11	0		873	-0-	873	2687	873	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

06	5700	X	5444	-0-	-256	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5820	-0-	-70	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5739	-0-	-151	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
09	0		5595	-0-	5595	5595	5595	2			Y	-0-					-0-
10	0		5714	-0-	5714	11309	5714	2			Y	-0-					-0-
11	0		5504	-0-	5504	16813	5504	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

06	56518	X	56518	-0-	-0-	-0-	56518	2			N	-0-					-0-
07	48234	X	48234	-0-	-0-	-0-	48234	2			N	-0-					-0-
08	42744	X	42744	-0-	-0-	-0-	42744	2			N	-0-					-0-
09	0		37440	-0-	37440	37440	37440	2			N	-0-					-0-
10	0		35560	-0-	35560	73000	35560	2			N	-0-					-0-
11	0		33391	-0-	33391	106391	33391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
09	0		1983	-0-	1983	1983	1983	2			N	-0-					-0-
10	0		2356	-0-	2356	4339	2356	2			N	-0-					-0-
11	0		3891	-0-	3891	8230	3891	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	0		3032	-0-	3032	3032	3032	2			N	-0-					-0-
10	0		2967	-0-	2967	5999	2967	2			N	-0-					-0-
11	0		2301	-0-	2301	8300	2301	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

06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	2	1	9	Y	1	2	1			3
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					3
08	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4508	2	7	9	Y	6					9
09	0		4257	-0-	4257	4257	4254	2	3	9	Y	3					12
10	0		4368	-0-	4368	8625	4361	2	7	9	Y	6					18
11	0		4281	-0-	4281	12906	4230	2	51	9	Y	46	32	1			32

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	870	1	5728	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	899	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	899	1	5413	2	N	-0-					-0-
09	0		6905	-0-	6905	6905	870	1	6035	2	N	-0-					-0-
10	0		6369	-0-	6369	13274	6369	2			N	-0-					-0-
11	0		6438	-0-	6438	19712	419	1	6019	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	0		356	-0-	356	356	356	2			N	-0-					-0-
10	0		643	-0-	643	999	643	2			N	-0-					-0-
11	0		1254	-0-	1254	2253	1254	2			N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

06	9360	X	9048	-0-	-312	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9342	-0-	-330	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9386	-0-	-286	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
09	0		9066	-0-	9066	9066	9066	2			N	-0-					-0-
10	0		9366	-0-	9366	18432	9366	2			N	-0-					-0-
11	0		8993	-0-	8993	27425	8993	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

06	6720	X	6105	-0-	-615	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
09	0		6228	-0-	6228	6228	6228	2			N	-0-					-0-
10	0		6209	-0-	6209	12437	6209	2			N	-0-					-0-
11	0		6297	-0-	6297	18734	6297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	330	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	341	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	341	1	3128	2	N	-0-					-0-
09	0		2342	-0-	2342	2342	330	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	0		2238	-0-	2238	4580	267	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	0		2076	-0-	2076	6656	258	1	1818	2	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4835	-0-	-776	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5011	-0-	-600	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
09	0		4848	-0-	4848	4848	4848	2			N	-0-					-0-
10	0		4891	-0-	4891	9739	4891	2			N	-0-					-0-
11	0		4675	-0-	4675	14414	4675	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	14055	-0-	-825	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	6970	-0-	-8406	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
09	0		15181	-0-	15181	15181	15181	2			N	-0-					-0-
10	0		14738	-0-	14738	29919	14738	2			N	-0-					-0-
11	0		13774	-0-	13774	43693	13774	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
09	0		2626	-0-	2626	2626	2626	2			Y	-0-					-0-
10	0		2798	-0-	2798	5424	2798	2			Y	-0-					-0-
11	0		2681	-0-	2681	8105	2681	2			Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			Y	-0-	2	1			4
07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			Y	-0-					4
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					4
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					4
*10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6516	2	90	9	Y	82	77	1			9
11	0		6418	-0-	6418	6418	6418	2			Y	-0-	6	1			3

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	0		2096	-0-	2096	2096	130	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	0		2445	-0-	2445	4541	282	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	0		2492	-0-	2492	7033	243	1	2249	2	N	-0-					-0-

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
06	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2			N	-0-					-0-
07	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	26105	2			N	-0-					-0-
08	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
09	0		21323	-0-	21323	21323	21323	2			N	-0-					-0-
10	0		20532	-0-	20532	41855	20532	2			N	-0-					-0-
11	0		18925	-0-	18925	60780	18925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 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
06	2731	N	2694	-0-	-37	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
09	0		2631	-0-	2631	2631	2631	2			Y	-0-					-0-
10	0		2825	-0-	2825	5456	2825	2			Y	-0-					-0-
11	0		2788	-0-	2788	8244	2788	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
06	2220	X	1543	-0-	-677	-0-	330	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	341	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	0		2236	-0-	2236	2236	330	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	0		1945	-0-	1945	4181	1945	2			N	-0-					-0-
11	0		1929	-0-	1929	6110	1929	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
06	13590	X	11539	-0-	-2051	-0-	11539	2			Y	-0-					-0-
07	14043	X	11332	-0-	-2711	-0-	11332	2			Y	-0-					-0-
08	13423	X	11193	-0-	-2230	-0-	11193	2			Y	-0-					-0-
09	0		10292	-0-	10292	10292	10292	2			Y	-0-					-0-
10	0		9864	-0-	9864	20156	9864	2			Y	-0-					-0-
11	0		8792	-0-	8792	28948	8792	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	0		4606	-0-	4606	4606	4606	2			N	-0-					-0-
10	0		4447	-0-	4447	9053	4447	2			N	-0-					-0-
11	0		4752	-0-	4752	13805	4752	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
06	1530	N	1112	-0-	-418	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
09	0		897	-0-	897	897	897	2			Y	-0-					-0-
10	0		878	-0-	878	1775	878	2			Y	-0-					-0-
11	0		760	-0-	760	2535	760	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
06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	0		1183	-0-	1183	1183	1183	2			N	-0-					-0-
10	0		30987	-0-	30987	32170	30987	2			N	-0-					-0-
11	0		50889	-0-	50889	83059	50889	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4316	-0-	1316	1316	4316	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4023	-0-	923	2239	4023	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3700	-0-	600	2839	3700	2			Y	-0-					-0-
09	0		3119	-0-	3119	5958	3119	2			Y	-0-					-0-
10	0		3348	-0-	3348	9306	3348	2			Y	-0-					-0-
11	0		3220	-0-	3220	12526	3220	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 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
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	660	1	5080	2	Y	-0-					5
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	682	1	4417	2	Y	-0-					5
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	682	1	4475	2	Y	-0-					5
09	0		4945	-0-	4945	4945	660	1	4285	2	Y	-0-					5
10	0		5235	-0-	5235	10180	755	1	4480	2	Y	-0-					5
11	0		4682	-0-	4682	14862	731	1	3950	2	Y	1					6
							1	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	8325	-0-	-435	-0-	8323	2	2	9	N	2	179	1			86
07	9052	X	8671	-0-	-381	-0-	8671	2			N	-0-					86
08	8928	X	8706	-0-	-222	-0-	8644	2	62	9	N	56					142
09	0		8416	-0-	8416	8416	8415	2	1	9	N	1					143
10	0		8651	-0-	8651	17067	8567	2	84	9	N	76	180	1			39
11	0		8641	-0-	8641	25708	8530	2	111	9	N	101					140

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 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
06	3450	X	2657	-0-	-793	-0-	98	1	2559	2	Y	-0-					10
07	3565	X	2688	-0-	-877	-0-	107	1	2581	2	Y	-0-					10
08	3565	X	2471	-0-	-1094	-0-	107	1	2364	2	Y	-0-					10
09	0		1091	-0-	1091	1091	103	1	988	2	Y	-0-					10
10	0		561	-0-	561	1652	241	1	320	2	Y	-0-					10
11	0		283	-0-	283	1935	283	1			Y	-0-					10

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2121	-0-	-1629	-0-	570	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	589	1	2356	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	589	1	3205	2	Y	-0-					-0-
09	0		3833	-0-	3833	3833	570	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	0		2659	-0-	2659	6492	557	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	0		3134	-0-	3134	9626	539	1	2595	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	300	1	3172	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	310	1	2765	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	310	1	3157	2	Y	-0-					-0-
09	0		3569	-0-	3569	3569	300	1	3269	2	Y	-0-					-0-
10	0		3765	-0-	3765	7334	372	1	3393	2	Y	-0-					-0-
11	0		3757	-0-	3757	11091	360	1	3397	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	0		3590	-0-	3590	3590	3590	2			N	-0-					-0-
10	0		3791	-0-	3791	7381	3791	2			N	-0-					-0-
11	0		3525	-0-	3525	10906	3525	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 #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					40
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					40
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					40
09	0		832	-0-	832	832	832	2			N	-0-					40
10	0		657	-0-	657	1489	657	2			N	-0-					40
11	0		686	-0-	686	2175	686	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	697	1	2120	2	Y	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	720	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	720	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	0		2861	-0-	2861	2861	697	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	0		2478	-0-	2478	5339	267	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	0		2056	-0-	2056	7395	258	1	1798	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	0		4024	-0-	4024	4024	4024	2			N	-0-					-0-
10	0		3983	-0-	3983	8007	3983	2			N	-0-					-0-
11	0		4057	-0-	4057	12064	4057	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	0		1184	-0-	1184	1184	1184	2			N	-0-					-0-
10	0		1460	-0-	1460	2644	1460	2			N	-0-					-0-
11	0		1267	-0-	1267	3911	1267	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
09	0		3676	-0-	3676	3676	3676	2			Y	-0-					-0-
10	0		3445	-0-	3445	7121	3445	2			Y	-0-					-0-
11	0		3483	-0-	3483	10604	3483	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
09	0		1668	-0-	1668	1668	1668	2			Y	-0-					-0-
10	0		1739	-0-	1739	3407	1739	2			Y	-0-					-0-
11	0		1625	-0-	1625	5032	1625	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 #: 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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
09	0		651	-0-	651	651	651	2			Y	-0-					-0-
10	0		807	-0-	807	1458	807	2			Y	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	2164	706	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
06	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	0		1603	-0-	1603	1603	1603	2			N	-0-					-0-
10	0		1130	-0-	1130	2733	1130	2			N	-0-					-0-
11	0		1900	-0-	1900	4633	1900	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
06	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
09	0		341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	341					Y	-0-					-0-
11	0		17179	-0-	17179	17520	17129	2	50	9	Y	45	44	1			1

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		4179	-0-	4179	4179	4155	2	24	9	Y	22					22
10	0		2805	-0-	2805	6984	2774	2	31	9	Y	28	47	1			3
11	0		3225	-0-	3225	10209	3211	2	14	9	Y	13	3	1			13

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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	2	1			5
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1787	2	6	9	Y	5					10
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	Y	5					15
09	0		330	-0-	330	330	324	2	6	9	Y	5					20
10	0		25	-0-	25	355	7	2	18	9	Y	16	34	1			2
11	0		3	-0-	3	358	3	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	430	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	444	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	444	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	0		2038	-0-	2038	2038	430	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	0		2544	-0-	2544	4582	381	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	0		1105	-0-	1105	5687	388	1	717	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
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
09	0		3344	-0-	3344	3344	3344	2			Y	-0-					-0-
10	0		3047	-0-	3047	6391	3047	2			Y	-0-					-0-
11	0		3916	-0-	3916	10307	3916	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	330	1	1878	2	Y	-0-					1
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	341	1	2104	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	341	1	2084	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0		2582	-0-	2582	2582	330	1	2161	2	Y	83	82	1			1
							91	9									
10	0		2497	-0-	2497	5079	267	1	2230	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	0		1684	-0-	1684	6763	258	1	1367	2	Y	54	53	1			1
							59	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
06	10680	X	10176	-0-	-504	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10316	-0-	-720	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10440	-0-	-596	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
09	0		9991	-0-	9991	9991	9991	2			N	-0-					-0-
10	0		9898	-0-	9898	19889	9898	2			N	-0-					-0-
11	0		10008	-0-	10008	29897	10008	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
06	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
09	0		18338	-0-	18338	18338	18338	2			N	-0-					-0-
10	0		19367	-0-	19367	37705	19367	2			N	-0-					-0-
11	0		18590	-0-	18590	56295	18590	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
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
09	0		4354	-0-	4354	4354	4354	2			N	-0-					-0-
10	0		4355	-0-	4355	8709	4355	2			N	-0-					-0-
11	0		4461	-0-	4461	13170	4461	2			N	-0-					-0-

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
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	0		475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	941	466	2			N	-0-					-0-
11	0		464	-0-	464	1405	464	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
06	2940	N	2328	-0-	-612	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2327	-0-	-618	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	0		2676	-0-	2676	2676	2676	2			N	-0-					-0-
10	0		3504	-0-	3504	6180	3504	2			N	-0-					-0-
11	0		3355	-0-	3355	9535	3355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	41142	X	41142	-0-	-0-	-0-	41142	2			N	-0-					-0-
07	35962	X	35962	-0-	-0-	-0-	35962	2			N	-0-					-0-
08	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	31860	2			N	-0-					-0-
09	0		28046	-0-	28046	28046	28046	2			N	-0-					-0-
10	0		26790	-0-	26790	54836	26790	2			N	-0-					-0-
11	0		24355	-0-	24355	79191	24355	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
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2362	2	17	9	Y	15	2	1			20
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	2	9	9	Y	8					28
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2338	2	29	9	Y	26	30	1			24
09	0		2235	-0-	2235	2235	2229	2	6	9	Y	5	1	1			28
10	0		2424	-0-	2424	4659	2392	2	32	9	Y	29	34	1			23
11	0		2135	-0-	2135	6794	2106	2	29	9	Y	26	43	1			6

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
06	9210	X	8649	-0-	-561	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6459	-0-	-3058	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9374	-0-	-143	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
09	0		7843	-0-	7843	7843	7843	2			N	-0-					-0-
10	0		9190	-0-	9190	17033	9190	2			N	-0-					-0-
11	0		8392	-0-	8392	25425	8392	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
06	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	0		3652	-0-	3652	3652	3652	2			N	-0-					-0-
10	0		3839	-0-	3839	7491	3839	2			N	-0-					-0-
11	0		3744	-0-	3744	11235	3744	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
06	4920	X	3899	-0-	-1021	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4299	-0-	-971	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4070	-0-	-1200	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		26448	-0-	26448	26448	26448	2			N	-0-					-0-
11	0		33601	-0-	33601	60049	33601	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	7	-0-	-4793	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
08	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
09	0		14987	-0-	14987	14987	14987	2			N	-0-					-0-
10	0		13900	-0-	13900	28887	13900	2			N	-0-					-0-
11	0		12092	-0-	12092	40979	12092	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
06	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	1672	-0-	-4435	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	546	-0-	-5561	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	0		327	-0-	327	327	327	2			N	-0-					-0-
10	0		781	-0-	781	1108	781	2			N	-0-					-0-
11	0		723	-0-	723	1831	723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-BARNETT GU WELL #: 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
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	330	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	341	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	341	1	3959	2	N	-0-					-0-
09	0		4152	-0-	4152	4152	330	1	3822	2	N	-0-					-0-
10	0		3731	-0-	3731	7883	267	1	3464	2	N	-0-					-0-
11	0		4178	-0-	4178	12061	258	1	3920	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
06	11940	X	11338	-0-	-602	-0-	11338	2			Y	-0-					-0-
07	12245	X	11738	-0-	-507	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
08	12183	X	11702	-0-	-481	-0-	11702	2			Y	-0-					-0-
09	0		11386	-0-	11386	11386	11386	2			Y	-0-					-0-
10	0		11655	-0-	11655	23041	11655	2			Y	-0-					-0-
11	0		11377	-0-	11377	34418	11310	2	67	9	Y	61	60	1			1

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
06	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
07	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
08	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
09	0		13296	-0-	13296	13296	13296	2			N	-0-					-0-
10	0		14934	-0-	14934	28230	14934	2			N	-0-					-0-
11	0		13890	-0-	13890	42120	13890	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
06	3900	X	1573	-0-	-2327	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	45300	X	45300	-0-	-0-	-0-	45300	2			N	-0-					-0-
08	47681	X	47681	-0-	-0-	-0-	47681	2			N	-0-					-0-
09	0		39191	-0-	39191	39191	39191	2			N	-0-					-0-
10	0		35990	-0-	35990	75181	35990	2			N	-0-					-0-
11	0		31540	-0-	31540	106721	31540	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
06	11160	X	8920	-0-	-2240	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9816	-0-	-1530	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	6969	-0-	-4377	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	0		10005	-0-	10005	10005	10005	2			N	-0-					-0-
10	0		10087	-0-	10087	20092	10087	2			N	-0-					-0-
11	0		10003	-0-	10003	30095	10003	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 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
06	8220	X	7225	-0-	-995	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7152	-0-	-629	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	0		6735	-0-	6735	6735	6735	2			N	-0-					-0-
10	0		6819	-0-	6819	13554	6819	2			N	-0-					-0-
11	0		6417	-0-	6417	19971	6417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 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
06	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	0		421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	813	392	2			Y	-0-					-0-
11	0		646	-0-	646	1459	646	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-					-0-
10	0		1163	-0-	1163	2275	1163	2			Y	-0-					-0-
11	0		1080	-0-	1080	3355	1080	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4361	-0-	-139	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
09	0		4423	-0-	4423	4423	4423	2			Y	-0-					-0-
10	0		4511	-0-	4511	8934	4511	2			Y	-0-					-0-
11	0		4268	-0-	4268	13202	4268	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
09	0		2534	-0-	2534	2534	2534	2			Y	-0-					-0-
10	0		2546	-0-	2546	5080	2546	2			Y	-0-					-0-
11	0		2528	-0-	2528	7608	2528	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
07	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
08	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
09	0		16573	-0-	16573	16573	16573	2			N	-0-					-0-
10	0		17218	-0-	17218	33791	17218	2			N	-0-					-0-
11	0		16264	-0-	16264	50055	16264	2			N	-0-					-0-

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
06	2100	X	368	-0-	-1732	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
08	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
09	0		17980	-0-	17980	17980	17980	2			N	-0-					-0-
10	0		17862	-0-	17862	35842	17862	2			N	-0-					-0-
11	0		16609	-0-	16609	52451	16609	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	0		2818	-0-	2818	2818	2818	2			N	-0-					-0-
10	0		3394	-0-	3394	6212	3394	2			N	-0-					-0-
11	0		2483	-0-	2483	8695	2483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	0		2178	-0-	2178	2178	2178	2			N	-0-					-0-
10	0		2528	-0-	2528	4706	2528	2			N	-0-					-0-
11	0		2400	-0-	2400	7106	2400	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
09	0		2794	-0-	2794	2884	2794	2			N	-0-					-0-
10	0		1132	-0-	1132	4016	755	1	377	2	N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	4747	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7767	-0-	-423	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
09	0		7039	-0-	7039	7039	7039	2			N	-0-					-0-
10	0		7646	-0-	7646	14685	7646	2			N	-0-					-0-
11	0		7926	-0-	7926	22611	7926	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
08	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	0		12597	-0-	12597	12597	12597	2			N	-0-					-0-
10	0		13725	-0-	13725	26322	13725	2			N	-0-					-0-
11	0		11950	-0-	11950	38272	11950	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	337	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	348	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	348	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	0		3224	-0-	3224	3224	337	1	2887	2	N	-0-					-0-
10	0		2532	-0-	2532	5756	2532	2			N	-0-					-0-
11	0		3576	-0-	3576	9332	363	1	3213	2	N	-0-					-0-

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
06	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
07	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
09	0		13969	-0-	13969	13969	13969	2			N	-0-					-0-
10	0		12380	-0-	12380	26349	12380	2			N	-0-					-0-
11	0		11726	-0-	11726	38075	11726	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 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
06	2490	X	2007	-0-	-483	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1629	-0-	-944	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1379	-0-	-1194	-0-	1361	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	0		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	649					Y	-0-					-0-
11	0		1281	-0-	1281	1930	1281	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	0		1735	-0-	1735	1735	1735	2			N	-0-					-0-
10	0		1746	-0-	1746	3481	1746	2			N	-0-					-0-
11	0		1540	-0-	1540	5021	1540	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
07	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
09	0		9639	-0-	9639	9639	9639	2			N	-0-					-0-
10	0		10055	-0-	10055	19694	10055	2			N	-0-					-0-
11	0		8990	-0-	8990	28684	8990	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	680	1	5926	2	Y	-0-					-0-
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	710	1	5913	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	710	1	5545	2	Y	-0-					-0-
09	0		6070	-0-	6070	6070	645	1	5425	2	Y	-0-					-0-
10	0		6162	-0-	6162	12232	471	1	5691	2	Y	-0-					-0-
11	0		5615	-0-	5615	17847	449	1	5166	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5415	-0-	-435	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5624	-0-	-297	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
09	0		5315	-0-	5315	5315	5315	2			N	-0-					-0-
10	0		5655	-0-	5655	10970	5655	2			N	-0-					-0-
11	0		5336	-0-	5336	16306	5336	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4581	-0-	-339	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4414	-0-	-546	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	0		4038	-0-	4038	4038	4038	2			N	-0-					-0-
10	0		4191	-0-	4191	8229	4191	2			N	-0-					-0-
11	0		4075	-0-	4075	12304	4075	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4589	-0-	-464	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	0		4383	-0-	4383	4383	4383	2			N	-0-					-0-
10	0		4450	-0-	4450	8833	4450	2			N	-0-					-0-
11	0		4412	-0-	4412	13245	4412	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	0		1393	-0-	1393	1393	1393	2			N	-0-					-0-
10	0		1338	-0-	1338	2731	1338	2			N	-0-					-0-
11	0		1301	-0-	1301	4032	1301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	750	1	4775	2	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	763	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	765	1	4775	2	N	-0-					-0-
09	0		5433	-0-	5433	5433	750	1	4683	2	N	-0-					-0-
10	0		5097	-0-	5097	10530	557	1	4540	2	N	-0-					-0-
11	0		4834	-0-	4834	15364	539	1	4295	2	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21390	X	17418	-0-	-3972	-0-	17418	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	20832	X	17376	-0-	-3456	-0-	17376	2			Y	-0-					-0-
08	20832	X	16741	-0-	-4091	-0-	16658	2	83	9	Y	75	73	1			2
09	0		15401	-0-	15401	15401	15401	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	0		16205	-0-	16205	31606	16157	2	48	9	Y	44	41	1			3
11	0		14788	-0-	14788	46394	14788	2			Y	-0-	3	1			-0-

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	10180	-0-	-1580	-0-	10173	2	7	9	Y	6	3	1			13
07	11935	X	10145	-0-	-1790	-0-	10083	2	62	9	Y	56	66	1			3
08	11253	X	9847	-0-	-1406	-0-	9847	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	0		9519	-0-	9519	9519	9519	2			Y	-0-					-0-
10	0		9635	-0-	9635	19154	9635	2			Y	-0-					-0-
11	0		9208	-0-	9208	28362	9135	2	73	9	Y	66	65	1			1

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 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
06	3000	N	16498	-0-	13498	13498	870	1	15548	2	Y	73	69	1			8
							80	9									
07	27603	X	14105	-0-	-13498	-0-	899	1	13206	2	Y	-0-	3	1			5
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	899	1	10503	2	Y	-0-					5
09	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	870	1	10541	2	Y	72	72	1			5
							79	9									
10	0		10874	-0-	10874	10874	557	1	10317	2	Y	-0-	1	1			4
11	0		10470	-0-	10470	21344	539	1	9890	2	Y	37	40	1			1
							41	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	0		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					-0-
10	0		913	-0-	913	1736	913	2			Y	-0-					-0-
11	0		885	-0-	885	2621	885	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	2	24	9	Y	22	21	1			1
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
10	0		1167	-0-	1167	2197	1167	2			Y	-0-					-0-
11	0		985	-0-	985	3182	985	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 #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1459	2	7	9	Y	6					6
10	0		1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-					6
11	0		1398	-0-	1398	2846	1398	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6					6
10	0		1433	-0-	1433	1433	1433	2			Y	-0-					6
11	0		1619	-0-	1619	3052	1619	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 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
06	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
07	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	0		12040	-0-	12040	12040	12040	2			N	-0-					-0-
10	0		11826	-0-	11826	23866	11826	2			N	-0-					-0-
11	0		11181	-0-	11181	35047	11181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	4080	-0-	-2820	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5678	-0-	-1545	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
08	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
09	0		17048	-0-	17048	17048	17048	2			N	-0-					-0-
10	0		15964	-0-	15964	33012	15964	2			N	-0-					-0-
11	0		14308	-0-	14308	47320	14308	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
*07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
*09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
*10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	0		9095	-0-	9095	9095	9095	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
09	0		3804	-0-	3804	3804	3804	2			N	-0-					-0-
10	0		3990	-0-	3990	7794	3990	2			N	-0-					-0-
11	0		4061	-0-	4061	11855	4061	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
06	6720	X	6454	-0-	-266	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6692	-0-	-97	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6690	-0-	-99	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	0		6398	-0-	6398	6398	6398	2			N	-0-					-0-
10	0		6612	-0-	6612	13010	6612	2			N	-0-					-0-
11	0		6324	-0-	6324	19334	6324	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 #: 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
06	11670	X	10682	-0-	-988	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11159	-0-	-621	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11206	-0-	-512	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	0		10674	-0-	10674	10674	10674	2			N	-0-					-0-
10	0		11147	-0-	11147	21821	11147	2			N	-0-					-0-
11	0		10641	-0-	10641	32462	10641	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
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2895	-0-	-2902	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	0		3897	-0-	3897	3897	3897	2			N	-0-					-0-
10	0		4541	-0-	4541	8438	4541	2			N	-0-					-0-
11	0		2989	-0-	2989	11427	2989	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
06	9960	X	9573	-0-	-387	-0-	9573	2			Y	-0-					-0-
07	10292	X	9413	-0-	-879	-0-	9413	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	8797	-0-	-1433	-0-	8797	2			Y	-0-					-0-
09	0		6975	-0-	6975	6975	6975	2			Y	-0-					-0-
10	0		7065	-0-	7065	14040	7065	2			Y	-0-					-0-
11	0		4144	-0-	4144	18184	4144	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
06	7170	X	6761	-0-	-409	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	0		6182	-0-	6182	6182	6182	2			N	-0-					-0-
10	0		6559	-0-	6559	12741	6559	2			N	-0-					-0-
11	0		6856	-0-	6856	19597	6856	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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	0		1418	-0-	1418	1418	1418	2			N	-0-					-0-
10	0		1591	-0-	1591	3009	1591	2			N	-0-					-0-
11	0		1509	-0-	1509	4518	1509	2			N	-0-					-0-

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
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
09	0		4156	-0-	4156	4156	4156	2			Y	-0-					-0-
10	0		4547	-0-	4547	8703	4547	2			Y	-0-					-0-
11	0		4259	-0-	4259	12962	4259	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3489	-0-	-541	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	0		2901	-0-	2901	2901	2901	2			N	-0-					-0-
10	0		2095	-0-	2095	4996	2095	2			N	-0-					-0-
11	0		2814	-0-	2814	7810	2814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 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
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2574	-0-	-1177	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
09	0		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
*10	29063	X	29032	-0-	-31	-0-	29032	2			Y	-0-					-0-
11	0		28565	-0-	28565	28565	28565	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
07	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
09	0		13548	-0-	13548	13548	13548	2			N	-0-					-0-
10	0		4699	-0-	4699	18247	4699	2			N	-0-					-0-
11	0		16788	-0-	16788	35035	16788	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	3514	2			Y	-0-					18
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			Y	-0-					18
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					18
09	0		5271	-0-	5271	5271	5271	2			Y	-0-					18
10	0		5292	-0-	5292	10563	5236	2	56	9	Y	51	46	1			23
11	0		4851	-0-	4851	15414	4851	2			Y	-0-	3	1			20

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4510	-0-	-380	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1722	-0-	-3052	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	0		5020	-0-	5020	5020	5020	2			N	-0-					-0-
10	0		5230	-0-	5230	10250	5230	2			N	-0-					-0-
11	0		4798	-0-	4798	15048	4798	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	330	1	4445	2	N	-0-					-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	341	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	341	1	5382	2	N	-0-					-0-
09	0		5339	-0-	5339	5339	330	1	5009	2	N	-0-					-0-
10	0		5014	-0-	5014	10353	5014	2			N	-0-					-0-
11	0		3946	-0-	3946	14299	3946	2			N	-0-					-0-

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
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	0		978	-0-	978	978	978	2			N	-0-					-0-
10	0		988	-0-	988	1966	988	2			N	-0-					-0-
11	0		808	-0-	808	2774	808	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
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
09	0		3496	-0-	3496	3496	3496	2			N	-0-					-0-
10	0		3612	-0-	3612	7108	3612	2			N	-0-					-0-
11	0		2963	-0-	2963	10071	2963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 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
06	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	0		1780	-0-	1780	1780	1780	2			N	-0-					-0-
10	0		1383	-0-	1383	3163	1383	2			N	-0-					-0-
11	0		1356	-0-	1356	4519	1356	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
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5905	2	22	9	Y	20	19	1			1
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		4740	-0-	4740	4740	4740	2			Y	-0-					-0-
10	0		4499	-0-	4499	9239	4499	2			Y	-0-					-0-
11	0		4146	-0-	4146	13385	4146	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
06	4860	X	4809	-0-	-51	-0-	330	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	341	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	341	1	4803	2	N	-0-					-0-
09	0		4973	-0-	4973	4973	330	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	0		5831	-0-	5831	10804	1395	1	4436	2	N	-0-					-0-
11	0		3794	-0-	3794	14598	3794	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
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	870	1	10467	2	N	-0-					-0-
07	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	899	1	10035	2	N	-0-					-0-
08	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	899	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	0		11227	-0-	11227	11227	870	1	10357	2	N	-0-					-0-
10	0		9341	-0-	9341	20568	9341	2			N	-0-					-0-
11	0		8622	-0-	8622	29190	8622	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
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	870	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	899	1	5108	2	N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	899	1	3060	2	N	-0-					-0-
09	0		5203	-0-	5203	5203	870	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	0		4788	-0-	4788	9991	267	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	0		5478	-0-	5478	15469	254	1	5224	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
09	0		1357	-0-	1357	1357	1357	2			Y	-0-					-0-
10	0		1036	-0-	1036	2393	1036	2			Y	-0-					-0-
11	0		1084	-0-	1084	3477	1067	2	17	9	Y	15					15

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
06	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	0		2181	-0-	2181	2181	2181	2			N	-0-					-0-
10	0		2126	-0-	2126	4307	2126	2			N	-0-					-0-
11	0		2155	-0-	2155	6462	2155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
09	0		1239	-0-	1239	1239	1232	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	0		1276	-0-	1276	2515	1276	2			Y	-0-					-0-
11	0		1262	-0-	1262	3777	1262	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
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
09	0		8606	-0-	8606	8606	8606	2			N	-0-					-0-
10	0		7824	-0-	7824	16430	7824	2			N	-0-					-0-
11	0		8056	-0-	8056	24486	8056	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
06	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	0		3192	-0-	3192	3192	3192	2			N	-0-					-0-
10	0		3442	-0-	3442	6634	3442	2			N	-0-					-0-
11	0		3310	-0-	3310	9944	3310	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
06	5220	X	3642	-0-	-1578	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	0		3850	-0-	3850	3850	3850	2			N	-0-					-0-
10	0		4898	-0-	4898	8748	530	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	0		4926	-0-	4926	13674	503	1	4423	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
06	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
07	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
08	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
09	0		9930	-0-	9930	9930	9930	2			N	-0-					-0-
10	0		10156	-0-	10156	20086	10156	2			N	-0-					-0-
11	0		9564	-0-	9564	29650	9564	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2588	-0-	-1192	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2536	-0-	-1060	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	0		5991	-0-	5991	5991	5991	2			N	-0-					-0-
10	0		5536	-0-	5536	11527	375	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	0		5681	-0-	5681	17208	363	1	5318	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
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	0		1223	-0-	1223	1223	1223	2			Y	-0-					-0-
10	0		1286	-0-	1286	2509	1286	2			Y	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	1196	3705	1196	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					7
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					8
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	6	1			9
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					9
*10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					9
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					9

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 10442

06	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
07	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
09	0		14349	-0-	14349	14349	14349	2			N	-0-					-0-
10	0		13878	-0-	13878	28227	13878	2			N	-0-					-0-
11	0		13303	-0-	13303	41530	13303	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

06	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
07	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
09	0		14613	-0-	14613	14613	14613	2			N	-0-					-0-
10	0		14667	-0-	14667	29280	14667	2			N	-0-					-0-
11	0		14057	-0-	14057	43337	14057	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

06	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5403	-0-	-332	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5418	-0-	-255	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	0		2489	-0-	2489	2489	2489	2			N	-0-					-0-
10	0		4433	-0-	4433	6922	4433	2			N	-0-					-0-
11	0		5577	-0-	5577	12499	5577	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1973	2			Y	-0-					162
07	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			Y	-0-					162
08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			Y	-0-	97	1			65
09	0		2300	-0-	2300	2300	2195	2	105	9	Y	95	92	1			68
10	0		2444	-0-	2444	4744	2444	2			Y	-0-	1	1			67
11	0		2305	-0-	2305	7049	2305	2			Y	-0-					67

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1969	2	52	9	Y	47	45	1			2
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		1947	-0-	1947	1947	1947	2			Y	-0-					-0-
10	0		2005	-0-	2005	3952	2005	2			Y	-0-					-0-
11	0		1925	-0-	1925	5877	1925	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

06	11250	X	9924	-0-	-1326	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10516	-0-	-613	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10149	-0-	-670	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
09	0		10351	-0-	10351	10351	10351	2			N	-0-					-0-
10	0		9706	-0-	9706	20057	9706	2			N	-0-					-0-
11	0		9758	-0-	9758	29815	9758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	690	1	4011	2	Y	-0-	3	1			3
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	713	1	3982	2	Y	-0-					3
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	713	1	3458	2	Y	-0-					3
09	0		4566	-0-	4566	4566	690	1	3824	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
10	0		4544	-0-	4544	9110	557	1	3987	2	Y	-0-	1	1			3
11	0		3414	-0-	3414	12524	539	1	2810	2	Y	59	58	1			4
							65	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6026	-0-	-244	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6221	-0-	-258	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
09	0		5967	-0-	5967	5967	5967	2			N	-0-					-0-
10	0		6090	-0-	6090	12057	6090	2			N	-0-					-0-
11	0		6335	-0-	6335	18392	6335	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
06	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
07	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
08	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
09	0		11812	-0-	11812	11812	11812	2			N	-0-					-0-
10	0		12710	-0-	12710	24522	12710	2			N	-0-					-0-
11	0		11232	-0-	11232	35754	11232	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
06	2880	X	1783	-0-	-1097	-0-	655	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	677	1	2267	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	677	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	0		1779	-0-	1779	1779	655	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	0		596	-0-	596	2375	573	1	23	2	N	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	3081	603	1	103	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
09	0		2362	-0-	2362	2362	2362	2			Y	-0-					-0-
10	0		2272	-0-	2272	4634	2272	2			Y	-0-					-0-
11	0		2609	-0-	2609	7243	2609	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
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	703	1	3158	2	Y	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	734	1	3325	2	Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	735	1	3214	2	Y	-0-					-0-
09	0		3828	-0-	3828	3828	671	1	3157	2	Y	-0-					-0-
10	0		3841	-0-	3841	7669	486	1	3355	2	Y	-0-					-0-
11	0		3640	-0-	3640	11309	471	1	3169	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	0		6841	-0-	6841	6841	6841	2			N	-0-					-0-
10	0		8618	-0-	8618	15459	8618	2			N	-0-					-0-
11	0		8294	-0-	8294	23753	8294	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
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	0		4029	-0-	4029	4029	4029	2			N	-0-					-0-
10	0		1438	-0-	1438	5467	1438	2			N	-0-					-0-
11	0		3244	-0-	3244	8711	3244	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
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2894	2	57	9	Y	52	83	1			19
07	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	2			Y	-0-	4	1			15
08	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2			Y	-0-					15
09	0		2952	-0-	2952	2952	2886	2	66	9	Y	60	59	1			16
10	0		2887	-0-	2887	5839	2887	2			Y	-0-	1	1			15
11	0		2981	-0-	2981	8820	2971	2	10	9	Y	9					24

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
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	215	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	222	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	222	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	0		3494	-0-	3494	3494	215	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	0		2351	-0-	2351	5845	265	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	0		2400	-0-	2400	8245	208	1	2192	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
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	360	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	372	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	372	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	0		4231	-0-	4231	4231	360	1	3871	2	N	-0-					-0-
10	0		4455	-0-	4455	8686	353	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	0		3842	-0-	3842	12528	342	1	3500	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	0		859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-					-0-
10	0		695	-0-	695	1554	695	2			Y	-0-					-0-
11	0		470	-0-	470	2024	470	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3874	-0-	-280	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
09	0		4028	-0-	4028	4028	4028	2			Y	-0-					-0-
10	0		4254	-0-	4254	8282	4254	2			Y	-0-					-0-
11	0		4038	-0-	4038	12320	4038	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
09	0		3920	-0-	3920	3920	3920	2			Y	-0-					-0-
10	0		4016	-0-	4016	7936	4016	2			Y	-0-					-0-
11	0		3849	-0-	3849	11785	3849	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	853	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	881	1	1433	2	Y	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	881	1	1815	2	Y	-0-					-0-
09	0		1643	-0-	1643	1643	853	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	0		762	-0-	762	2405	762	1			Y	-0-					-0-
11	0		257	-0-	257	2662	257	1			Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 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
06	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	808	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4129	-0-	-490	-0-	899	1	3230	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3083	-0-	-1536	-0-	899	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	0		3599	-0-	3599	3599	849	1	2750	2	N	-0-					-0-
10	0		1716	-0-	1716	5315	755	1	961	2	N	-0-					-0-
11	0		21558	-0-	21558	26873	21558	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	0		2132	-0-	2132	2132	2132	2			Y	-0-					-0-
10	0		2630	-0-	2630	4762	2630	2			Y	-0-					-0-
11	0		3491	-0-	3491	8253	3491	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
09	0		8728	-0-	8728	8728	8728	2			N	-0-					-0-
10	0		9836	-0-	9836	18564	9836	2			N	-0-					-0-
11	0		9336	-0-	9336	27900	9336	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	481	-0-	-1109	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	272	-0-	-1371	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	220	-0-	-1299	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	0		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					-0-
10	0		152	-0-	152	323	152	2			N	-0-					-0-
11	0		154	-0-	154	477	154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1229	-0-	-571	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	0		908	-0-	908	908	908	2			N	-0-					-0-
10	0		2314	-0-	2314	3222	2314	2			N	-0-					-0-
11	0		2763	-0-	2763	5985	2763	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	0		2461	-0-	2461	2461	2461	2			N	-0-					-0-
10	0		311	-0-	311	2772	311	2			N	-0-					-0-
11	0		1962	-0-	1962	4734	1962	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	0		3838	-0-	3838	3838	3838	2			N	-0-					-0-
10	0		3588	-0-	3588	7426	3588	2			N	-0-					-0-
11	0		4092	-0-	4092	11518	4092	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	660	1	2956	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1872	-0-	-980	-0-	682	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	682	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	0		3320	-0-	3320	3320	660	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	0		2048	-0-	2048	5368	448	1	1600	2	N	-0-					-0-
11	0		2479	-0-	2479	7847	434	1	2045	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3582	-0-	-618	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
09	0		2662	-0-	2662	2662	2662	2			N	-0-					-0-
10	0		4135	-0-	4135	6797	4135	2			N	-0-					-0-
11	0		4476	-0-	4476	11273	4476	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
06	6720	X	6510	-0-	-210	-0-	330	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6160	-0-	-753	-0-	341	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	341	1	6064	2	N	-0-					-0-
09	0		5931	-0-	5931	5931	330	1	5601	2	N	-0-					-0-
10	0		6316	-0-	6316	12247	267	1	6049	2	N	-0-					-0-
11	0		3631	-0-	3631	15878	258	1	3373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	0		5276	-0-	5276	5276	5276	2			N	-0-					-0-
10	0		5521	-0-	5521	10797	5521	2			N	-0-					-0-
11	0		5278	-0-	5278	16075	5278	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
06	5610	X	5211	-0-	-399	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5021	-0-	-683	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	0		3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					-0-
10	0		19221	-0-	19221	22278	19221	2			N	-0-					-0-
11	0		23994	-0-	23994	46272	23994	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
06	3360	X	3188	-0-	-172	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	0		2807	-0-	2807	2807	2807	2			N	-0-					-0-
10	0		2568	-0-	2568	5375	2568	2			N	-0-					-0-
11	0		3138	-0-	3138	8513	3138	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
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	0		4377	-0-	4377	4377	4377	2			N	-0-					-0-
10	0		4395	-0-	4395	8772	4395	2			N	-0-					-0-
11	0		4159	-0-	4159	12931	4159	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
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	0		2558	-0-	2558	2558	2558	2			N	-0-					-0-
10	0		2623	-0-	2623	5181	2623	2			N	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	7651	2470	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	4978	-0-	-32	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	0		5007	-0-	5007	5007	5007	2			N	-0-					-0-
10	0		5315	-0-	5315	10322	5315	2			N	-0-					-0-
11	0		5153	-0-	5153	15475	5153	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4846	-0-	-854	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4891	-0-	-999	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	4919	-0-	-971	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
09	0		5027	-0-	5027	5027	5027	2			Y	-0-					-0-
10	0		5085	-0-	5085	10112	5085	2			Y	-0-					-0-
11	0		5116	-0-	5116	15228	5116	2			Y	-0-					-0-

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	0		1898	-0-	1898	1898	1898	2			N	-0-					-0-
10	0		1945	-0-	1945	3843	1945	2			N	-0-					-0-
11	0		1230	-0-	1230	5073	1230	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
09	0		11651	-0-	11651	11651	11651	2			N	-0-					-0-
10	0		11856	-0-	11856	23507	11856	2			N	-0-					-0-
11	0		11101	-0-	11101	34608	11101	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6873	-0-	-417	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
09	0		7774	-0-	7774	7774	7774	2			N	-0-					-0-
10	0		7832	-0-	7832	15606	7832	2			N	-0-					-0-
11	0		7543	-0-	7543	23149	7543	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	0		764	-0-	764	764	764	2			Y	-0-					-0-
10	0		647	-0-	647	1411	647	2			Y	-0-					-0-
11	0		761	-0-	761	2172	713	2	48	9	Y	44	43	1			1

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
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	Y	7					30
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	Y	2					32
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	Y	10					42
09	0		1863	-0-	1863	1863	1849	2	14	9	Y	13	48	1			7
10	0		1845	-0-	1845	3708	1838	2	7	9	Y	6	1	1			12
11	0		1766	-0-	1766	5474	1748	2	18	9	Y	16					28

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
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
09	0		4093	-0-	4093	4093	4093	2			Y	-0-					-0-
10	0		4164	-0-	4164	8257	4164	2			Y	-0-					-0-
11	0		4117	-0-	4117	12374	4117	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
07	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
09	0		12482	-0-	12482	12482	12482	2			N	-0-					-0-
10	0		12928	-0-	12928	25410	12928	2			N	-0-					-0-
11	0		12466	-0-	12466	37876	12466	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
06	3960	X	3584	-0-	-376	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	0		2779	-0-	2779	2779	2779	2			N	-0-					-0-
10	0		4016	-0-	4016	6795	4016	2			N	-0-					-0-
11	0		6590	-0-	6590	13385	6590	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
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5645	-0-	-28	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
09	0		5046	-0-	5046	5046	5046	2			N	-0-					-0-
10	0		5043	-0-	5043	10089	5043	2			N	-0-					-0-
11	0		5106	-0-	5106	15195	5106	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
06	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4777	2			Y	-0-					34
07	5146	X	5060	-0-	-86	-0-	5060	2			Y	-0-					34
08	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			Y	-0-					34
09	4950	X	4829	-0-	-121	-0-	4829	2			Y	-0-					34
*10	5115	X	1571	-0-	-3544	-0-	1571	2			Y	-0-					34
*11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6509	2	14	9	Y	13					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
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	0		4506	-0-	4506	4506	4506	2			N	-0-					-0-
10	0		4299	-0-	4299	8805	4299	2			N	-0-					-0-
11	0		4047	-0-	4047	12852	4047	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	9001	-0-	-479	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			Y	-0-					-0-
08	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			Y	-0-					-0-
09	0		11962	-0-	11962	11962	11940	2	22	9	Y	20					20
10	0		11059	-0-	11059	23021	11026	2	33	9	Y	30	28	1			22
11	0		11199	-0-	11199	34220	11199	2			Y	-0-	2	1			20

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
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	659	1	4795	2	Y	-0-					-0-
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	680	1	4887	2	Y	-0-					-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	680	1	4708	2	Y	-0-					-0-
09	0		4553	-0-	4553	4553	659	1	3894	2	Y	-0-					-0-
10	0		5113	-0-	5113	9666	511	1	4602	2	Y	-0-					-0-
11	0		4213	-0-	4213	13879	492	1	3721	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1655	-0-	-2840	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	52214	X	52214	-0-	-0-	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
09	0		46351	-0-	46351	46351	46351	2			N	-0-					-0-
10	0		41124	-0-	41124	87475	41124	2			N	-0-					-0-
11	0		36167	-0-	36167	123642	36167	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
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4931	2	30	9	Y	27					67
07	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	4762	2	102	9	Y	93	90	1			70
08	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			Y	-0-	3	1			67
09	0		4127	-0-	4127	4127	4127	2			Y	-0-					67
10	0		4232	-0-	4232	8359	4232	2			Y	-0-					67
11	0		4090	-0-	4090	12449	4090	2			Y	-0-					67

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
06	3000	N	17703	-0-	14703	23066	330	1	17373	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	15122	-0-	12022	35088	341	1	14781	2	N	-0-					-0-
08	47662	X	12574	-0-	-35088	-0-	341	1	12233	2	N	-0-					-0-
09	0		11327	-0-	11327	11327	330	1	10997	2	N	-0-					-0-
10	0		10199	-0-	10199	21526	10199	2			N	-0-					-0-
11	0		9210	-0-	9210	30736	9210	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
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	0		4182	-0-	4182	4182	4182	2			N	-0-					-0-
10	0		4077	-0-	4077	8259	4077	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8259					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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	0		3438	-0-	3438	3438	3438	2			N	-0-					-0-
10	0		3535	-0-	3535	6973	3535	2			N	-0-					-0-
11	0		3439	-0-	3439	10412	3439	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					31
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					31
08	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	3523	2			Y	-0-					31
09	0		3564	-0-	3564	3564	3564	2			Y	-0-					31
10	0		3944	-0-	3944	7508	3944	2			Y	-0-					31
11	0		3462	-0-	3462	10970	3462	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
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
09	0		4756	-0-	4756	4756	4756	2			Y	-0-					-0-
10	0		4885	-0-	4885	9641	4885	2			Y	-0-					-0-
11	0		4324	-0-	4324	13965	4324	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1781	-0-	-679	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1987	-0-	-369	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	0		2138	-0-	2138	2138	2138	2			N	-0-					-0-
10	0		2048	-0-	2048	4186	2048	2			N	-0-					-0-
11	0		2219	-0-	2219	6405	2219	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
06	6990	X	3604	-0-	-3386	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2862	-0-	-4268	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	0		8511	-0-	8511	8511	8511	2			N	-0-					-0-
10	0		8522	-0-	8522	17033	8522	2			N	-0-					-0-
11	0		7531	-0-	7531	24564	7531	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
06	3060	X	2332	-0-	-728	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1997	-0-	-1165	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1751	-0-	-1411	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	0		1537	-0-	1537	1537	1537	2			N	-0-					-0-
10	0		2077	-0-	2077	3614	2077	2			N	-0-					-0-
11	0		2082	-0-	2082	5696	2082	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
06	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6685	-0-	-259	-0-	6494	2	191	9	Y	174	168	1			6
08	6572	X	6459	-0-	-113	-0-	6459	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	0		6257	-0-	6257	6257	6257	2			Y	-0-					-0-
10	0		6497	-0-	6497	12754	6497	2			Y	-0-					-0-
11	0		6203	-0-	6203	18957	6203	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
06	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5621	-0-	-331	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
09	0		5370	-0-	5370	5370	5370	2			N	-0-					-0-
10	0		2935	-0-	2935	8305	2935	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8305					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	0		2222	-0-	2222	2222	2222	2			N	-0-					-0-
10	0		3307	-0-	3307	5529	3307	2			N	-0-					-0-
11	0		3096	-0-	3096	8625	3096	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
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
09	0		2110	-0-	2110	2110	2110	2			Y	-0-					-0-
10	0		4417	-0-	4417	6527	4417	2			Y	-0-					-0-
11	0		7575	-0-	7575	14102	7575	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	300	1	5091	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	310	1	5015	2	N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	310	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	0		5841	-0-	5841	5841	300	1	5541	2	N	-0-					-0-
10	0		6559	-0-	6559	12400	1395	1	5164	2	N	-0-					-0-
11	0		5742	-0-	5742	18142	5742	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
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
09	0		2625	-0-	2625	2625	2625	2			Y	-0-					-0-
10	0		2736	-0-	2736	5361	2736	2			Y	-0-					-0-
11	0		2668	-0-	2668	8029	2668	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
06	7530	X	7016	-0-	-514	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7259	-0-	-522	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	0		6964	-0-	6964	6964	6964	2			N	-0-					-0-
10	0		5968	-0-	5968	12932	5968	2			N	-0-					-0-
11	0		6446	-0-	6446	19378	6446	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
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	840	1	5437	2	Y	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	868	1	5327	2	Y	-0-					-0-
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	868	1	5014	2	Y	-0-					-0-
09	0		5300	-0-	5300	5300	840	1	4460	2	Y	-0-					-0-
10	0		5471	-0-	5471	10771	5471	2			Y	-0-					-0-
11	0		5933	-0-	5933	16704	5933	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
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	0		3387	-0-	3387	3387	3387	2			N	-0-					-0-
10	0		3562	-0-	3562	6949	3562	2			N	-0-					-0-
11	0		3309	-0-	3309	10258	3309	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	330	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	854	-0-	-1471	-0-	341	1	513	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	901	-0-	-1424	-0-	341	1	560	2	N	-0-					-0-
09	0		1931	-0-	1931	1931	330	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	0		2430	-0-	2430	4361	267	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	0		2167	-0-	2167	6528	258	1	1909	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
06	7890	X	7527	-0-	-363	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7567	-0-	-524	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	0		3770	-0-	3770	3770	3770	2			N	-0-					-0-
10	0		5710	-0-	5710	9480	5710	2			N	-0-					-0-
11	0		7887	-0-	7887	17367	7887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
09	0		3678	-0-	3678	3678	3678	2			Y	-0-					-0-
10	0		3812	-0-	3812	7490	3812	2			Y	-0-					-0-
11	0		3660	-0-	3660	11150	3660	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

06	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3839	2	11	9	Y	10					34
07	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	3991	2	21	9	Y	19					53
08	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	3959	2	1	9	Y	1	49	1			5
09	0		3717	-0-	3717	3717	3716	2	1	9	Y	1	1	1			5
10	0		3871	-0-	3871	7588	3871	2			Y	-0-					5
11	0		3796	-0-	3796	11384	3783	2	13	9	Y	12					17

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

06	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	15512	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
08	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
09	0		12606	-0-	12606	12606	12606	2			N	-0-					-0-
10	0		11871	-0-	11871	24477	11871	2			N	-0-					-0-
11	0		9888	-0-	9888	34365	9888	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

06	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
07	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
09	0		11272	-0-	11272	11272	11272	2			N	-0-					-0-
10	0		11901	-0-	11901	23173	11901	2			N	-0-					-0-
11	0		10850	-0-	10850	34023	10850	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	0		3353	-0-	3353	3353	3353	2			N	-0-					-0-
10	0		3052	-0-	3052	6405	3052	2			N	-0-					-0-
11	0		2860	-0-	2860	9265	2860	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	2	13	9	Y	12	31	1			1
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	0		4845	-0-	4845	4845	4518	2	327	9	Y	297	205	1			92
10	0		12220	-0-	12220	17065	11535	2	685	9	Y	623	491	1			224
11	0		7810	-0-	7810	24875	7502	2	308	9	Y	280	369	1			135

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

06	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	0		2723	-0-	2723	2723	2723	2			N	-0-					-0-
10	0		2879	-0-	2879	5602	2879	2			N	-0-					-0-
11	0		2764	-0-	2764	8366	2764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	4362	-0-	-4398	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	6190	-0-	-2831	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
08	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			Y	-0-					-0-
09	0		9204	-0-	9204	9204	9204	2			Y	-0-					-0-
10	0		9421	-0-	9421	18625	9421	2			Y	-0-					-0-
11	0		8783	-0-	8783	27408	8783	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

06	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	0		5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-
10	0		5386	-0-	5386	10709	5386	2			N	-0-					-0-
11	0		2671	-0-	2671	13380	2671	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			Y	-0-					-0-
09	0		1109	-0-	1109	1109	1050	1	59	9	Y	54					54
10	0		1256	-0-	1256	2365	839	1	408	2	Y	8	58	1			4
							9	9									
11	0		1163	-0-	1163	3528	812	1	351	2	Y	-0-	4	1			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

06	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
08	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
09	0		10350	-0-	10350	10350	10350	2			N	-0-					-0-
10	0		10484	-0-	10484	20834	10484	2			N	-0-					-0-
11	0		9966	-0-	9966	30800	9966	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

06	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	0		2136	-0-	2136	2136	2136	2			Y	-0-					-0-
10	0		2235	-0-	2235	4371	2235	2			Y	-0-					-0-
11	0		2169	-0-	2169	6540	2169	2			Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	830	1	2380	2	Y	-0-					-0-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	893	1	2485	2	Y	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	899	1	2547	2	Y	-0-					-0-
09	0		3106	-0-	3106	3106	870	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	0		3154	-0-	3154	6260	755	1	2399	2	Y	-0-					-0-
11	0		2306	-0-	2306	8566	731	1	1575	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3330	X	2196	-0-	-1134	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1011	-0-	-2430	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
09	0		19711	-0-	19711	19711	19711	2			N	-0-					-0-
10	0		20551	-0-	20551	40262	20551	2			N	-0-					-0-
11	0		19557	-0-	19557	59819	19557	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
06	3600	X	1719	-0-	-1881	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
08	29434	X	29434	-0-	-0-	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
09	0		25382	-0-	25382	25382	25382	2			N	-0-					-0-
10	0		23928	-0-	23928	49310	23928	2			N	-0-					-0-
11	0		21981	-0-	21981	71291	21981	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
06	4140	X	3450	-0-	-690	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3568	-0-	-183	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	0		3447	-0-	3447	3447	3447	2			N	-0-					-0-
10	0		3446	-0-	3446	6893	3446	2			N	-0-					-0-
11	0		3248	-0-	3248	10141	3248	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
06	5220	X	5048	-0-	-172	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
09	0		5068	-0-	5068	5068	5068	2			Y	-0-					-0-
10	0		4905	-0-	4905	9973	4905	2			Y	-0-					-0-
11	0		4958	-0-	4958	14931	4958	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
06	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	3192	2	9	9	Y	8					10
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5850	2	52	9	Y	47	19	1			38
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-	1	1			37
09	0		3732	-0-	3732	3732	3732	2			Y	-0-					37
10	0		4703	-0-	4703	8435	4703	2			Y	-0-					37
11	0		21246	-0-	21246	29681	21246	2			Y	-0-					37

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15540	X	14476	-0-	-1064	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14633	-0-	-1425	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14180	-0-	-1878	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
09	0		13662	-0-	13662	13662	13662	2			N	-0-					-0-
10	0		13338	-0-	13338	27000	13338	2			N	-0-					-0-
11	0		12385	-0-	12385	39385	12385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	3120	X	1167	-0-	-1953	-0-	330	1	837	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	1798	-0-	-1426	-0-	341	1	1457	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2155	-0-	-852	-0-	341	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	0		1714	-0-	1714	1714	330	1	1384	2	N	-0-			-0-
10	0		2061	-0-	2061	3775	267	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	0		1624	-0-	1624	5399	258	1	1366	2	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
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	337	1	2357	2	N	-0-			-0-
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	310	1	2288	2	N	-0-			-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	341	1	3169	2	N	-0-			-0-
09	0		3085	-0-	3085	3085	337	1	2748	2	N	-0-			-0-
10	0		2962	-0-	2962	6047	372	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	0		724	-0-	724	6771	360	1	364	2	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
06	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
09	0		3716	-0-	3716	3716	3716	2			N	-0-			-0-
10	0		3590	-0-	3590	7306	3590	2			N	-0-			-0-
11	0		3373	-0-	3373	10679	3373	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
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-			-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-			-0-
09	0		8221	-0-	8221	8221	8221	2			N	-0-			-0-
10	0		8735	-0-	8735	16956	8735	2			N	-0-			-0-
11	0		8535	-0-	8535	25491	8535	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
06	12120	X	11422	-0-	-698	-0-	11422	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	11820	-0-	-487	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
09	0		11361	-0-	11361	11361	11361	2			N	-0-			-0-
10	0		10875	-0-	10875	22236	10875	2			N	-0-			-0-
11	0		11003	-0-	11003	33239	11003	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
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-			-0-
07	6293	X	5232	-0-	-1061	-0-	5232	2			Y	-0-			-0-
08	6293	X	5056	-0-	-1237	-0-	5056	2			Y	-0-			-0-
09	0		5585	-0-	5585	5585	5585	2			Y	-0-			-0-
10	0		4906	-0-	4906	10491	4906	2			Y	-0-			-0-
11	0		4676	-0-	4676	15167	4676	2			Y	-0-			-0-

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
06	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-			-0-
07	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-			-0-
08	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-			-0-
09	0		12413	-0-	12413	12413	12413	2			N	-0-			-0-
10	0		12375	-0-	12375	24788	12375	2			N	-0-			-0-
11	0		11444	-0-	11444	36232	11444	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 #: 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
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	267	1	7518	2	N	-0-			-0-
07	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	270	1	8638	2	N	-0-			-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	266	1	7685	2	N	-0-			-0-
09	0		7719	-0-	7719	7719	264	1	7455	2	N	-0-			-0-
10	0		8129	-0-	8129	15848	1395	1	6734	2	N	-0-			-0-
11	0		8017	-0-	8017	23865	8017	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
06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-			-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-			-0-
09	0		8906	-0-	8906	8906	8906	2			N	-0-			-0-
10	0		9625	-0-	9625	18531	9625	2			N	-0-			-0-
11	0		9068	-0-	9068	27599	9068	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
06	6900	X	5210	-0-	-1690	-0-	5210	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	5627	-0-	-1503	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	5652	-0-	-1447	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
09	0		5558	-0-	5558	5558	5558	2			N	-0-			-0-
10	0		6457	-0-	6457	12015	6457	2			N	-0-			-0-
11	0		6153	-0-	6153	18168	6153	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
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
08	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
09	0		2941	-0-	2941	2941	2941	2			N	-0-			-0-
10	0		2949	-0-	2949	5890	2949	2			N	-0-			-0-
11	0		2983	-0-	2983	8873	2983	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
06	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-			-0-
07	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-			-0-
08	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-			-0-
09	0		10761	-0-	10761	10761	10761	2			N	-0-			-0-
10	0		10668	-0-	10668	21429	10668	2			N	-0-			-0-
11	0		9956	-0-	9956	31385	9956	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
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
09	0		4669	-0-	4669	4669	4669	2			N	-0-			-0-
10	0		4581	-0-	4581	9250	4581	2			N	-0-			-0-
11	0		4422	-0-	4422	13672	4422	2			N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-			-0-
07	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-			-0-
08	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-			-0-
09	0		12522	-0-	12522	12522	12522	2			N	-0-			-0-
10	0		12723	-0-	12723	25245	12723	2			N	-0-			-0-
11	0		11784	-0-	11784	37029	11784	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. "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
06	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	0		3814	-0-	3814	3814	3814	2			N	-0-					-0-
10	0		3884	-0-	3884	7698	3884	2			N	-0-					-0-
11	0		3580	-0-	3580	11278	3580	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
06	3390	X	1176	-0-	-2214	-0-	1157	2	19	9	Y	17	54	1			3
07	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10338	2	68	9	Y	62	63	1			2
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22595	2	63	9	Y	57	2	1			57
09	0		18751	-0-	18751	18751	18665	2	86	9	Y	78					135
10	0		17058	-0-	17058	35809	16975	2	83	9	Y	75					210
11	0		15374	-0-	15374	51183	15329	2	45	9	Y	41	179	1			72

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4472	-0-	-984	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	0		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					-0-
10	0		5278	-0-	5278	10493	5278	2			N	-0-					-0-
11	0		4932	-0-	4932	15425	4932	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
06	4020	X	3536	-0-	-484	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	0		3578	-0-	3578	3578	3578	2			N	-0-					-0-
10	0		3510	-0-	3510	7088	3510	2			N	-0-					-0-
11	0		3436	-0-	3436	10524	3436	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
06	3360	X	2410	-0-	-950	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	0		2700	-0-	2700	2700	2700	2			N	-0-					-0-
10	0		2604	-0-	2604	5304	2604	2			N	-0-					-0-
11	0		753	-0-	753	6057	753	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
09	0		3506	-0-	3506	3506	3506	2			Y	-0-					-0-
10	0		3961	-0-	3961	7467	3961	2			Y	-0-					-0-
11	0		4095	-0-	4095	11562	4095	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6601	-0-	-629	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
09	0		7528	-0-	7528	7528	7528	2			N	-0-					-0-
10	0		7267	-0-	7267	14795	7267	2			N	-0-					-0-
11	0		6792	-0-	6792	21587	6792	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 #: 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
06	8010	X	7771	-0-	-239	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8071	-0-	-206	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7959	-0-	-39	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	0		7676	-0-	7676	7676	7676	2			N	-0-					-0-
10	0		7921	-0-	7921	15597	7921	2			N	-0-					-0-
11	0		7360	-0-	7360	22957	7360	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
06	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	0		3128	-0-	3128	3128	3128	2			N	-0-					-0-
10	0		3168	-0-	3168	6296	3168	2			N	-0-					-0-
11	0		2970	-0-	2970	9266	2970	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
06	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	0		2124	-0-	2124	2124	2124	2			N	-0-					-0-
10	0		1290	-0-	1290	3414	1290	2			N	-0-					-0-
11	0		1597	-0-	1597	5011	1597	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
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	330	1	4897	2	N	-0-					-0-
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	341	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	341	1	5696	2	N	-0-					-0-
09	0		5121	-0-	5121	5121	330	1	4791	2	N	-0-					-0-
10	0		5375	-0-	5375	10496	267	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	0		4078	-0-	4078	14574	258	1	3820	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
06	5520	X	5148	-0-	-372	-0-	258	1	4890	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5422	-0-	-282	-0-	267	1	5155	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5027	-0-	-677	-0-	267	1	4760	2	N	-0-					-0-
09	0		4004	-0-	4004	4004	258	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4004					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4004					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
06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
08	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
09	0		9352	-0-	9352	9352	9352	2			N	-0-					-0-
10	0		9013	-0-	9013	18365	9013	2			N	-0-					-0-
11	0		7188	-0-	7188	25553	7188	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5069	-0-	-46	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	0		6554	-0-	6554	6554	6554	2			N	-0-					-0-
10	0		6340	-0-	6340	12894	6340	2			N	-0-					-0-
11	0		5069	-0-	5069	17963	5069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	330	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	341	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	341	1	5757	2	N	-0-					-0-
09	0		5919	-0-	5919	5919	330	1	5589	2	N	-0-					-0-
10	0		7185	-0-	7185	13104	1426	1	5759	2	N	-0-					-0-
11	0		5771	-0-	5771	18875	342	1	5429	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
06	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4333	-0-	-813	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	3503	-0-	-1643	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
09	0		4873	-0-	4873	4873	4873	2			Y	-0-					-0-
10	0		2694	-0-	2694	7567	2694	2			Y	-0-					-0-
11	0		4074	-0-	4074	11641	4074	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
06	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	0		3240	-0-	3240	3240	3240	2			N	-0-					-0-
10	0		3116	-0-	3116	6356	3116	2			N	-0-					-0-
11	0		3040	-0-	3040	9396	3040	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
06	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4240	2	3	9	Y	3					3
09	0		4543	-0-	4543	4543	4524	2	19	9	Y	17					20
10	0		4459	-0-	4459	9002	4459	2			Y	-0-					20
11	0		4040	-0-	4040	13042	4032	2	8	9	Y	7	27	1			-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
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
09	0		6975	-0-	6975	6975	6975	2			N	-0-					-0-
10	0		7166	-0-	7166	14141	7166	2			N	-0-					-0-
11	0		6908	-0-	6908	21049	6908	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
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	0		8096	-0-	8096	8096	8096	2			N	-0-					-0-
10	0		7887	-0-	7887	15983	7887	2			N	-0-					-0-
11	0		6904	-0-	6904	22887	6904	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	0		3016	-0-	3016	3016	3016	2			N	-0-					-0-
10	0		3150	-0-	3150	6166	3150	2			N	-0-					-0-
11	0		3075	-0-	3075	9241	3075	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 #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8508	-0-	-296	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
09	0		8552	-0-	8552	8552	8552	2			N	-0-					-0-
10	0		9117	-0-	9117	17669	9117	2			N	-0-					-0-
11	0		8845	-0-	8845	26514	8845	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	360	1	3767	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	372	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	372	1	2404	2	N	-0-					-0-
09	0		360	-0-	360	360	360	1			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	360					N	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 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
06	3000	N	4580	-0-	1580	1580	4580	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4078	-0-	978	2558	4078	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4038	-0-	938	3496	4038	2			Y	-0-					-0-
09	0		4528	-0-	4528	8024	4528	2			Y	-0-					-0-
10	0		6108	-0-	6108	14132	267	1	5841	2	Y	-0-					-0-
11	0		4950	-0-	4950	19082	258	1	4692	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4572	-0-	-348	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4467	-0-	-617	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	0		4525	-0-	4525	4525	4525	2			N	-0-					-0-
10	0		4905	-0-	4905	9430	4905	2			N	-0-					-0-
11	0		4841	-0-	4841	14271	4841	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1614	2	12	9	Y	11	30	1			1
07	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
09	0		1460	-0-	1460	1460	1460	2			Y	-0-					-0-
10	0		1505	-0-	1505	2965	1505	2			Y	-0-					-0-
11	0		1451	-0-	1451	4416	1438	2	13	9	Y	12					12

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
08	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
09	0		11308	-0-	11308	11308	11308	2			N	-0-					-0-
10	0		12114	-0-	12114	23422	12114	2			N	-0-					-0-
11	0		11282	-0-	11282	34704	11282	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	0		1805	-0-	1805	1805	1805	2			N	-0-					-0-
10	0		302	-0-	302	2107	302	2			N	-0-					-0-
11	0		2012	-0-	2012	4119	2012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4260	-0-	-660	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4444	-0-	-609	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4284	-0-	-769	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
09	0		4244	-0-	4244	4244	4244	2			N	-0-					-0-
10	0		4447	-0-	4447	8691	4447	2			N	-0-					-0-
11	0		4289	-0-	4289	12980	4289	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5133	-0-	-323	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	0		4911	-0-	4911	4911	4911	2			N	-0-					-0-
10	0		3334	-0-	3334	8245	3334	2			N	-0-					-0-
11	0		2452	-0-	2452	10697	2452	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	387	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	422	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	528	1	1941	2	N	-0-					-0-
09	0		2544	-0-	2544	2544	516	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	0		2138	-0-	2138	4682	450	1	1688	2	N	-0-					-0-
11	0		2457	-0-	2457	7139	460	1	1997	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
07	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
08	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
09	0		10470	-0-	10470	10470	10470	2			N	-0-					-0-
10	0		10537	-0-	10537	21007	10537	2			N	-0-					-0-
11	0		9917	-0-	9917	30924	9917	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9458	-0-	-245	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	0		8924	-0-	8924	8924	8924	2			N	-0-					-0-
10	0		9576	-0-	9576	18500	9576	2			N	-0-					-0-
11	0		9150	-0-	9150	27650	9150	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6158	-0-	-414	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	0		5834	-0-	5834	5834	5834	2			N	-0-					-0-
10	0		5751	-0-	5751	11585	5751	2			N	-0-					-0-
11	0		6208	-0-	6208	17793	6208	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	127	1	2968	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	248	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	224	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	0		3343	-0-	3343	3343	215	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	0		2839	-0-	2839	6182	177	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	0		3478	-0-	3478	9660	166	1	3312	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 #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
09	0		5224	-0-	5224	5224	5224	2			N	-0-					-0-
10	0		2381	-0-	2381	7605	405	1	1976	2	N	-0-					-0-
11	0		5669	-0-	5669	13274	5669	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	7145	-0-	-55	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7172	-0-	-82	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	0		6482	-0-	6482	6482	6482	2			N	-0-					-0-
10	0		7410	-0-	7410	13892	7410	2			N	-0-					-0-
11	0		7309	-0-	7309	21201	7309	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4874	-0-	-365	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4343	-0-	-586	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	0		4636	-0-	4636	4636	4636	2			N	-0-					-0-
10	0		4854	-0-	4854	9490	4854	2			N	-0-					-0-
11	0		4686	-0-	4686	14176	4686	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
09	0		4230	-0-	4230	4230	4230	2			Y	-0-					-0-
10	0		4320	-0-	4320	8550	4320	2			Y	-0-					-0-
11	0		4349	-0-	4349	12899	4349	2			Y	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	12011	-0-	-199	-0-	12011	2			Y	-0-					-0-
07	12617	X	12125	-0-	-492	-0-	12125	2			Y	-0-					-0-
08	12617	X	11989	-0-	-628	-0-	11989	2			Y	-0-					-0-
09	0		11431	-0-	11431	11431	11431	2			Y	-0-					-0-
10	0		12110	-0-	12110	23541	12110	2			Y	-0-					-0-
11	0		12058	-0-	12058	35599	12058	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	4677	-0-	-5223	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	3802	-0-	-5932	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
09	0		9800	-0-	9800	9800	9800	2			N	-0-					-0-
10	0		8726	-0-	8726	18526	8726	2			N	-0-					-0-
11	0		10329	-0-	10329	28855	10329	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	9179	-0-	-391	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9458	-0-	-431	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9112	-0-	-777	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	0		8834	-0-	8834	8834	8834	2			N	-0-					-0-
10	0		9234	-0-	9234	18068	9234	2			N	-0-					-0-
11	0		8785	-0-	8785	26853	8785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
07	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
09	0		15811	-0-	15811	15811	15811	2			N	-0-					-0-
10	0		15737	-0-	15737	31548	15737	2			N	-0-					-0-
11	0		13931	-0-	13931	45479	13931	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
06	10980	X	10132	-0-	-848	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10192	-0-	-999	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9536	-0-	-1655	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
09	0		9026	-0-	9026	9026	9026	2			N	-0-					-0-
10	0		9758	-0-	9758	18784	9758	2			N	-0-					-0-
11	0		8821	-0-	8821	27605	8821	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
06	6660	X	6370	-0-	-290	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6292	-0-	-590	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
09	0		6597	-0-	6597	6597	6597	2			N	-0-					-0-
10	0		6872	-0-	6872	13469	6872	2			N	-0-					-0-
11	0		6771	-0-	6771	20240	6771	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
06	8160	X	7452	-0-	-708	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7961	-0-	-285	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
09	0		7707	-0-	7707	7707	7707	2			N	-0-					-0-
10	0		7931	-0-	7931	15638	7931	2			N	-0-					-0-
11	0		6311	-0-	6311	21949	6311	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
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
09	0		9587	-0-	9587	9587	9587	2			N	-0-					-0-
10	0		9879	-0-	9879	19466	9879	2			N	-0-					-0-
11	0		9276	-0-	9276	28742	9276	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
06	2670	X	1457	-0-	-1213	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	876	-0-	-1883	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	708	-0-	-2051	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	0		441	-0-	441	441	441	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	441					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	441					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
08	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	24791	2	83	9	N	75	73	1			2
09	0		23047	-0-	23047	23047	22984	2	63	9	N	57	2	1			57
10	0		23462	-0-	23462	46509	23377	2	85	9	N	77	123	1			11
11	0		22300	-0-	22300	68809	22265	2	35	9	N	32	9	1			34

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	330	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	341	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	341	1	2595	2	N	-0-					-0-
09	0		2985	-0-	2985	2985	330	1	2655	2	N	-0-					-0-
10	0		2712	-0-	2712	5697	267	1	2445	2	N	-0-					-0-
11	0		3540	-0-	3540	9237	258	1	3282	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8860	-0-	-68	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	0		8487	-0-	8487	8487	8487	2			N	-0-					-0-
10	0		8712	-0-	8712	17199	8712	2			N	-0-					-0-
11	0		8384	-0-	8384	25583	8384	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2439	2	63	9	Y	57	71	1			3
07	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	2521	2	64	9	Y	58	47	1			11
09	0		2476	-0-	2476	2476	2476	2			Y	-0-	1	1			10
10	0		2757	-0-	2757	5233	2574	2	183	9	Y	166	81	1			95
11	0		2404	-0-	2404	7637	2404	2			Y	-0-	6	1			89

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	356	1	3439	2	Y	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	372	1	3790	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	372	1	3619	2	Y	-0-					-0-
09	0		3690	-0-	3690	3690	350	1	3340	2	Y	-0-					-0-
10	0		3461	-0-	3461	7151	267	1	3194	2	Y	-0-					-0-
11	0		3667	-0-	3667	10818	258	1	3409	2	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	0		4250	-0-	4250	4250	4250	2			N	-0-					-0-
10	0		4323	-0-	4323	8573	4323	2			N	-0-					-0-
11	0		4071	-0-	4071	12644	4071	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
09	0		2934	-0-	2934	2934	2934	2			Y	-0-					-0-
10	0		3070	-0-	3070	6004	3070	2			Y	-0-					-0-
11	0		2814	-0-	2814	8818	2814	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4833	-0-	-627	-0-	4833	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5565	-0-	-15	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
09	0		5508	-0-	5508	5508	5508	2			Y	-0-					-0-
10	0		5598	-0-	5598	11106	5598	2			Y	-0-					-0-
11	0		5308	-0-	5308	16414	5308	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4215	-0-	-675	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4602	-0-	-451	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4440	-0-	-613	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	0		4319	-0-	4319	4319	4319	2			N	-0-					-0-
10	0		4133	-0-	4133	8452	4133	2			N	-0-					-0-
11	0		4448	-0-	4448	12900	4448	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
06	4890	X	4789	-0-	-101	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	5019	-0-	-34	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
09	0		4916	-0-	4916	4916	4916	2			Y	-0-					-0-
10	0		5085	-0-	5085	10001	5085	2			Y	-0-					-0-
11	0		4650	-0-	4650	14651	4650	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
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
09	0		9819	-0-	9819	9819	9819	2			N	-0-					-0-
10	0		10039	-0-	10039	19858	10039	2			N	-0-					-0-
11	0		9348	-0-	9348	29206	9348	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
06	5760	X	5552	-0-	-208	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5775	-0-	-22	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
09	0		5723	-0-	5723	5723	5723	2			Y	-0-					-0-
10	0		5820	-0-	5820	11543	5820	2			Y	-0-					-0-
11	0		5142	-0-	5142	16685	5142	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
06	4980	X	4168	-0-	-812	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4171	-0-	-541	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	0		3692	-0-	3692	3692	3692	2			N	-0-					-0-
10	0		3818	-0-	3818	7510	3818	2			N	-0-					-0-
11	0		3595	-0-	3595	11105	3595	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	291	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	307	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2001	-0-	-727	-0-	302	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	0		1445	-0-	1445	1445	311	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	0		4220	-0-	4220	5665	327	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	0		2244	-0-	2244	7909	288	1	1956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
08	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
09	0		11156	-0-	11156	11156	11156	2			N	-0-					-0-
10	0		11432	-0-	11432	22588	11432	2			N	-0-					-0-
11	0		10839	-0-	10839	33427	10839	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
06	7710	X	4895	-0-	-2815	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5303	-0-	-2664	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4840	-0-	-2197	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	0		3121	-0-	3121	3121	3121	2			N	-0-					-0-
10	0		6330	-0-	6330	9451	6330	2			N	-0-					-0-
11	0		26117	-0-	26117	35568	26117	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
06	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
09	0		12546	-0-	12546	12546	12546	2			N	-0-					-0-
10	0		12227	-0-	12227	24773	12227	2			N	-0-					-0-
11	0		11766	-0-	11766	36539	11766	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
06	7110	X	6192	-0-	-918	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6078	-0-	-1269	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	0		4673	-0-	4673	4673	4673	2			N	-0-					-0-
10	0		3720	-0-	3720	8393	3720	2			N	-0-					-0-
11	0		16608	-0-	16608	25001	16608	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
06	8730	X	7621	-0-	-1109	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7711	-0-	-1310	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7706	-0-	-695	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
09	0		7405	-0-	7405	7405	7405	2			N	-0-					-0-
10	0		7718	-0-	7718	15123	7718	2			N	-0-					-0-
11	0		6482	-0-	6482	21605	6482	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
06	6690	X	5886	-0-	-804	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6744	-0-	-169	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
09	0		6234	-0-	6234	6234	6234	2			N	-0-					-0-
10	0		6639	-0-	6639	12873	267	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	0		6884	-0-	6884	19757	258	1	6626	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4724	-0-	-50	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	0		4008	-0-	4008	4008	4008	2			N	-0-					-0-
10	0		4499	-0-	4499	8507	4499	2			N	-0-					-0-
11	0		4350	-0-	4350	12857	4350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24870	X	21789	-0-	-3081	-0-	21789	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	25699	X	21167	-0-	-4532	-0-	21167	2			Y	-0-					-0-
08	25699	X	19799	-0-	-5900	-0-	19799	2			Y	-0-					-0-
09	0		18862	-0-	18862	18862	18862	2			Y	-0-					-0-
10	0		18809	-0-	18809	37671	18736	2	73	9	Y	66	62	1			4
11	0		17076	-0-	17076	54747	17076	2			Y	-0-	4	1			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 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
06	6840	X	6367	-0-	-473	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6642	-0-	-364	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	0		6671	-0-	6671	6671	6671	2			N	-0-					-0-
10	0		6881	-0-	6881	13552	6881	2			N	-0-					-0-
11	0		6455	-0-	6455	20007	6455	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 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
06	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			Y	-0-					-0-
07	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			Y	-0-					-0-
08	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14163	2	83	9	Y	75	73	1			2
09	0		13656	-0-	13656	13656	13606	2	50	9	Y	45	2	1			45
10	0		13722	-0-	13722	27378	13652	2	70	9	Y	64	36	1			73
11	0		12806	-0-	12806	40184	12802	2	4	9	Y	4	46	1			31

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
09	0		3353	-0-	3353	3353	3353	2			N	-0-					-0-
10	0		3368	-0-	3368	6721	3368	2			N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	9258	2537	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	0		9215	-0-	9215	9215	9215	2			N	-0-					-0-
10	0		9512	-0-	9512	18727	9512	2			N	-0-					-0-
11	0		9191	-0-	9191	27918	9191	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7756	-0-	-676	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7651	-0-	-781	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	0		8147	-0-	8147	8147	8147	2			N	-0-					-0-
10	0		8243	-0-	8243	16390	8243	2			N	-0-					-0-
11	0		8042	-0-	8042	24432	8042	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	0		9803	-0-	9803	9803	9803	2			N	-0-					-0-
10	0		9269	-0-	9269	19072	9269	2			N	-0-					-0-
11	0		8519	-0-	8519	27591	8519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	305	-0-	-3595	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	181	-0-	-3849	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	0		4599	-0-	4599	4599	4599	2			N	-0-					-0-
10	0		5338	-0-	5338	9937	375	1	4963	2	N	-0-					-0-
11	0		4071	-0-	4071	14008	363	1	3708	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
06	10350	X	9642	-0-	-708	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9591	-0-	-1104	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9471	-0-	-1224	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
09	0		7798	-0-	7798	7798	7798	2			N	-0-					-0-
10	0		9418	-0-	9418	17216	9418	2			N	-0-					-0-
11	0		8177	-0-	8177	25393	8177	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
06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
07	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
08	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	0		10886	-0-	10886	10886	10886	2			N	-0-					-0-
10	0		10021	-0-	10021	20907	10021	2			N	-0-					-0-
11	0		9949	-0-	9949	30856	9949	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
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
09	0		2355	-0-	2355	2355	2355	2			Y	-0-					-0-
10	0		1883	-0-	1883	4238	1883	2			Y	-0-					-0-
11	0		481	-0-	481	4719	481	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8555	-0-	-535	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8921	-0-	-410	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	0		8565	-0-	8565	8565	8565	2			N	-0-					-0-
10	0		7847	-0-	7847	16412	7847	2			N	-0-					-0-
11	0		8494	-0-	8494	24906	8494	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
06	10830	X	8200	-0-	-2630	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10458	-0-	-237	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9926	-0-	-769	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
09	0		10317	-0-	10317	10317	10317	2			N	-0-					-0-
10	0		10224	-0-	10224	20541	10224	2			N	-0-					-0-
11	0		9418	-0-	9418	29959	9418	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	2	21	9	Y	19	42	1			5
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1576	2	41	9	Y	37	2	1			40
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1281	2	41	9	Y	37	32	1			45
09	0		2282	-0-	2282	2282	2230	2	52	9	Y	47	1	1			91
10	0		1551	-0-	1551	3833	1531	2	20	9	Y	18	69	1			40
11	0		1367	-0-	1367	5200	1345	2	22	9	Y	20	5	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4921	-0-	-869	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	0		4675	-0-	4675	4675	4675	2			N	-0-					-0-
10	0		4874	-0-	4874	9549	4874	2			N	-0-					-0-
11	0		4820	-0-	4820	14369	4820	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
06	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5897	-0-	-334	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	0		5692	-0-	5692	5692	5692	2			N	-0-					-0-
10	0		5986	-0-	5986	11678	5986	2			N	-0-					-0-
11	0		5779	-0-	5779	17457	5779	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
06	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	0		1261	-0-	1261	1261	1261	2			N	-0-					-0-
10	0		1185	-0-	1185	2446	1185	2			N	-0-					-0-
11	0		764	-0-	764	3210	764	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
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	330	1	2761	2	Y	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	341	1	2771	2	Y	-0-					-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	341	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	0		3082	-0-	3082	3082	330	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	0		3172	-0-	3172	6254	267	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	0		2948	-0-	2948	9202	258	1	2690	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
06	3840	X	3467	-0-	-373	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3366	-0-	-540	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
09	0		3407	-0-	3407	3407	3407	2			Y	-0-					-0-
10	0		3620	-0-	3620	7027	3620	2			Y	-0-					-0-
11	0		3170	-0-	3170	10197	3170	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
06	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4038	-0-	-705	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
09	0		4083	-0-	4083	4083	4083	2			N	-0-					-0-
10	0		4127	-0-	4127	8210	4127	2			N	-0-					-0-
11	0		3901	-0-	3901	12111	3901	2			N	-0-					-0-

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
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
09	0		4819	-0-	4819	4819	4819	2			N	-0-					-0-
10	0		4735	-0-	4735	9554	4735	2			N	-0-					-0-
11	0		9597	-0-	9597	19151	9597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	0		2782	-0-	2782	2782	2782	2			N	-0-					-0-
10	0		2277	-0-	2277	5059	2277	2			N	-0-					-0-
11	0		2442	-0-	2442	7501	2442	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
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
09	0		5045	-0-	5045	5045	5045	2			N	-0-					-0-
10	0		5295	-0-	5295	10340	5295	2			N	-0-					-0-
11	0		4830	-0-	4830	15170	4830	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
06	5040	X	4911	-0-	-129	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	4866	2	2	9	Y	2					2
09	0		4567	-0-	4567	4567	4567	2			Y	-0-					2
10	0		4839	-0-	4839	9406	4839	2			Y	-0-					2
11	0		4418	-0-	4418	13824	4418	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
06	9870	X	9158	-0-	-712	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9718	-0-	-202	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9443	-0-	-415	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
09	0		9074	-0-	9074	9074	9074	2			N	-0-					-0-
10	0		8642	-0-	8642	17716	8642	2			N	-0-					-0-
11	0		8150	-0-	8150	25866	8150	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
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
09	0		22283	-0-	22283	22283	22283	2			N	-0-					-0-
10	0		15311	-0-	15311	37594	15311	2			N	-0-					-0-
11	0		13828	-0-	13828	51422	13828	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
06	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
07	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
08	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
09	0		14004	-0-	14004	14004	14004	2			N	-0-					-0-
10	0		14441	-0-	14441	28445	14441	2			N	-0-					-0-
11	0		13875	-0-	13875	42320	13875	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	9105	-0-	-15	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9060	-0-	-116	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9093	-0-	-176	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
09	0		8705	-0-	8705	8705	8705	2			N	-0-					-0-
10	0		8885	-0-	8885	17590	8885	2			N	-0-					-0-
11	0		8808	-0-	8808	26398	8808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	0		2693	-0-	2693	2693	2693	2			N	-0-					-0-
10	0		2717	-0-	2717	5410	2717	2			N	-0-					-0-
11	0		2624	-0-	2624	8034	2624	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
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			Y	-0-					-0-
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
09	0		6118	-0-	6118	6118	6118	2			Y	-0-					-0-
10	0		6476	-0-	6476	12594	6476	2			Y	-0-					-0-
11	0		5558	-0-	5558	18152	5558	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
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	0		2200	-0-	2200	2200	2200	2			N	-0-					-0-
10	0		2874	-0-	2874	5074	2874	2			N	-0-					-0-
11	0		2911	-0-	2911	7985	2911	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
06	14640	X	14063	-0-	-577	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14294	-0-	-772	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13867	-0-	-951	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
09	0		13306	-0-	13306	13306	13306	2			N	-0-					-0-
10	0		13742	-0-	13742	27048	13742	2			N	-0-					-0-
11	0		13364	-0-	13364	40412	13364	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
06	10170	X	9886	-0-	-284	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10181	-0-	-328	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10264	-0-	-245	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
09	0		10082	-0-	10082	10082	10082	2			N	-0-					-0-
10	0		10217	-0-	10217	20299	10217	2			N	-0-					-0-
11	0		9788	-0-	9788	30087	9788	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
06	13950	X	12391	-0-	-1559	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
08	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
09	0		14552	-0-	14552	14552	14552	2			N	-0-					-0-
10	0		15107	-0-	15107	29659	15107	2			N	-0-					-0-
11	0		14275	-0-	14275	43934	14275	2			N	-0-					-0-

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
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	0		6324	-0-	6324	6324	6324	2			N	-0-					-0-
10	0		6847	-0-	6847	13171	6847	2			N	-0-					-0-
11	0		7094	-0-	7094	20265	7094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	8310	X	7585	-0-	-725	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8151	-0-	-95	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7932	-0-	-314	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
09	0		7969	-0-	7969	7969	7969	2			N	-0-					-0-
10	0		8175	-0-	8175	16144	8175	2			N	-0-					-0-
11	0		7746	-0-	7746	23890	7746	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
06	7890	X	7297	-0-	-593	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7938	-0-	-215	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7762	-0-	-391	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
09	0		8945	-0-	8945	8945	8945	2			N	-0-					-0-
10	0		10133	-0-	10133	19078	10133	2			N	-0-					-0-
11	0		9334	-0-	9334	28412	9334	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
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
07	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
08	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
09	0		12168	-0-	12168	12168	12168	2			N	-0-					-0-
10	0		12647	-0-	12647	24815	12647	2			N	-0-					-0-
11	0		12173	-0-	12173	36988	12173	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
06	6630	X	6538	-0-	-92	-0-	1350	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6312	-0-	-539	-0-	1395	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6494	-0-	-357	-0-	1395	1	5099	2	N	-0-					-0-
09	0		6255	-0-	6255	6255	1350	1	4905	2	N	-0-					-0-
10	0		5115	-0-	5115	11370	5115	2			N	-0-					-0-
11	0		5336	-0-	5336	16706	110	1	5226	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
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	0		6630	-0-	6630	6630	6630	2			N	-0-					-0-
10	0		5757	-0-	5757	12387	5757	2			N	-0-					-0-
11	0		4698	-0-	4698	17085	4698	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
06	3000	N	3200	-0-	200	814	3200	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2662	-0-	-438	376	2662	2			N	-0-					-0-
08	3548	X	3172	-0-	-376	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	0		2967	-0-	2967	2967	2967	2			N	-0-					-0-
10	0		4042	-0-	4042	7009	4042	2			N	-0-					-0-
11	0		4162	-0-	4162	11171	4162	2			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	0		2046	-0-	2046	2046	2046	2			N	-0-					-0-
10	0		2115	-0-	2115	4161	2115	2			N	-0-					-0-
11	0		2087	-0-	2087	6248	2087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	3866	-0-	-4834	-0-	476	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	3831	-0-	-5407	-0-	492	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8125	-0-	-1113	-0-	492	1	7633	2	N	-0-					-0-
09	0		8867	-0-	8867	8867	476	1	8391	2	N	-0-					-0-
10	0		8684	-0-	8684	17551	151	1	8533	2	N	-0-					-0-
11	0		7642	-0-	7642	25193	165	1	7477	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

06	6900	X	6607	-0-	-293	-0-	6606	2	1	9	Y	1					3
07	7130	X	6883	-0-	-247	-0-	6883	2			Y	-0-					3
08	6758	X	6644	-0-	-114	-0-	6644	2			Y	-0-					3
09	0		6088	-0-	6088	6088	6088	2			Y	-0-					3
10	0		5768	-0-	5768	11856	5768	2			Y	-0-					3
11	0		4912	-0-	4912	16768	4912	2			Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

06	5130	X	4622	-0-	-508	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	0		4901	-0-	4901	4901	4901	2			N	-0-					-0-
10	0		4985	-0-	4985	9886	4985	2			N	-0-					-0-
11	0		4861	-0-	4861	14747	4861	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	0		3514	-0-	3514	3514	3514	2			N	-0-					-0-
10	0		3329	-0-	3329	6843	3329	2			N	-0-					-0-
11	0		3092	-0-	3092	9935	3092	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

06	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
07	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
08	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
09	0		14119	-0-	14119	14119	14119	2			N	-0-					-0-
10	0		14231	-0-	14231	28350	14231	2			N	-0-					-0-
11	0		13734	-0-	13734	42084	13734	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

06	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
07	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	21611	2			N	-0-					-0-
08	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
09	0		18515	-0-	18515	18515	18515	2			N	-0-					-0-
10	0		18479	-0-	18479	36994	18479	2			N	-0-					-0-
11	0		17005	-0-	17005	53999	17005	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

06	10380	X	10263	-0-	-117	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10722	-0-	-4	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
09	0		10222	-0-	10222	10222	10222	2			N	-0-					-0-
10	0		10166	-0-	10166	20388	10166	2			N	-0-					-0-
11	0		9646	-0-	9646	30034	9646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	2945	N	1814	-0-	-1131	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
09	0		1822	-0-	1822	1822	1822	2			Y	-0-					-0-
10	0		2084	-0-	2084	3906	2084	2			Y	-0-					-0-
11	0		3069	-0-	3069	6975	3069	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-
09	0		773	-0-	773	773	773	1			N	-0-					-0-
10	0		429	-0-	429	1202	429	1			N	-0-					-0-
11	0		325	-0-	325	1527	325	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
09	0		3081	-0-	3081	3081	3081	2			Y	-0-					-0-
10	0		3145	-0-	3145	6226	3145	2			Y	-0-					-0-
11	0		3076	-0-	3076	9302	3076	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					20
07	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	3920	2			Y	-0-					20
08	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3805	2	67	9	Y	61	59	1			22
09	0		3784	-0-	3784	3784	3784	2			Y	-0-	2	1			20
10	0		3932	-0-	3932	7716	3932	2			Y	-0-					20
11	0		3728	-0-	3728	11444	3728	2			Y	-0-					20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	690	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2208	-0-	-1419	-0-	713	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2529	-0-	-1098	-0-	713	1	1816	2	N	-0-					-0-
09	0		690	-0-	690	690	690	1			N	-0-					-0-
10	0		1740	-0-	1740	2430	557	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	0		4688	-0-	4688	7118	539	1	4149	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5338	-0-	-452	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4308	-0-	-1427	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	0		4679	-0-	4679	4679	4679	2			N	-0-					-0-
10	0		6427	-0-	6427	11106	375	1	6052	2	N	-0-					-0-
11	0		1241	-0-	1241	12347	363	1	878	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
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	690	1	5354	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6067	-0-	-1559	-0-	713	1	5354	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	5686	-0-	-1940	-0-	713	1	4973	2	Y	-0-					-0-
09	0		5061	-0-	5061	5061	690	1	4371	2	Y	-0-					-0-
10	0		5290	-0-	5290	10351	557	1	4652	2	Y	74	69	1			5
							81	9									
11	0		3093	-0-	3093	13444	539	1	2554	2	Y	-0-	5	1			-0-

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 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
06	7080	X	1530	-0-	-5550	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
08	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
09	0		17328	-0-	17328	17328	17328	2			N	-0-					-0-
10	0		16380	-0-	16380	33708	16380	2			N	-0-					-0-
11	0		14872	-0-	14872	48580	14872	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 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
06	2940	X	256	-0-	-2684	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
09	0		13257	-0-	13257	13257	13257	2			N	-0-					-0-
10	0		12715	-0-	12715	25972	12715	2			N	-0-					-0-
11	0		11083	-0-	11083	37055	11083	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5236	-0-	-74	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5370	-0-	-117	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	0		4782	-0-	4782	4782	4782	2			N	-0-					-0-
10	0		5002	-0-	5002	9784	5002	2			N	-0-					-0-
11	0		4862	-0-	4862	14646	4862	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 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
06	5910	X	5559	-0-	-351	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	0		3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3065					N	-0-					-0-
11	0		6746	-0-	6746	9811	6746	2			N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
09	0		4203	-0-	4203	4203	4203	2			N	-0-					-0-
10	0		4511	-0-	4511	8714	4511	2			N	-0-					-0-
11	0		4052	-0-	4052	12766	4052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					30
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6196	2	69	9	Y	63	90	1			3
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	0		5594	-0-	5594	5594	5586	2	8	9	Y	7					7
10	0		5566	-0-	5566	11160	5504	2	62	9	Y	56	42	1			21
11	0		5690	-0-	5690	16850	5661	2	29	9	Y	26	3	1			44

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
06	5280	X	3882	-0-	-1398	-0-	690	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	784	-0-	-4672	-0-	713	1	71	2	N	-0-					-0-
08	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	690	1	18316	2	N	-0-					-0-
09	0		18945	-0-	18945	18945	18945	2			N	-0-					-0-
10	0		16953	-0-	16953	35898	16953	2			N	-0-					-0-
11	0		15042	-0-	15042	50940	15042	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5341	-0-	-1379	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4153	-0-	-2791	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5576	-0-	-1368	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
09	0		4000	-0-	4000	4000	4000	2			N	-0-					-0-
10	0		2434	-0-	2434	6434	375	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	0		3551	-0-	3551	9985	363	1	3188	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1050	1	3118	2	Y	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1085	1	3122	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1085	1	3162	2	Y	-0-					-0-
09	0		4141	-0-	4141	4141	1050	1	3091	2	Y	-0-					-0-
10	0		3694	-0-	3694	7835	557	1	3137	2	Y	-0-					-0-
11	0		2943	-0-	2943	10778	539	1	2350	2	Y	49	48	1			1
							54	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 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
06	5760	X	2858	-0-	-2902	-0-	2858	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5952	X	805	-0-	-5147	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			Y	-0-					-0-
09	0		7279	-0-	7279	7279	7199	2	80	9	Y	73					73
10	0		7038	-0-	7038	14317	755	1	6254	2	Y	26	72	1			27
							29	9									
11	0		3348	-0-	3348	17665	731	1	2617	2	Y	-0-	5	1			22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5292	-0-	-798	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	0		6951	-0-	6951	6951	6951	2			N	-0-					-0-
10	0		3891	-0-	3891	10842	3891	2			N	-0-					-0-
*11	0		18485	-0-	18485	29327	18485	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 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 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
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1954	-0-	-464	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	2			N	-0-					-0-
09	0		10597	-0-	10597	10787	10597	2			N	-0-					-0-
10	0		8180	-0-	8180	18967	8180	2			N	-0-					-0-
11	0		7787	-0-	7787	26754	7787	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	0		7415	-0-	7415	7415	7415	2			N	-0-					-0-
10	0		7383	-0-	7383	14798	7383	2			N	-0-					-0-
11	0		6869	-0-	6869	21667	6869	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

06	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	660	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	682	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5721	-0-	-231	-0-	682	1	5039	2	N	-0-					-0-
09	0		6524	-0-	6524	6524	660	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	0		5940	-0-	5940	12464	189	1	5751	2	N	-0-					-0-
11	0		2742	-0-	2742	15206	97	1	2645	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

06	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	1822	-0-	-2208	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
09	0		3960	-0-	3960	3960	3960	2			N	-0-					-0-
10	0		4775	-0-	4775	8735	4775	2			N	-0-					-0-
11	0		4055	-0-	4055	12790	4055	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4760	2	73	9	Y	66	63	1			3
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	4898	X	4845	-0-	-53	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
09	0		4551	-0-	4551	4551	4551	2			Y	-0-					-0-
10	0		4491	-0-	4491	9042	4491	2			Y	-0-					-0-
11	0		4355	-0-	4355	13397	4297	2	58	9	Y	53	47	1			6

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

06	9420	X	9250	-0-	-170	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8370	-0-	-1364	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
09	0		9809	-0-	9809	9809	9809	2			N	-0-					-0-
10	0		9913	-0-	9913	19722	9913	2			N	-0-					-0-
11	0		9288	-0-	9288	29010	9288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
07	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
08	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
09	0		17864	-0-	17864	17864	17864	2			N	-0-					-0-
10	0		17624	-0-	17624	35488	17624	2			N	-0-					-0-
11	0		16526	-0-	16526	52014	16526	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			Y	-0-					-0-
09	0		6300	-0-	6300	6300	6300	2			Y	-0-					-0-
10	0		6431	-0-	6431	12731	6431	2			Y	-0-					-0-
11	0		6132	-0-	6132	18863	6132	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
06	8340	X	6930	-0-	-1410	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7608	-0-	-979	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	2902	-0-	-5530	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	0		7179	-0-	7179	7179	7179	2			N	-0-					-0-
10	0		7817	-0-	7817	14996	7817	2			N	-0-					-0-
11	0		7382	-0-	7382	22378	7382	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
06	15990	X	14205	-0-	-1785	-0-	14205	2			Y	-0-					-0-
07	16523	X	14993	-0-	-1530	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	14617	-0-	-1720	-0-	14617	2			Y	-0-					-0-
09	0		13457	-0-	13457	13457	13457	2			Y	-0-					-0-
10	0		13729	-0-	13729	27186	13729	2			Y	-0-					-0-
11	0		13538	-0-	13538	40724	13538	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
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
09	0		4754	-0-	4754	4754	4754	2			Y	-0-					-0-
10	0		4941	-0-	4941	9695	4941	2			Y	-0-					-0-
11	0		4404	-0-	4404	14099	4404	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
09	0		5558	-0-	5558	5558	5558	2			N	-0-					-0-
10	0		6069	-0-	6069	11627	6069	2			N	-0-					-0-
11	0		5104	-0-	5104	16731	5104	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
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1050	1	2412	2	Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1085	1	2115	2	Y	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	1085	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	0		3061	-0-	3061	3061	1050	1	2011	2	Y	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358	6419	557	1	2801	2	Y	-0-					-0-
11	0		3400	-0-	3400	9819	539	1	2861	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
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
09	0		4883	-0-	4883	4883	4883	2			N	-0-			-0-
10	0		5394	-0-	5394	10277	353	1	5041	2	N	-0-			-0-
11	0		4862	-0-	4862	15139	342	1	4520	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-			-0-
07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-			-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-			-0-
09	0		9189	-0-	9189	9189	9189	2			N	-0-			-0-
10	0		9518	-0-	9518	18707	9518	2			N	-0-			-0-
11	0		9120	-0-	9120	27827	9120	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1032	X	681	-0-	-351	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
08	341	X	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	0		799	-0-	799	799	799	2			N	-0-			-0-
10	0		756	-0-	756	1555	756	2			N	-0-			-0-
11	0		548	-0-	548	2103	548	2			N	-0-			-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5583	-0-	-447	-0-	5583	2			Y	-0-			-0-
07	6045	X	5866	-0-	-179	-0-	5866	2			Y	-0-			-0-
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-			-0-
09	0		6186	-0-	6186	6186	6186	2			Y	-0-			-0-
10	0		6529	-0-	6529	12715	6529	2			Y	-0-			-0-
11	0		6006	-0-	6006	18721	6006	2			Y	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 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
06	53253	X	53253	-0-	-0-	-0-	53253	2			N	-0-			-0-
07	52661	X	52661	-0-	-0-	-0-	52661	2			N	-0-			-0-
08	51861	X	51861	-0-	-0-	-0-	51861	2			N	-0-			-0-
09	0		48116	-0-	48116	48116	48116	2			N	-0-			-0-
10	0		47226	-0-	47226	95342	47226	2			N	-0-			-0-
11	0		42594	-0-	42594	137936	42594	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-			-0-
08	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-			-0-
09	0		9515	-0-	9515	9515	9515	2			N	-0-			-0-
10	0		9482	-0-	9482	18997	9482	2			N	-0-			-0-
11	0		5954	-0-	5954	24951	95	1	5859	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3093	-0-	-1061	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
09	0		2908	-0-	2908	2908	2908	2			N	-0-					-0-
10	0		3127	-0-	3127	6035	3127	2			N	-0-					-0-
11	0		3499	-0-	3499	9534	3499	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
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
09	0		4053	-0-	4053	4053	4053	2			Y	-0-					-0-
10	0		4217	-0-	4217	8270	4217	2			Y	-0-					-0-
11	0		4016	-0-	4016	12286	4016	2			Y	-0-					-0-

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
09	0		4225	-0-	4225	4225	4225	2			Y	-0-					-0-
10	0		4314	-0-	4314	8539	4314	2			Y	-0-					-0-
11	0		3994	-0-	3994	12533	3969	2	25	9	Y	23	23	1			-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
06	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3946	-0-	-1820	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
09	0		1984	-0-	1984	1984	1984	2			N	-0-					-0-
10	0		5641	-0-	5641	7625	693	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	0		5577	-0-	5577	13202	681	1	4896	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
06	3780	X	690	-0-	-3090	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	878	-0-	-3028	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	745	-0-	-2479	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	0		345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					-0-
10	0		1308	-0-	1308	1653	623	1	685	2	N	-0-					-0-
11	0		1424	-0-	1424	3077	607	1	817	2	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
06	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	0		14249	-0-	14249	14249	14249	2			N	-0-					-0-
10	0		13109	-0-	13109	27358	13109	2			N	-0-					-0-
11	0		11660	-0-	11660	39018	11660	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
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	0		2524	-0-	2524	2524	2524	2			N	-0-					-0-
10	0		2888	-0-	2888	5412	375	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	0		3034	-0-	3034	8446	363	1	2671	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
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	330	1	1610	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	341	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1167	-0-	-817	-0-	341	1	826	2	N	-0-					-0-
09	0		1039	-0-	1039	1039	330	1	709	2	N	-0-					-0-
10	0		1145	-0-	1145	2184	267	1	878	2	N	-0-					-0-
11	0		985	-0-	985	3169	258	1	727	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
06	3000	N	3659	-0-	659	2461	337	1	3322	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	6186	X	3725	-0-	-2461	-0-	348	1	3377	2	Y	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	348	1	3535	2	Y	-0-					-0-
09	0		3720	-0-	3720	3720	337	1	3383	2	Y	-0-					-0-
10	0		3442	-0-	3442	7162	353	1	3045	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
11	0		3568	-0-	3568	10730	330	1	3238	2	Y	-0-	3	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
06	5520	X	5416	-0-	-104	-0-	5416	2			Y	-0-	1	1			15
07	5704	X	5628	-0-	-76	-0-	5628	2			Y	-0-					15
08	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	5394	2			Y	-0-					15
09	0		5368	-0-	5368	5368	5368	2			Y	-0-					15
10	0		5393	-0-	5393	10761	5346	2	47	9	Y	43	40	1			18
11	0		4991	-0-	4991	15752	4991	2			Y	-0-	3	1			15

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9205	-0-	-395	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9806	-0-	-114	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
08	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
09	0		9411	-0-	9411	9411	9411	2			N	-0-					-0-
10	0		9731	-0-	9731	19142	9731	2			N	-0-					-0-
11	0		9075	-0-	9075	28217	9075	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
06	6060	X	5382	-0-	-678	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5407	-0-	-793	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5594	-0-	-451	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	0		5414	-0-	5414	5414	5414	2			N	-0-					-0-
10	0		4998	-0-	4998	10412	4998	2			N	-0-					-0-
11	0		4691	-0-	4691	15103	4691	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
06	1110	N	356	-0-	-754	-0-	160	1	196	2	N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	262	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	707	1	678	2	N	-0-					-0-
09	0		684	-0-	684	684	684	1			N	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	1523	839	1			N	-0-					-0-
11	0		2867	-0-	2867	4390	812	1	2055	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
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
09	0		4716	-0-	4716	4716	4716	2			N	-0-					-0-
10	0		4434	-0-	4434	9150	4434	2			N	-0-					-0-
11	0		4009	-0-	4009	13159	4009	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
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	0		4560	-0-	4560	4560	4560	2			N	-0-					-0-
10	0		4227	-0-	4227	8787	4227	2			N	-0-					-0-
11	0		4028	-0-	4028	12815	4028	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
06	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
09	0		2997	-0-	2997	2997	2997	2			Y	-0-					-0-
10	0		3274	-0-	3274	6271	3274	2			Y	-0-					-0-
11	0		2907	-0-	2907	9178	2907	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
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
09	0		9952	-0-	9952	9952	9952	2			N	-0-					-0-
10	0		10462	-0-	10462	20414	10462	2			N	-0-					-0-
11	0		10149	-0-	10149	30563	10149	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
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
09	0		10537	-0-	10537	10537	10537	2			N	-0-					-0-
10	0		10830	-0-	10830	21367	10830	2			N	-0-					-0-
11	0		10140	-0-	10140	31507	10140	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
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
09	0		3810	-0-	3810	3810	3810	2			N	-0-					-0-
10	0		4064	-0-	4064	7874	4064	2			N	-0-					-0-
11	0		3718	-0-	3718	11592	3718	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
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	0		7311	-0-	7311	7311	7311	2			N	-0-					-0-
10	0		7169	-0-	7169	14480	7169	2			N	-0-					-0-
11	0		6684	-0-	6684	21164	6684	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
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4323	-0-	-637	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4014	-0-	-946	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	0		4926	-0-	4926	4926	4926	2			N	-0-					-0-
10	0		5065	-0-	5065	9991	5065	2			N	-0-					-0-
11	0		4770	-0-	4770	14761	4770	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

06	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	0		951	-0-	951	951	951	2			N	-0-					-0-
10	0		1378	-0-	1378	2329	1378	2			N	-0-					-0-
11	0		1285	-0-	1285	3614	1285	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

06	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
08	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
09	0		11763	-0-	11763	11763	11763	2			N	-0-					-0-
10	0		11797	-0-	11797	23560	11797	2			N	-0-					-0-
11	0		11144	-0-	11144	34704	11144	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	330	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	341	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	341	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	0		2599	-0-	2599	2599	330	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	0		2512	-0-	2512	5111	267	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	0		1039	-0-	1039	6150	258	1	781	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

06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	337	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	348	1	3519	2	N	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	348	1	3484	2	N	-0-					-0-
09	0		3964	-0-	3964	3964	337	1	3627	2	N	-0-					-0-
10	0		3821	-0-	3821	7785	3821	2			N	-0-					-0-
11	0		3717	-0-	3717	11502	3717	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

06	9690	X	8644	-0-	-1046	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8993	-0-	-1020	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9914	-0-	-99	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
09	0		8743	-0-	8743	8743	8743	2			N	-0-					-0-
10	0		8796	-0-	8796	17539	8796	2			N	-0-					-0-
11	0		8730	-0-	8730	26269	8730	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	258	1	10790	2	N	-0-					-0-
07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	267	1	10672	2	N	-0-					-0-
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	267	1	10178	2	N	-0-					-0-
09	0		9742	-0-	9742	9742	258	1	9484	2	N	-0-					-0-
10	0		9929	-0-	9929	19671	9929	2			N	-0-					-0-
11	0		9241	-0-	9241	28912	9241	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
06	6180	X	6156	-0-	-24	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	1304	-0-	-5113	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
09	0		24877	-0-	24877	24877	24877	2			N	-0-					-0-
10	0		23106	-0-	23106	47983	23106	2			N	-0-					-0-
11	0		20114	-0-	20114	68097	20114	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
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
09	0		3440	-0-	3440	3440	3440	2			Y	-0-					-0-
10	0		3558	-0-	3558	6998	3558	2			Y	-0-					-0-
11	0		3325	-0-	3325	10323	3325	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
06	6810	X	6612	-0-	-198	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6645	-0-	-392	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	0		6577	-0-	6577	6577	6577	2			N	-0-					-0-
10	0		6838	-0-	6838	13415	6838	2			N	-0-					-0-
11	0		6581	-0-	6581	19996	6581	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
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
09	0		2949	-0-	2949	2949	2949	2			Y	-0-					-0-
10	0		2646	-0-	2646	5595	2646	2			Y	-0-					-0-
11	0		2366	-0-	2366	7961	2366	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
06	6960	X	6765	-0-	-195	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
09	0		31989	-0-	31989	31989	31989	2			N	-0-					-0-
10	0		26924	-0-	26924	58913	26924	2			N	-0-					-0-
11	0		25663	-0-	25663	84576	25663	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
06	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
08	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	0		11638	-0-	11638	11638	11638	2			N	-0-					-0-
10	0		11404	-0-	11404	23042	11404	2			N	-0-					-0-
11	0		9966	-0-	9966	33008	9966	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
06	10980	X	10058	-0-	-922	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9991	-0-	-890	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
09	0		10004	-0-	10004	10004	10004	2			N	-0-					-0-
10	0		10581	-0-	10581	20585	10581	2			N	-0-					-0-
11	0		10186	-0-	10186	30771	10186	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
06	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7640	-0-	-420	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7357	-0-	-703	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	0		6902	-0-	6902	6902	6902	2			N	-0-					-0-
10	0		7674	-0-	7674	14576	7674	2			N	-0-					-0-
11	0		7548	-0-	7548	22124	7548	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
06	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
07	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
09	0		12775	-0-	12775	12775	12775	2			N	-0-					-0-
10	0		13176	-0-	13176	25951	13176	2			N	-0-					-0-
11	0		12235	-0-	12235	38186	12235	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
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-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 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
06	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	840	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	868	1	2440	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	746	-0-	-2943	-0-	746	1			N	-0-					-0-
09	0		840	-0-	840	840	840	1			N	-0-					-0-
10	0		755	-0-	755	1595	755	1			N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	2326	731	1			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
06	4410	X	4136	-0-	-274	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	4269	2	83	9	Y	75	73	1			2
09	0		4182	-0-	4182	4182	4158	2	24	9	Y	22	2	1			22
10	0		4314	-0-	4314	8496	4296	2	18	9	Y	16					38
11	0		4161	-0-	4161	12657	4154	2	7	9	Y	6	43	1			1

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
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
09	0		3799	-0-	3799	3799	3799	2			N	-0-					-0-
10	0		6203	-0-	6203	10002	267	1	5936	2	N	-0-					-0-
11	0		5647	-0-	5647	15649	258	1	5389	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	0		3933	-0-	3933	3933	3933	2			N	-0-					-0-
10	0		4177	-0-	4177	8110	4177	2			N	-0-					-0-
11	0		4072	-0-	4072	12182	4072	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
06	8310	X	7919	-0-	-391	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8214	-0-	-373	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8253	-0-	-334	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	0		6966	-0-	6966	6966	6966	2			N	-0-					-0-
10	0		6658	-0-	6658	13624	6658	2			N	-0-					-0-
11	0		8953	-0-	8953	22577	8953	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
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
09	0		7963	-0-	7963	7963	7963	2			N	-0-					-0-
10	0		8120	-0-	8120	16083	8120	2			N	-0-					-0-
11	0		7640	-0-	7640	23723	7640	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
06	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	0		4682	-0-	4682	4682	4682	2			N	-0-					-0-
10	0		4901	-0-	4901	9583	4901	2			N	-0-					-0-
11	0		4505	-0-	4505	14088	4505	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
06	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	0		4039	-0-	4039	4039	4039	2			N	-0-					-0-
10	0		4053	-0-	4053	8092	4053	2			N	-0-					-0-
11	0		3827	-0-	3827	11919	3827	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
06	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
07	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
09	0		13616	-0-	13616	13616	13616	2			N	-0-					-0-
10	0		13698	-0-	13698	27314	13698	2			N	-0-					-0-
11	0		12806	-0-	12806	40120	12806	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
06	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
07	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
08	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
09	0		15047	-0-	15047	15047	15047	2			N	-0-					-0-
10	0		15198	-0-	15198	30245	15198	2			N	-0-					-0-
11	0		14233	-0-	14233	44478	14233	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
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
09	0		7005	-0-	7005	7005	7005	2			N	-0-					-0-
10	0		7187	-0-	7187	14192	7187	2			N	-0-					-0-
11	0		6887	-0-	6887	21079	6887	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
06	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8867	-0-	-991	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8998	-0-	-860	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
09	0		8915	-0-	8915	8915	8915	2			N	-0-					-0-
10	0		9015	-0-	9015	17930	9015	2			N	-0-					-0-
11	0		9024	-0-	9024	26954	9024	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	0		5647	-0-	5647	5647	5647	2			N	-0-					-0-
10	0		5798	-0-	5798	11445	5798	2			N	-0-					-0-
11	0		5866	-0-	5866	17311	5866	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5725	-0-	-545	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5868	-0-	-611	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5807	-0-	-672	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	0		5581	-0-	5581	5581	5581	2			N	-0-					-0-
10	0		5813	-0-	5813	11394	5813	2			N	-0-					-0-
11	0		5599	-0-	5599	16993	5599	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	660	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	682	1	3432	2	N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	682	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	0		2743	-0-	2743	2743	660	1	2083	2	N	-0-					-0-
10	0		2389	-0-	2389	5132	267	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	0		2248	-0-	2248	7380	258	1	1990	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 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
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	2088	-0-	-3430	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	0		36649	-0-	36649	36649	36649	2			N	-0-					-0-
10	0		29457	-0-	29457	66106	29457	2			N	-0-					-0-
11	0		25280	-0-	25280	91386	25280	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	17485	-0-	-575	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	18133	-0-	-529	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
08	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
09	0		17590	-0-	17590	17590	17590	2			N	-0-					-0-
10	0		16192	-0-	16192	33782	16192	2			N	-0-					-0-
11	0		14914	-0-	14914	48696	14914	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	300	1	5900	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5804	-0-	-768	-0-	310	1	5494	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	4805	-0-	-1767	-0-	310	1	4495	2	N	-0-					-0-
09	0		4843	-0-	4843	4843	300	1	4543	2	N	-0-					-0-
10	0		6178	-0-	6178	11021	267	1	5911	2	N	-0-					-0-
11	0		5289	-0-	5289	16310	256	1	5033	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 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8841	-0-	-521	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8364	-0-	-719	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
09	0		8674	-0-	8674	8674	8674	2			N	-0-					-0-
10	0		8672	-0-	8672	17346	8672	2			N	-0-					-0-
11	0		8379	-0-	8379	25725	8379	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
06	3030	X	1567	-0-	-1463	-0-	330	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	341	1	2498	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	341	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	0		2284	-0-	2284	2284	330	1	1954	2	N	-0-					-0-
10	0		2516	-0-	2516	4800	316	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	0		1942	-0-	1942	6742	306	1	1636	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6071	-0-	-739	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6669	-0-	-368	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	0		5885	-0-	5885	5885	5885	2			N	-0-					-0-
10	0		5947	-0-	5947	11832	5947	2			N	-0-					-0-
11	0		5851	-0-	5851	17683	5851	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
06	7440	X	6905	-0-	-535	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6954	-0-	-517	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
09	0		6847	-0-	6847	6847	6847	2			N	-0-					-0-
10	0		7109	-0-	7109	13956	7109	2			N	-0-					-0-
11	0		6638	-0-	6638	20594	6638	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
06	3150	X	2598	-0-	-552	-0-	312	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	317	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	305	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	0		2332	-0-	2332	2332	311	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	0		1774	-0-	1774	4106	1774	2			N	-0-					-0-
11	0		2263	-0-	2263	6369	2263	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
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
09	0		8270	-0-	8270	8270	8270	2			N	-0-					-0-
10	0		8069	-0-	8069	16339	8069	2			N	-0-					-0-
11	0		7236	-0-	7236	23575	7236	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
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
07	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
08	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
09	0		11347	-0-	11347	11347	11347	2			N	-0-					-0-
10	0		11157	-0-	11157	22504	11157	2			N	-0-					-0-
11	0		10261	-0-	10261	32765	10261	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
06	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	0		2732	-0-	2732	2732	2732	2			N	-0-					-0-
10	0		2784	-0-	2784	5516	2784	2			N	-0-					-0-
11	0		2781	-0-	2781	8297	2781	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
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6910	-0-	-809	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
09	0		6859	-0-	6859	6859	6859	2			N	-0-					-0-
10	0		5412	-0-	5412	12271	5412	2			N	-0-					-0-
11	0		7024	-0-	7024	19295	7024	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
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
09	0		1176	-0-	1176	1176	1176	2			Y	-0-					-0-
10	0		606	-0-	606	1782	606	2			Y	-0-					-0-
11	0		456	-0-	456	2238	456	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
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	0		4660	-0-	4660	4660	4660	2			N	-0-					-0-
10	0		4196	-0-	4196	8856	4196	2			N	-0-					-0-
11	0		4240	-0-	4240	13096	4240	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	6030	X	5791	-0-	-239	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6045	-0-	-124	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	0		5760	-0-	5760	5760	5760	2			N	-0-					-0-
10	0		5999	-0-	5999	11759	5999	2			N	-0-					-0-
11	0		5544	-0-	5544	17303	5544	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
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	0		1714	-0-	1714	1714	1714	2			N	-0-					-0-
10	0		2625	-0-	2625	4339	481	1	2144	2	N	-0-					-0-
11	0		2108	-0-	2108	6447	447	1	1661	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
06	6810	X	6132	-0-	-678	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5514	-0-	-1523	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5290	-0-	-1747	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
09	0		4466	-0-	4466	4466	4466	2			N	-0-					-0-
10	0		3832	-0-	3832	8298	3832	2			N	-0-					-0-
11	0		3820	-0-	3820	12118	3820	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	660	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	682	1	2915	2	N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	635	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	0		2526	-0-	2526	2526	660	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	0		2305	-0-	2305	4831	1395	1	910	2	N	-0-					-0-
11	0		755	-0-	755	5586	755	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 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
06	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
07	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
09	0		15390	-0-	15390	15390	15390	2			N	-0-					-0-
10	0		15545	-0-	15545	30935	15545	2			N	-0-					-0-
11	0		14220	-0-	14220	45155	14220	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 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
06	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
07	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
08	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
09	0		20127	-0-	20127	20127	20127	2			N	-0-					-0-
10	0		20516	-0-	20516	40643	20516	2			N	-0-					-0-
11	0		19370	-0-	19370	60013	19370	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 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
06	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
07	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
09	0		12828	-0-	12828	12828	12828	2			N	-0-					-0-
10	0		12582	-0-	12582	25410	12582	2			N	-0-					-0-
11	0		12117	-0-	12117	37527	12117	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

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

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7051	-0-	-239	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7281	-0-	-35	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	0		6951	-0-	6951	6951	6951	2			N	-0-					-0-
10	0		7119	-0-	7119	14070	7119	2			N	-0-					-0-
11	0		6832	-0-	6832	20902	6832	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
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3394	2	9	9	Y	8					8
09	0		3160	-0-	3160	3160	3158	2	2	9	Y	2					10
10	0		3413	-0-	3413	6573	3405	2	8	9	Y	7					17
11	0		3290	-0-	3290	9863	3279	2	11	9	Y	10					27

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-					-0-
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-					-0-
09	0		2736	-0-	2736	2736	2736	2	N	-0-					-0-
10	0		3192	-0-	3192	5928	3192	2	N	-0-					-0-
11	0		2986	-0-	2986	8914	2986	2	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5262	-0-	-1310	-0-	5262	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5331	-0-	-1241	-0-	5331	2	N	-0-					-0-
09	0		5685	-0-	5685	5685	5685	2	N	-0-					-0-
10	0		6117	-0-	6117	11802	6117	2	N	-0-					-0-
11	0		5187	-0-	5187	16989	5187	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6281	-0-	-2239	-0-	6281	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	5689	-0-	-3115	-0-	5689	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6901	-0-	-1841	-0-	6901	2	N	-0-					-0-
09	0		7139	-0-	7139	7139	7139	2	N	-0-					-0-
10	0		8341	-0-	8341	15480	8341	2	N	-0-					-0-
11	0		8570	-0-	8570	24050	8570	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2	Y	-0-	1	1			1
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2	Y	-0-					1
08	9362	X	9218	-0-	-144	-0-	9218	2	Y	-0-					1
09	0		8828	-0-	8828	8828	8828	2	Y	-0-					1
10	0		9022	-0-	9022	17850	8994	2	28	9	Y	25	23	1	3
11	0		8829	-0-	8829	26679	8829	2			Y	-0-	2	1	1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3352	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3403	-0-	-348	-0-	3403	2	N	-0-					-0-
09	0		4364	-0-	4364	4364	4364	2	N	-0-					-0-
10	0		4022	-0-	4022	8386	4022	2	N	-0-					-0-
11	0		3895	-0-	3895	12281	3895	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9982	-0-	-188	-0-	9982	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10433	-0-	-138	-0-	10433	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	84	-0-	-10518	-0-	84	2	N	-0-					-0-
09	0		14110	-0-	14110	14110	14110	2	N	-0-					-0-
10	0		19950	-0-	19950	34060	19950	2	N	-0-					-0-
11	0		17825	-0-	17825	51885	17825	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
06	T. A.		390	-0-	390	390	390	1			Y	-0-					27
07	T. A.		403	-0-	403	793	403	1			Y	-0-					27
08	T. A.		403	-0-	403	1196	403	1			Y	-0-					27
09	0		390	-0-	390	1586	390	1			Y	-0-					27
10	0		560	-0-	560	2146	557	1	3	9	Y	3	28	1			2
11	0		1049	-0-	1049	3195	534	1	515	2	Y	-0-	2	1			-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	4830	X	4599	-0-	-231	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09	0		4526	-0-	4526	4526	4526	2			N	-0-					-0-
10	0		4728	-0-	4728	9254	4728	2			N	-0-					-0-
11	0		4563	-0-	4563	13817	4563	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

06	6960	X	6578	-0-	-382	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6786	-0-	-406	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6701	-0-	-150	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	0		6586	-0-	6586	6586	6586	2			N	-0-					-0-
10	0		6675	-0-	6675	13261	6675	2			N	-0-					-0-
11	0		6178	-0-	6178	19439	6178	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

06	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4590	-0-	-618	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
09	0		4220	-0-	4220	4220	4220	2			N	-0-					-0-
10	0		4212	-0-	4212	8432	4212	2			N	-0-					-0-
11	0		4239	-0-	4239	12671	4239	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

06	6360	X	5392	-0-	-968	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4562	-0-	-2010	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4098	-0-	-2474	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	0		5079	-0-	5079	5079	5079	2			N	-0-					-0-
10	0		6436	-0-	6436	11515	6436	2			N	-0-					-0-
11	0		6233	-0-	6233	17748	6233	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
09	0		4264	-0-	4264	4264	4264	2			Y	-0-					-0-
10	0		4359	-0-	4359	8623	4359	2			Y	-0-					-0-
11	0		4098	-0-	4098	12721	4098	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
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
09	0		4243	-0-	4243	4243	4243	2			Y	-0-					-0-
10	0		4490	-0-	4490	8733	495	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	0		4455	-0-	4455	13188	516	1	3939	2	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

06	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
09	0		9972	-0-	9972	9972	9972	2			N	-0-					-0-
10	0		9628	-0-	9628	19600	9628	2			N	-0-					-0-
11	0		8393	-0-	8393	27993	8393	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	660	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	682	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	682	1	2576	2	N	-0-					-0-
09	0		4414	-0-	4414	4414	660	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	0		4144	-0-	4144	8558	267	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	0		3908	-0-	3908	12466	258	1	3650	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

06	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	0		3179	-0-	3179	3179	3179	2			N	-0-					-0-
10	0		3544	-0-	3544	6723	3544	2			N	-0-					-0-
11	0		3089	-0-	3089	9812	3089	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

06	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
07	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
08	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
09	0		17682	-0-	17682	17682	17682	2			N	-0-					-0-
10	0		16888	-0-	16888	34570	16888	2			N	-0-					-0-
11	0		15452	-0-	15452	50022	15452	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

06	10950	X	10416	-0-	-534	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10805	-0-	-386	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10871	-0-	-103	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
09	0		10546	-0-	10546	10546	10546	2			N	-0-					-0-
10	0		11015	-0-	11015	21561	11015	2			N	-0-					-0-
11	0		10574	-0-	10574	32135	10574	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

06	6780	X	6533	-0-	-247	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6266	-0-	-740	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	0		7399	-0-	7399	7399	7399	2			N	-0-					-0-
10	0		7871	-0-	7871	15270	7871	2			N	-0-					-0-
11	0		5103	-0-	5103	20373	5103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7109	-0-	-901	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7334	-0-	-478	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
09	0		6904	-0-	6904	6904	6904	2			N	-0-					-0-
10	0		7127	-0-	7127	14031	7127	2			N	-0-					-0-
11	0		6260	-0-	6260	20291	6260	2			N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			Y	-0-					-0-
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
09	0		6348	-0-	6348	6348	6348	2			Y	-0-					-0-
10	0		7164	-0-	7164	13512	7164	2			Y	-0-					-0-
11	0		5568	-0-	5568	19080	5568	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	0		4066	-0-	4066	4066	4066	2			N	-0-					-0-
10	0		3932	-0-	3932	7998	3932	2			N	-0-					-0-
11	0		3669	-0-	3669	11667	3669	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 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
06	6150	X	5787	-0-	-363	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	444	-0-	-5911	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	0		25967	-0-	25967	25967	25967	2			N	-0-					-0-
10	0		22982	-0-	22982	48949	22982	2			N	-0-					-0-
11	0		19763	-0-	19763	68712	19763	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	729	1	1914	2	Y	-0-					1
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	753	1	1801	2	Y	-0-					1
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	753	1	2061	2	Y	-0-					1
09	0		2026	-0-	2026	2026	703	1	1323	2	Y	-0-					1
10	0		2401	-0-	2401	4427	626	1	1775	2	Y	-0-					1
11	0		2187	-0-	2187	6614	606	1	1581	2	Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

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

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 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
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
09	0		690	-0-	690	690	690	1			N	-0-					-0-
10	0		557	-0-	557	1247	557	1			N	-0-					-0-
11	0		528	-0-	528	1775	528	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
06	7170	X	6479	-0-	-691	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6652	-0-	-757	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6778	-0-	-290	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	0		6628	-0-	6628	6628	6628	2			N	-0-					-0-
10	0		6711	-0-	6711	13339	6711	2			N	-0-					-0-
11	0		6728	-0-	6728	20067	6728	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	0		5005	-0-	5005	5005	5005	2			N	-0-					-0-
10	0		4933	-0-	4933	9938	4933	2			N	-0-					-0-
11	0		4955	-0-	4955	14893	4955	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	0		4055	-0-	4055	4055	4055	2			N	-0-					-0-
10	0		4329	-0-	4329	8384	4329	2			N	-0-					-0-
11	0		3869	-0-	3869	12253	3869	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

06	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6067	-0-	-226	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	0		5925	-0-	5925	5925	5925	2			N	-0-					-0-
10	0		6208	-0-	6208	12133	6208	2			N	-0-					-0-
11	0		5894	-0-	5894	18027	5894	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

06	4050	X	1322	-0-	-2728	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2866	-0-	-1319	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	0		4560	-0-	4560	4560	4560	2			N	-0-					-0-
10	0		4610	-0-	4610	9170	4610	2			N	-0-					-0-
11	0		4524	-0-	4524	13694	4524	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

06	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5947	-0-	-470	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6051	-0-	-56	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	0		5681	-0-	5681	5681	5681	2			N	-0-					-0-
10	0		6169	-0-	6169	11850	6169	2			N	-0-					-0-
11	0		5932	-0-	5932	17782	5932	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
06	10170	X	8637	-0-	-1533	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9819	-0-	-194	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
09	0		9519	-0-	9519	9519	9519	2			N	-0-					-0-
10	0		9716	-0-	9716	19235	9716	2			N	-0-					-0-
11	0		9317	-0-	9317	28552	9317	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4945	-0-	-245	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5130	-0-	-233	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5033	-0-	-330	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	0		4932	-0-	4932	4932	4932	2			N	-0-					-0-
10	0		5004	-0-	5004	9936	5004	2			N	-0-					-0-
11	0		4888	-0-	4888	14824	4888	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 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
06	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	0		5738	-0-	5738	5738	5738	2			N	-0-					-0-
10	0		5775	-0-	5775	11513	5775	2			N	-0-					-0-
11	0		5468	-0-	5468	16981	5468	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 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
06	4500	X	4187	-0-	-313	-0-	326	1	3861	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	334	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	341	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	0		4496	-0-	4496	4496	330	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	0		5366	-0-	5366	9862	1395	1	3971	2	N	-0-					-0-
11	0		4126	-0-	4126	13988	4126	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 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
06	10080	X	9587	-0-	-493	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9605	-0-	-811	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6264	-0-	-4152	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
09	0		10606	-0-	10606	10606	10606	2			N	-0-					-0-
10	0		10985	-0-	10985	21591	10985	2			N	-0-					-0-
11	0		10289	-0-	10289	31880	10289	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	0		1156	-0-	1156	1156	1156	2			N	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	2353	1197	2			N	-0-					-0-
11	0		1166	-0-	1166	3519	1166	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	681	-0-	-4310	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	0		5153	-0-	5153	5153	5153	2			N	-0-					-0-
10	0		4996	-0-	4996	10149	4996	2			N	-0-					-0-
11	0		4839	-0-	4839	14988	4839	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
06	6000	X	5941	-0-	-59	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6127	-0-	-11	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		9117	-0-	9117	9117	9117	2			N	-0-					-0-
11	0		19841	-0-	19841	28958	19841	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	0		5679	-0-	5679	5679	5679	2			N	-0-					-0-
10	0		6368	-0-	6368	12047	6368	2			N	-0-					-0-
11	0		6202	-0-	6202	18249	6202	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	165	1	16607	2	N	-0-					-0-
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	341	1	14856	2	N	-0-					-0-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	341	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	0		13748	-0-	13748	13748	330	1	13418	2	N	-0-					-0-
10	0		13439	-0-	13439	27187	13439	2			N	-0-					-0-
11	0		12170	-0-	12170	39357	12170	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10805	-0-	-205	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10744	-0-	-478	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10736	-0-	-424	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	0		10420	-0-	10420	10420	10420	2			N	-0-					-0-
10	0		10764	-0-	10764	21184	10764	2			N	-0-					-0-
11	0		10317	-0-	10317	31501	10317	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	8245	-0-	-65	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8209	-0-	-378	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	0		7861	-0-	7861	7861	7861	2			N	-0-					-0-
10	0		8458	-0-	8458	16319	8458	2			N	-0-					-0-
11	0		8309	-0-	8309	24628	8309	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2874	-0-	-786	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2691	-0-	-1091	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	0		2615	-0-	2615	2615	2615	2			N	-0-					-0-
10	0		2572	-0-	2572	5187	2572	2			N	-0-					-0-
11	0		2488	-0-	2488	7675	2488	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9876	-0-	-414	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10401	-0-	-232	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	10176	-0-	-85	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
09	0		8585	-0-	8585	8585	8585	2			N	-0-					-0-
10	0		9651	-0-	9651	18236	9651	2			N	-0-					-0-
11	0		9967	-0-	9967	28203	9967	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
06	5100	X	4684	-0-	-416	-0-	544	1	4140	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	562	1	4331	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	562	1	3968	2	N	-0-			-0-
09	0		5854	-0-	5854	5854	544	1	5310	2	N	-0-			-0-
10	0		3402	-0-	3402	9256	572	1	2830	2	N	-0-			-0-
11	0		5238	-0-	5238	14494	334	1	4904	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

06	5730	X	4432	-0-	-1298	-0-	4432	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	4378	-0-	-1543	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	4382	-0-	-1074	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
09	0		2093	-0-	2093	2093	2093	2			N	-0-			-0-
10	0		11266	-0-	11266	13359	11266	2			N	-0-			-0-
11	0		21289	-0-	21289	34648	21289	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-			-0-
09	0		6257	-0-	6257	6257	6257	2			N	-0-			-0-
10	0		7259	-0-	7259	13516	7259	2			N	-0-			-0-
11	0		6840	-0-	6840	20356	6840	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

06	8490	X	7479	-0-	-1011	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	7662	-0-	-1111	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
08	8773	X	7299	-0-	-1474	-0-	7299	2			N	-0-			-0-
09	0		7014	-0-	7014	7014	7014	2			N	-0-			-0-
10	0		5801	-0-	5801	12815	5801	2			N	-0-			-0-
11	0		5674	-0-	5674	18489	5674	2			N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

06	7440	X	6795	-0-	-645	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	6969	-0-	-719	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	6816	-0-	-655	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
09	0		6544	-0-	6544	6544	6544	2			N	-0-			-0-
10	0		6559	-0-	6559	13103	6559	2			N	-0-			-0-
11	0		6491	-0-	6491	19594	6491	2			N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-			-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
09	0		7266	-0-	7266	7266	7266	2			N	-0-			-0-
10	0		7475	-0-	7475	14741	7475	2			N	-0-			-0-
11	0		6401	-0-	6401	21142	6401	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

06	5370	X	4117	-0-	-1253	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	3621	-0-	-1928	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	1279	-0-	-4270	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
09	0		466	-0-	466	466	466	2			N	-0-			-0-
10	0		1856	-0-	1856	2322	375	1	1481	2	N	-0-			-0-
11	0		4623	-0-	4623	6945	363	1	4260	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
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	330	1	5447	2	N	-0-			-0-
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	341	1	5683	2	N	-0-			-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	341	1	5021	2	N	-0-			-0-
09	0		5438	-0-	5438	5438	330	1	5108	2	N	-0-			-0-
10	0		3562	-0-	3562	9000	267	1	3295	2	N	-0-			-0-
11	0		4509	-0-	4509	13509	258	1	4251	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			Y	-0-			-0-
07	9424	X	8656	-0-	-768	-0-	8656	2			Y	-0-			-0-
08	9424	X	9258	-0-	-166	-0-	9258	2			Y	-0-			-0-
09	0		8874	-0-	8874	8874	8874	2			Y	-0-			-0-
10	0		8995	-0-	8995	17869	8995	2			Y	-0-			-0-
11	0		8503	-0-	8503	26372	8503	2			Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

06	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	8259	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	8431	-0-	-311	-0-	8431	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8343	-0-	-368	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
09	0		8120	-0-	8120	8120	8120	2			N	-0-			-0-
10	0		8496	-0-	8496	16616	8496	2			N	-0-			-0-
11	0		8164	-0-	8164	24780	8164	2			N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

06	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2			N	-0-			-0-
07	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-			-0-
08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16037	2			N	-0-			-0-
09	0		15393	-0-	15393	15393	15393	2			N	-0-			-0-
10	0		14665	-0-	14665	30058	14665	2			N	-0-			-0-
11	0		13918	-0-	13918	43976	13918	2			N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

06	4770	X	4676	-0-	-94	-0-	258	1	4418	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	267	1	3823	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	267	1	3718	2	N	-0-			-0-
09	0		3973	-0-	3973	3973	258	1	3715	2	N	-0-			-0-
10	0		3894	-0-	3894	7867	3894	2			N	-0-			-0-
11	0		3743	-0-	3743	11610	3743	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
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2313	-0-	-2554	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	0		2108	-0-	2108	2108	2108	2			N	-0-					-0-
10	0		634	-0-	634	2742	634	2			N	-0-					-0-
11	0		595	-0-	595	3337	595	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7528	-0-	-332	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7767	-0-	-324	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
09	0		6957	-0-	6957	6957	6957	2			N	-0-					-0-
10	0		7717	-0-	7717	14674	7717	2			N	-0-					-0-
11	0		5991	-0-	5991	20665	5991	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6919	-0-	-71	-0-	6919	2			Y	-0-					11
07	7223	X	7174	-0-	-49	-0-	7174	2			Y	-0-					11
08	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	7197	2			Y	-0-					11
09	0		6956	-0-	6956	6956	6956	2			Y	-0-					11
10	0		7170	-0-	7170	14126	7170	2			Y	-0-					11
11	0		6656	-0-	6656	20782	6656	2			Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1050	1	4062	2	Y	-0-					43
07	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	1085	1	1279	2	Y	-0-					43
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	1085	1	7292	2	Y	-0-					43
09	0		6231	-0-	6231	6231	1050	1	5181	2	Y	-0-					43
10	0		2460	-0-	2460	8691	839	1	1541	2	Y	73	108	1			8
							80	9									
11	0		1870	-0-	1870	10561	812	1	1058	2	Y	-0-	8	1			-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1340	-0-	-737	-0-	66	1	1274	2	N	-0-					-0-
09	0		2656	-0-	2656	2656	330	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	0		3502	-0-	3502	6158	1395	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	0		2136	-0-	2136	8294	2136	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2349	-0-	-141	-0-	1050	1	1299	2	Y	-0-					10
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1085	1	1647	2	Y	-0-					10
08	2573	X	2237	-0-	-336	-0-	1085	1	1152	2	Y	-0-					10
09	0		1709	-0-	1709	1709	1050	1	659	2	Y	-0-					10
10	0		2700	-0-	2700	4409	839	1	1861	2	Y	-0-					10
11	0		2261	-0-	2261	6670	812	1	1359	2	Y	82	90	1			2
							90	9									

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
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	513	1	47	2	Y	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			Y	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			Y	-0-					-0-
*06	870	N	840	-0-	-30	-0-	810	1	30	2	Y	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			Y	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			Y	-0-					-0-
*09	840	N	124	-0-	-716	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	755	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	706	573	1	133	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

06	4440	X	3905	-0-	-535	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	0		3848	-0-	3848	3848	3848	2			N	-0-					-0-
10	0		4193	-0-	4193	8041	4193	2			N	-0-					-0-
11	0		4229	-0-	4229	12270	4229	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

06	5730	X	5339	-0-	-391	-0-	5305	2	34	9	Y	31	158	1			20
07	5921	X	5102	-0-	-819	-0-	5100	2	2	9	Y	2	21	1			1
08	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	5529	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		5135	-0-	5135	5135	5128	2	7	9	Y	6					6
10	0		6459	-0-	6459	11594	6436	2	23	9	Y	21					27
11	0		6492	-0-	6492	18086	6438	2	54	9	Y	49	75	1			1

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	360	1	5024	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	372	1	5294	2	Y	13					15
							14	9									
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	372	1	4955	2	Y	20					35
							22	9									
09	0		4865	-0-	4865	4865	360	1	4499	2	Y	5					40
							6	9									
10	0		4920	-0-	4920	9785	267	1	4645	2	Y	7					47
							8	9									
11	0		4136	-0-	4136	13921	258	1	3857	2	Y	19	65	1			1
							21	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

06	10260	X	10017	-0-	-243	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	0		9834	-0-	9834	9834	9834	2			N	-0-					-0-
10	0		10146	-0-	10146	19980	10146	2			N	-0-					-0-
11	0		9698	-0-	9698	29678	9698	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

06	6720	X	6355	-0-	-365	-0-	6352	2	3	9	Y	3	1	1			13
07	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6631	2	10	9	Y	9					22
08	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6632	2	24	9	Y	22	43	1			1
09	0		5022	-0-	5022	5022	5022	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		3000	-0-	3000	8022	3000	2			Y	-0-					-0-
11	0		6130	-0-	6130	14152	6130	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
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3251	2	34	9	Y	31	29	1			4
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-	1	1			3
09	0		3230	-0-	3230	3230	3230	2			Y	-0-					3
10	0		3255	-0-	3255	6485	3255	2			Y	-0-					3
11	0		3309	-0-	3309	9794	3309	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
06	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	360	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	372	1	4492	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4690	-0-	-53	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
09	0		4279	-0-	4279	4279	360	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	0		25007	-0-	25007	29286	1426	1	23581	2	N	-0-					-0-
11	0		49159	-0-	49159	78445	342	1	48817	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
06	11490	X	10703	-0-	-787	-0-	10703	2			Y	-0-					-0-
07	11873	X	11117	-0-	-756	-0-	11117	2			Y	-0-					-0-
08	11873	X	10972	-0-	-901	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
09	0		10138	-0-	10138	10138	10138	2			Y	-0-					-0-
10	0		10422	-0-	10422	20560	10422	2			Y	-0-					-0-
11	0		9602	-0-	9602	30162	9602	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
06	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	0		5195	-0-	5195	5195	5195	2			N	-0-					-0-
10	0		5526	-0-	5526	10721	5526	2			N	-0-					-0-
11	0		5012	-0-	5012	15733	5012	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8630	-0-	-460	-0-	8630	2			Y	-0-					-0-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			Y	-0-					-0-
08	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
09	0		8786	-0-	8786	8786	8786	2			Y	-0-					-0-
10	0		7267	-0-	7267	16053	7267	2			Y	-0-					-0-
11	0		9438	-0-	9438	25491	9438	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
06	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
07	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
08	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
09	0		12154	-0-	12154	12154	12154	2			N	-0-					-0-
10	0		12589	-0-	12589	24743	12589	2			N	-0-					-0-
11	0		11546	-0-	11546	36289	11546	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
06	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3124	-0-	-658	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	0		4462	-0-	4462	4462	4462	2			N	-0-					-0-
10	0		5024	-0-	5024	9486	5024	2			N	-0-					-0-
11	0		4817	-0-	4817	14303	4817	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
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	870	1	1853	2	Y	35	22	1			23
							39	9									
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	899	1	1902	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	899	1	1883	2	Y	2	16	1			14
							2	9									
09	0		2613	-0-	2613	2613	870	1	1733	2	Y	9					23
							10	9									
10	0		2838	-0-	2838	5451	755	1	2049	2	Y	31	47	1			7
							34	9									
11	0		2594	-0-	2594	8045	731	1	1843	2	Y	18	3	1			22
							20	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	0		3792	-0-	3792	3792	3792	2			N	-0-					-0-
10	0		3909	-0-	3909	7701	3909	2			N	-0-					-0-
11	0		3723	-0-	3723	11424	3723	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	600	1	10104	2	N	-0-					-0-
07	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	620	1	11000	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	11073	-0-	-521	-0-	620	1	10453	2	N	-0-					-0-
09	0		9587	-0-	9587	9587	600	1	8987	2	N	-0-					-0-
10	0		9557	-0-	9557	19144	557	1	9000	2	N	-0-					-0-
11	0		9465	-0-	9465	28609	539	1	8926	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

06	9750	X	9563	-0-	-187	-0-	9563	2			Y	-0-					-0-
07	10075	X	9156	-0-	-919	-0-	9156	2			Y	-0-					-0-
08	10075	X	10065	-0-	-10	-0-	10065	2			Y	-0-					-0-
09	0		9451	-0-	9451	9451	9451	2			Y	-0-					-0-
10	0		10005	-0-	10005	19456	10005	2			Y	-0-					-0-
11	0		9611	-0-	9611	29067	9611	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	330	1	3938	2	N	-0-					-0-
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	341	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	341	1	3814	2	N	-0-					-0-
09	0		3840	-0-	3840	3840	330	1	3510	2	N	-0-					-0-
10	0		1837	-0-	1837	5677	1426	1	411	2	N	-0-					-0-
11	0		4399	-0-	4399	10076	342	1	4057	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
09	0		4123	-0-	4123	4123	4123	2			N	-0-					-0-
10	0		4297	-0-	4297	8420	4297	2			N	-0-					-0-
11	0		4011	-0-	4011	12431	4011	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	2989	2	18	9	Y	16					120
07	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3146	2	21	9	Y	19					139
08	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	3005	2	8	9	Y	7	126	1			20
09	0		3035	-0-	3035	3035	3035	2			Y	-0-					20
10	0		3216	-0-	3216	6251	3216	2			Y	-0-					20
11	0		3204	-0-	3204	9455	3204	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					32
07	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	3349	2			N	-0-					32
08	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			N	-0-					32
09	0		3068	-0-	3068	3068	3068	2			N	-0-					32
10	0		2791	-0-	2791	5859	2791	2			N	-0-					32
11	0		2702	-0-	2702	8561	2702	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
09	0		2587	-0-	2587	2587	2587	2			Y	-0-					-0-
10	0		3304	-0-	3304	5891	3304	2			Y	-0-					-0-
11	0		2645	-0-	2645	8536	2645	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4838	-0-	-112	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5031	-0-	-84	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	0		4686	-0-	4686	4686	4686	2			N	-0-					-0-
10	0		4899	-0-	4899	9585	4899	2			N	-0-					-0-
11	0		3625	-0-	3625	13210	3625	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
07	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
09	0		13726	-0-	13726	13726	13726	2			N	-0-					-0-
10	0		13501	-0-	13501	27227	13501	2			N	-0-					-0-
11	0		12607	-0-	12607	39834	12607	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	0		2557	-0-	2557	2557	2557	2			N	-0-					-0-
10	0		2756	-0-	2756	5313	2756	2			N	-0-					-0-
11	0		2777	-0-	2777	8090	2755	2	22	9	N	20					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
06	5751	X	3840	-0-	-1911	-0-	3840	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
09	0		3708	-0-	3708	3708	3708	2			Y	-0-					-0-
10	0		3877	-0-	3877	7585	267	1	3563	2	Y	43	40	1			3
							47	9									
11	0		4395	-0-	4395	11980	258	1	4137	2	Y	-0-	3	1			-0-

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

06	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	330	1	4562	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	332	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	341	1	5400	2	N	-0-					-0-
09	0		5130	-0-	5130	5130	330	1	4800	2	N	-0-					-0-
10	0		5302	-0-	5302	10432	5302	2			N	-0-					-0-
11	0		5149	-0-	5149	15581	5149	2			N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

06	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3183	-0-	-413	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	0		2786	-0-	2786	2786	2786	2			N	-0-					-0-
10	0		3021	-0-	3021	5807	3021	2			N	-0-					-0-
11	0		3248	-0-	3248	9055	3248	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

06	7500	X	7016	-0-	-484	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	0		7001	-0-	7001	7001	7001	2			N	-0-					-0-
10	0		7260	-0-	7260	14261	7260	2			N	-0-					-0-
11	0		7093	-0-	7093	21354	7093	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

06	8280	X	5649	-0-	-2631	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6218	-0-	-2028	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7586	-0-	-660	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
09	0		7838	-0-	7838	7838	7838	2			N	-0-					-0-
10	0		8797	-0-	8797	16635	8797	2			N	-0-					-0-
11	0		8792	-0-	8792	25427	8792	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
06	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
09	0		3924	-0-	3924	3924	3924	2			Y	-0-					-0-
10	0		3957	-0-	3957	7881	3957	2			Y	-0-					-0-
11	0		4037	-0-	4037	11918	4037	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
06	8430	X	8245	-0-	-185	-0-	8245	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	8711	X	8548	-0-	-163	-0-	8546	2	2	9	Y	2					2
08	8711	X	8514	-0-	-197	-0-	8514	2			Y	-0-					2
09	0		8017	-0-	8017	8017	8017	2			Y	-0-					2
10	0		8391	-0-	8391	16408	8391	2			Y	-0-					2
11	0		8186	-0-	8186	24594	8185	2	1	9	Y	1					3

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
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	0		2917	-0-	2917	2917	2917	2			N	-0-					-0-
10	0		3320	-0-	3320	6237	3320	2			N	-0-					-0-
11	0		2501	-0-	2501	8738	2501	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
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
09	0		6126	-0-	6126	6126	6126	2			Y	-0-					-0-
10	0		6500	-0-	6500	12626	6500	2			Y	-0-					-0-
11	0		6094	-0-	6094	18720	6094	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
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
09	0		1870	-0-	1870	1870	1870	2			Y	-0-					-0-
10	0		553	-0-	553	2423	553	2			Y	-0-					-0-
11	0		1739	-0-	1739	4162	1739	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
06	6810	X	6121	-0-	-689	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
09	0		6694	-0-	6694	6694	6694	2			Y	-0-					-0-
10	0		6847	-0-	6847	13541	6847	2			Y	-0-					-0-
11	0		6442	-0-	6442	19983	6442	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
06	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2329	-0-	-492	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	0		2355	-0-	2355	2355	2355	2			N	-0-					-0-
10	0		2464	-0-	2464	4819	2464	2			N	-0-					-0-
11	0		2607	-0-	2607	7426	2607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6086	-0-	-184	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
09	0		6239	-0-	6239	6239	6239	2			N	-0-					-0-
10	0		6154	-0-	6154	12393	6154	2			N	-0-					-0-
11	0		5564	-0-	5564	17957	5564	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	9142	-0-	-308	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8480	-0-	-1099	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	0		9181	-0-	9181	9181	9181	2			N	-0-					-0-
10	0		9565	-0-	9565	18746	9565	2			N	-0-					-0-
11	0		9106	-0-	9106	27852	9106	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3279	-0-	179	179	3279	2			N	-0-					-0-
09	0		3306	-0-	3306	3485	3306	2			N	-0-					-0-
10	0		3412	-0-	3412	6897	3412	2			N	-0-					-0-
11	0		3235	-0-	3235	10132	3235	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 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
06	11430	X	8838	-0-	-2592	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8250	-0-	-2445	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10519	-0-	-176	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
09	0		8303	-0-	8303	8303	8303	2			N	-0-					-0-
10	0		10173	-0-	10173	18476	10173	2			N	-0-					-0-
11	0		10007	-0-	10007	28483	10007	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	360	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	372	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	372	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	0		1975	-0-	1975	1975	360	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	0		2306	-0-	2306	4281	353	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	0		2201	-0-	2201	6482	342	1	1859	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 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
06	7860	X	7496	-0-	-364	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6484	-0-	-1638	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7394	-0-	-728	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	0		6512	-0-	6512	6512	6512	2			N	-0-					-0-
10	0		6221	-0-	6221	12733	375	1	5846	2	N	-0-					-0-
11	0		6183	-0-	6183	18916	363	1	5820	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 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
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8038	-0-	-456	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7909	-0-	-1484	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
09	0		3605	-0-	3605	3605	3605	2			N	-0-					-0-
10	0		13836	-0-	13836	17441	13836	2			N	-0-					-0-
11	0		25490	-0-	25490	42931	25490	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
06	7050	X	6900	-0-	-150	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7132	-0-	-153	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	6946	2			Y	-0-					-0-
09	0		6923	-0-	6923	6923	6923	2			Y	-0-					-0-
10	0		7316	-0-	7316	14239	7316	2			Y	-0-					-0-
11	0		7060	-0-	7060	21299	7060	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

06	12690	X	12291	-0-	-399	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12612	-0-	-501	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12708	-0-	-405	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
09	0		11582	-0-	11582	11582	11582	2			N	-0-					-0-
10	0		12127	-0-	12127	23709	12127	2			N	-0-					-0-
11	0		11702	-0-	11702	35411	11702	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

06	3030	X	2128	-0-	-902	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2233	-0-	-898	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2305	-0-	-826	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	0		2161	-0-	2161	2161	2161	2			N	-0-					-0-
10	0		2118	-0-	2118	4279	2118	2			N	-0-					-0-
11	0		4060	-0-	4060	8339	4060	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

06	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	0		4857	-0-	4857	4857	4857	2			N	-0-					-0-
10	0		5122	-0-	5122	9979	5122	2			N	-0-					-0-
11	0		5107	-0-	5107	15086	5107	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

06	5670	X	4572	-0-	-1098	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4897	-0-	-931	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4916	-0-	-726	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
09	0		4735	-0-	4735	4735	4735	2			N	-0-					-0-
10	0		5024	-0-	5024	9759	5024	2			N	-0-					-0-
11	0		4794	-0-	4794	14553	4794	2			N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

06	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
07	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
08	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
09	0		15147	-0-	15147	15147	15147	2			N	-0-					-0-
10	0		15246	-0-	15246	30393	15246	2			N	-0-					-0-
11	0		14143	-0-	14143	44536	14143	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
09	0		7634	-0-	7634	7634	7634	2			N	-0-					-0-
10	0		7852	-0-	7852	15486	7852	2			N	-0-					-0-
11	0		7424	-0-	7424	22910	7424	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
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
09	0		6521	-0-	6521	6521	6521	2			N	-0-					-0-
10	0		8283	-0-	8283	14804	1395	1	6888	2	N	-0-					-0-
11	0		5567	-0-	5567	20371	5567	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

06	8970	X	8749	-0-	-221	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
07	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8221	-0-	-924	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
09	0		8611	-0-	8611	8611	8611	2			N	-0-					-0-
10	0		9419	-0-	9419	18030	9419	2			N	-0-					-0-
11	0		8807	-0-	8807	26837	8807	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10640	-0-	-24	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
09	0		10355	-0-	10355	10355	10355	2			N	-0-					-0-
10	0		10541	-0-	10541	20896	10541	2			N	-0-					-0-
11	0		10151	-0-	10151	31047	10151	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	557	1	4130	2	N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	624	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	619	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	0		4716	-0-	4716	4716	564	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	0		4334	-0-	4334	9050	239	1	4095	2	N	-0-					-0-
11	0		3746	-0-	3746	12796	228	1	3518	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

06	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	2765	2			Y	-0-					30
07	3348	X	2799	-0-	-549	-0-	2799	2			Y	-0-					30
08	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	3017	2			Y	-0-					30
09	0		2686	-0-	2686	2686	2661	2	25	9	Y	23					53
10	0		2522	-0-	2522	5208	2466	2	56	9	Y	51	77	1			27
11	0		2279	-0-	2279	7487	2272	2	7	9	Y	6	6	1			27

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

06	7230	X	6901	-0-	-329	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6608	-0-	-863	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6178	-0-	-766	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
09	0		5848	-0-	5848	5848	5848	2			N	-0-					-0-
10	0		7171	-0-	7171	13019	7171	2			N	-0-					-0-
11	0		6540	-0-	6540	19559	6540	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	0		4238	-0-	4238	4238	4238	2			N	-0-					-0-
10	0		4000	-0-	4000	8238	4000	2			N	-0-					-0-
11	0		3441	-0-	3441	11679	3441	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
06	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
07	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
09	0		11109	-0-	11109	11109	11109	2			N	-0-					-0-
10	0		12139	-0-	12139	23248	12139	2			N	-0-					-0-
11	0		11900	-0-	11900	35148	11900	2			N	-0-					-0-
	MORRIS, MICHAEL GU				WELL #: 1		RRCID -> 247860					COMPL. DATE 09/09/2022					TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412
06	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	870	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2007	-0-	-1899	-0-	882	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	435	-0-	-3471	-0-	435	1			N	-0-					-0-
09	0		756	-0-	756	756	696	1	60	2	N	-0-					-0-
10	0		3456	-0-	3456	4212	3456	2			N	-0-					-0-
11	0		3392	-0-	3392	7604	3392	2			N	-0-					-0-
	BENNETT, WILLIAM				WELL #: 19		RRCID -> 247867					COMPL. DATE 12/20/2018					TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044
06	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
07	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
08	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
09	0		14565	-0-	14565	14565	14565	2			N	-0-					-0-
10	0		14758	-0-	14758	29323	14758	2			N	-0-					-0-
11	0		13962	-0-	13962	43285	13962	2			N	-0-					-0-
	MILLER, WILLIAM "D"				WELL #: 5		RRCID -> 247889					COMPL. DATE 10/28/2022					TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470
06	5970	X	5831	-0-	-139	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5973	-0-	-10	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
09	0		5762	-0-	5762	5762	5762	2			Y	-0-					-0-
10	0		1896	-0-	1896	7658	1896	2			Y	-0-					-0-
11	0		16575	-0-	16575	24233	16575	2			Y	-0-					-0-
	JOHNSON, L. B. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 248137					COMPL. DATE 08/04/2008					TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002
06	3720	X	2108	-0-	-1612	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1094	-0-	-2750	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1288	-0-	-2556	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	0		2580	-0-	2580	2580	2580	2			N	-0-					-0-
10	0		2413	-0-	2413	4993	2413	2			N	-0-					-0-
11	0		585	-0-	585	5578	585	2			N	-0-					-0-
	BAKER-PENNINGTON (SA)				WELL #: 1		RRCID -> 248172					COMPL. DATE 06/12/2018					TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260
06	16440	X	15452	-0-	-988	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	13634	-0-	-3168	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16224	-0-	-578	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
09	0		14971	-0-	14971	14971	14971	2			N	-0-					-0-
10	0		15244	-0-	15244	30215	15244	2			N	-0-					-0-
11	0		15475	-0-	15475	45690	15475	2			N	-0-					-0-
	TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 248248					COMPL. DATE 03/08/2007					TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
07	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4974	-0-	-1660	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
09	0		4778	-0-	4778	4778	4778	2			N	-0-					-0-
10	0		5024	-0-	5024	9802	140	1	4884	2	N	-0-					-0-
11	0		5171	-0-	5171	14973	132	1	5039	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
06	4320	X	2482	-0-	-1838	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1330	-0-	-3413	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1062	-0-	-3805	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	0		679	-0-	679	679	679	2			N	-0-					-0-
10	0		865	-0-	865	1544	267	1	598	2	N	-0-					-0-
11	0		10457	-0-	10457	12001	163	1	10294	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
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	690	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	713	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	713	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	0		3777	-0-	3777	3777	690	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	0		3487	-0-	3487	7264	267	1	3220	2	N	-0-					-0-
11	0		2285	-0-	2285	9549	258	1	2027	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
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			Y	-0-					-0-
07	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			Y	-0-					-0-
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			Y	-0-					-0-
09	0		9990	-0-	9990	9990	9990	2			Y	-0-					-0-
10	0		10709	-0-	10709	20699	839	1	9870	2	Y	-0-					-0-
11	0		10164	-0-	10164	30863	812	1	9352	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
06	5940	X	5646	-0-	-294	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5789	-0-	-318	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
09	0		5450	-0-	5450	5450	5450	2			Y	-0-					-0-
10	0		5612	-0-	5612	11062	5612	2			Y	-0-					-0-
11	0		5338	-0-	5338	16400	5338	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
06	7680	X	7408	-0-	-272	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7531	-0-	-312	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
09	0		7214	-0-	7214	7214	7214	2			N	-0-					-0-
10	0		7648	-0-	7648	14862	7648	2			N	-0-					-0-
11	0		7422	-0-	7422	22284	7422	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
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6174	-0-	-26	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6132	-0-	-68	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	0		5443	-0-	5443	5443	5443	2			N	-0-					-0-
10	0		5530	-0-	5530	10973	5530	2			N	-0-					-0-
11	0		5685	-0-	5685	16658	5685	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
06	2430	N	1904	-0-	-526	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2090	-0-	-390	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	0		1990	-0-	1990	1990	1990	2			N	-0-					-0-
10	0		2166	-0-	2166	4156	2166	2			N	-0-					-0-
11	0		2319	-0-	2319	6475	2319	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
06	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15049	2	4	9	Y	4					7
07	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14848	2	100	9	Y	91	85	1			13
08	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14387	2	9	9	Y	8	3	1			18
09	0		13913	-0-	13913	13913	13912	2	1	9	Y	1					19
10	0		14179	-0-	14179	28092	14136	2	43	9	Y	39	54	1			4
11	0		13374	-0-	13374	41466	13374	2			Y	-0-	4	1			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	0		2304	-0-	2304	2304	2304	2			N	-0-					-0-
10	0		2036	-0-	2036	4340	2036	2			N	-0-					-0-
11	0		2212	-0-	2212	6552	2212	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					14
07	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2783	2	1	9	Y	1					15
08	3100	N	3329	-0-	229	229	3282	2	47	9	Y	43	41	1			17
09	3000	N	3661	-0-	661	890	3661	2			Y	-0-	1	1			16
*10	3100	N	3772	-0-	672	1562	3772	2			Y	-0-					16
*11	4610	X	3048	-0-	-1562	-0-	3048	2			Y	-0-					16

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	330	1	3198	2	Y	82	81	1			4
							90	9									
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	341	1	3613	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	341	1	3718	2	Y	55	54	1			1
							61	9									
09	0		3834	-0-	3834	3834	330	1	3504	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		3955	-0-	3955	7789	267	1	3688	2	Y	-0-					-0-
11	0		3177	-0-	3177	10966	258	1	2817	2	Y	93	91	1			2
							102	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1437	-0-	-363	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1206	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	0		1087	-0-	1087	1087	1087	2			Y	-0-					-0-
10	0		1317	-0-	1317	2404	1317	2			Y	-0-					-0-
11	0		1662	-0-	1662	4066	1590	2	72	9	Y	65	64	1			1

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5566	-0-	-344	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5700	-0-	-345	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	0		5200	-0-	5200	5200	5200	2			N	-0-					-0-
10	0		5529	-0-	5529	10729	5529	2			N	-0-					-0-
11	0		5306	-0-	5306	16035	5306	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
06	17130	X	15356	-0-	-1774	-0-	15356	2			Y	-0-					-0-
07	17701	X	15815	-0-	-1886	-0-	15815	2			Y	-0-					-0-
08	17701	X	15390	-0-	-2311	-0-	15390	2			Y	-0-					-0-
09	0		13706	-0-	13706	13706	13706	2			Y	-0-					-0-
10	0		14629	-0-	14629	28335	14629	2			Y	-0-					-0-
11	0		11786	-0-	11786	40121	11786	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

06	6660	X	5025	-0-	-1635	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5272	-0-	-1052	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5257	-0-	-943	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	0		5043	-0-	5043	5043	5043	2			N	-0-					-0-
10	0		4842	-0-	4842	9885	4842	2			N	-0-					-0-
11	0		5460	-0-	5460	15345	5460	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	0		1249	-0-	1249	1249	1249	2			N	-0-					-0-
10	0		1385	-0-	1385	2634	1385	2			N	-0-					-0-
11	0		1316	-0-	1316	3950	1316	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

06	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16002	2	44	9	Y	40					40
07	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15941	2	6	9	Y	5	43	1			2
08	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		14937	-0-	14937	14937	14915	2	22	9	Y	20					20
10	0		13317	-0-	13317	28254	13262	2	55	9	Y	50	47	1			23
11	0		6224	-0-	6224	34478	6224	2			Y	-0-	3	1			20

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

06	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2			Y	-0-					10
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					10
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3837	2	36	9	Y	33	32	1			11
09	0		3360	-0-	3360	3360	3336	2	24	9	Y	22	1	1			32
10	0		2723	-0-	2723	6083	557	1	2157	2	Y	8	37	1			3
							9	9									
11	0		2259	-0-	2259	8342	539	1	1707	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6338	-0-	-2497	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	6972	-0-	-2235	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	0		8088	-0-	8088	8088	8088	2			N	-0-					-0-
10	0		8107	-0-	8107	16195	8107	2			N	-0-					-0-
11	0		8061	-0-	8061	24256	8061	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
06	6180	X	5922	-0-	-258	-0-	5922	2			Y	-0-					5
07	6386	X	6236	-0-	-150	-0-	6236	2			Y	-0-					5
08	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	5968	2			Y	-0-					5
09	6030	X	5991	-0-	-39	-0-	5991	2			Y	-0-					5
*10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			Y	-0-					5
*11	6030	X	5815	-0-	-215	-0-	5815	2			Y	-0-					5

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

06	5190	X	4783	-0-	-407	-0-	4780	2	3	9	Y	3					3
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5614	2	19	9	Y	17					20
08	5580	X	5127	-0-	-453	-0-	5127	2			Y	-0-					20
09	0		5032	-0-	5032	5032	5032	2			Y	-0-					20
10	0		5569	-0-	5569	10601	5569	2			Y	-0-					20
11	0		4946	-0-	4946	15547	4926	2	20	9	Y	18	37	1			1

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	870	1	3370	2	Y	68	65	1			3
							75	9									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	899	1	3060	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	899	1	3291	2	Y	-0-					-0-
09	0		3921	-0-	3921	3921	870	1	3051	2	Y	-0-					-0-
10	0		3436	-0-	3436	7357	755	1	2681	2	Y	-0-					-0-
11	0		2372	-0-	2372	9729	731	1	1641	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	0		5731	-0-	5731	5731	5731	2			N	-0-					-0-
10	0		6015	-0-	6015	11746	6015	2			N	-0-					-0-
11	0		5826	-0-	5826	17572	5826	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

06	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
07	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
08	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
09	0		18943	-0-	18943	18943	18943	2			N	-0-					-0-
10	0		19025	-0-	19025	37968	19025	2			N	-0-					-0-
11	0		17927	-0-	17927	55895	17927	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

06	2670	N	1922	-0-	-748	-0-	302	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	312	-0-	-2478	-0-	312	1			N	-0-					-0-
08	2728	N	312	-0-	-2416	-0-	312	1			N	-0-					-0-
09	0		299	-0-	299	299	299	1			N	-0-					-0-
10	0		510	-0-	510	809	510	1			N	-0-					-0-
11	0		3577	-0-	3577	4386	606	1	2971	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4239	-0-	-981	-0-	412	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4121	-0-	-715	-0-	425	1	3696	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4144	-0-	-692	-0-	425	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	0		3914	-0-	3914	3914	415	1	3499	2	N	-0-					-0-
10	0		4198	-0-	4198	8112	329	1	3869	2	N	-0-					-0-
11	0		3630	-0-	3630	11742	206	1	3424	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1233	-0-	-2157	-0-	452	1	781	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	588	-0-	-2915	-0-	446	1	142	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	561	-0-	-2942	-0-	481	1	80	2	N	-0-					-0-
09	0		1467	-0-	1467	1467	465	1	1002	2	N	-0-					-0-
10	0		2624	-0-	2624	4091	408	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	4714	397	1	226	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	0		2013	-0-	2013	2013	2013	2			N	-0-					-0-
10	0		2330	-0-	2330	4343	2330	2			N	-0-					-0-
11	0		1745	-0-	1745	6088	1745	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					8
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					9
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					9
09	0		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					9
10	0		392	-0-	392	952	392	2			Y	-0-					9
11	0		432	-0-	432	1384	432	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10752	-0-	-48	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10970	-0-	-190	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11057	-0-	-103	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
09	0		5341	-0-	5341	5341	5341	2			N	-0-					-0-
10	0		6794	-0-	6794	12135	6794	2			N	-0-					-0-
11	0		11810	-0-	11810	23945	11810	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3477	-0-	-1533	-0-	330	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	341	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	341	1	4909	2	N	-0-					-0-
09	0		5075	-0-	5075	5075	330	1	4745	2	N	-0-					-0-
10	0		4925	-0-	4925	10000	267	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	0		4336	-0-	4336	14336	258	1	4078	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	360	1	1420	2	Y	-0-					24
07	1457	N	731	-0-	-726	-0-	372	1	359	2	Y	-0-					24
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	372	1	1990	2	Y	-0-					24
09	0		2441	-0-	2441	2441	360	1	2081	2	Y	-0-					24
10	0		2561	-0-	2561	5002	279	1	2282	2	Y	-0-					24
11	0		2494	-0-	2494	7496	270	1	2224	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	330	1	9110	2	N	-0-					-0-
07	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	341	1	9432	2	N	-0-					-0-
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	341	1	9159	2	N	-0-					-0-
09	0		8855	-0-	8855	8855	330	1	8525	2	N	-0-					-0-
10	0		9152	-0-	9152	18007	267	1	8885	2	N	-0-					-0-
11	0		7533	-0-	7533	25540	258	1	7275	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
06	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	244	1	19931	2	N	-0-					-0-
07	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	252	1	18522	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	219	1	18009	2	N	-0-					-0-
09	0		17403	-0-	17403	17403	146	1	17257	2	N	-0-					-0-
10	0		17210	-0-	17210	34613	17210	2			N	-0-					-0-
11	0		15340	-0-	15340	49953	15340	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
06	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	406	1	11271	2	N	-0-					-0-
07	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	420	1	11354	2	N	-0-					-0-
08	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	366	1	10686	2	N	-0-					-0-
09	0		8884	-0-	8884	8884	244	1	8640	2	N	-0-					-0-
10	0		7744	-0-	7744	16628	7744	2			N	-0-					-0-
11	0		7015	-0-	7015	23643	19	1	6996	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	5490	X	5065	-0-	-425	-0-	4953	2	112	9	Y	102	149	1			7
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
09	0		4692	-0-	4692	4692	4540	2	152	9	Y	138	103	1			35
10	0		4328	-0-	4328	9020	4328	2			Y	-0-	1	1			34
11	0		4354	-0-	4354	13374	4354	2			Y	-0-					34

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
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	330	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	341	1	4441	2	N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	334	1	3599	2	N	-0-					-0-
09	0		2206	-0-	2206	2206	330	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	0		1327	-0-	1327	3533	353	1	974	2	N	-0-					-0-
11	0		4724	-0-	4724	8257	342	1	4382	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	10702	-0-	-1748	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10730	-0-	-895	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10684	-0-	-941	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
09	0		10011	-0-	10011	10011	10011	2			N	-0-					-0-
10	0		8915	-0-	8915	18926	8915	2			N	-0-					-0-
11	0		6424	-0-	6424	25350	6424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	0		4292	-0-	4292	4292	4292	2			N	-0-					-0-
10	0		5446	-0-	5446	9738	5446	2			N	-0-					-0-
11	0		5030	-0-	5030	14768	5030	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	3888	-0-	-4544	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
09	0		9004	-0-	9004	9004	9004	2			N	-0-					-0-
10	0		9105	-0-	9105	18109	9105	2			N	-0-					-0-
11	0		8437	-0-	8437	26546	8437	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	220	1	6915	2	N	-0-					-0-
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	227	1	6050	2	N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	198	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	0		4110	-0-	4110	4110	132	1	3978	2	N	-0-					-0-
10	0		5997	-0-	5997	10107	5997	2			N	-0-					-0-
11	0		6275	-0-	6275	16382	711	1	5564	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6696	-0-	-324	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
09	0		6277	-0-	6277	6277	6277	2			N	-0-					-0-
10	0		6618	-0-	6618	12895	6618	2			N	-0-					-0-
11	0		3581	-0-	3581	16476	3581	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	4296	-0-	-4374	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	3619	-0-	-4007	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3633	-0-	-3373	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	0		4703	-0-	4703	4703	4703	2			N	-0-					-0-
10	0		4297	-0-	4297	9000	4297	2			N	-0-					-0-
11	0		3319	-0-	3319	12319	3319	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	Y	2					13
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4900	2	1	9	Y	1					14
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4530	2	1	9	Y	1					15
09	0		4192	-0-	4192	4192	4192	2			Y	-0-					15
10	0		3764	-0-	3764	7956	3764	2			Y	-0-					15
11	0		3826	-0-	3826	11782	3826	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
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3195	2	58	9	Y	53	52	1			1
09	0		2844	-0-	2844	2844	2844	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		2893	-0-	2893	5737	2893	2			Y	-0-					-0-
11	0		2772	-0-	2772	8509	2772	2			Y	-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 #: 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
06	6180	X	5408	-0-	-772	-0-	133	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4224	-0-	-2162	-0-	119	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4931	-0-	-1455	-0-	96	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	0		6574	-0-	6574	6574	147	1	6427	2	N	-0-					-0-
10	0		5988	-0-	5988	12562	192	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	0		5748	-0-	5748	18310	189	1	5559	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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	1			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
09	0		463	-0-	463	463	463	1			N	-0-					-0-
10	0		442	-0-	442	905	442	1			N	-0-					-0-
11	0		2865	-0-	2865	3770	529	1	2336	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
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-

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
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6977	2	3	9	Y	3					27
07	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7122	2	51	9	Y	46	44	1			29
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-	2	1			27
09	0		6837	-0-	6837	6837	6837	2			Y	-0-					27
10	0		2849	-0-	2849	9686	2849	2			Y	-0-					27
11	0		217	-0-	217	9903	217	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
06	4700	X	3658	-0-	-1042	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2329	-0-	-647	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3355	-0-	-582	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
09	0		3279	-0-	3279	3279	3279	2			Y	-0-					-0-
10	0		1268	-0-	1268	4547	1268	2			Y	-0-					-0-
11	0		2575	-0-	2575	7122	2575	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	3343	2	4	9	Y	4					10
07	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2			Y	-0-					10
08	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3452	2			Y	-0-					10
09	0		3455	-0-	3455	3455	3455	2			Y	-0-					10
10	0		3422	-0-	3422	6877	3422	2			Y	-0-					10
11	0		3030	-0-	3030	9907	3030	2			Y	-0-					10

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
06	7260	X	5705	-0-	-1555	-0-	337	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	348	1	5818	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5715	-0-	-1787	-0-	348	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	0		5378	-0-	5378	5378	337	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	0		5942	-0-	5942	11320	1426	1	4516	2	N	-0-					-0-
11	0		5655	-0-	5655	16975	342	1	5313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	330	1	505	2	N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	341	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	341	1	11376	2	N	-0-					-0-
09	0		10728	-0-	10728	10728	330	1	10398	2	N	-0-					-0-
10	0		11102	-0-	11102	21830	267	1	10835	2	N	-0-					-0-
11	0		9162	-0-	9162	30992	258	1	8904	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	0		4206	-0-	4206	4206	4206	2			N	-0-					-0-
10	0		4078	-0-	4078	8284	4078	2			N	-0-					-0-
11	0		4316	-0-	4316	12600	148	1	4168	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	505	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	522	1	3077	2	N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	484	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	0		4598	-0-	4598	4598	507	1	4091	2	N	-0-					-0-
10	0		4928	-0-	4928	9526	4928	2			N	-0-					-0-
11	0		5379	-0-	5379	14905	768	1	4611	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

06	6960	X	6741	-0-	-219	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6708	-0-	-484	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	0		6494	-0-	6494	6494	6494	2			N	-0-					-0-
10	0		6928	-0-	6928	13422	6928	2			N	-0-					-0-
11	0		6568	-0-	6568	19990	6568	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	0		2757	-0-	2757	2757	2757	2			N	-0-					-0-
10	0		2614	-0-	2614	5371	2614	2			N	-0-					-0-
11	0		2232	-0-	2232	7603	2232	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	0		2803	-0-	2803	2803	2803	2			N	-0-					-0-
10	0		2851	-0-	2851	5654	2851	2			N	-0-					-0-
11	0		3236	-0-	3236	8890	3236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	2			N	-0-					-0-
09	0		1256	-0-	1256	2781	1256	2			N	-0-					-0-
10	0		755	-0-	755	3536	755	1			N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	4267	731	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
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	0		2478	-0-	2478	2478	2478	2			N	-0-					-0-
10	0		2643	-0-	2643	5121	2643	2			N	-0-					-0-
11	0		2478	-0-	2478	7599	2478	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
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			Y	-0-					-0-
09	0		8133	-0-	8133	8133	8133	2			Y	-0-					-0-
10	0		7862	-0-	7862	15995	7862	2			Y	-0-					-0-
11	0		7399	-0-	7399	23394	7399	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
06	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4875	-0-	-612	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	0		4765	-0-	4765	4765	4765	2			N	-0-					-0-
10	0		4875	-0-	4875	9640	4875	2			N	-0-					-0-
11	0		4735	-0-	4735	14375	4735	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
06	3690	X	3612	-0-	-78	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
09	0		3998	-0-	3998	3998	3998	2			Y	-0-					-0-
10	0		4337	-0-	4337	8335	4337	2			Y	-0-					-0-
11	0		3894	-0-	3894	12229	3894	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
09	0		3781	-0-	3781	3781	3781	2			N	-0-					-0-
10	0		3929	-0-	3929	7710	3929	2			N	-0-					-0-
11	0		3758	-0-	3758	11468	3758	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
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7013	-0-	-489	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6876	-0-	-657	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	0		6392	-0-	6392	6392	6392	2			N	-0-					-0-
10	0		8635	-0-	8635	15027	8635	2			N	-0-					-0-
11	0		8413	-0-	8413	23440	8413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8319	-0-	-471	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8536	-0-	-547	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8349	-0-	-455	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	0		8119	-0-	8119	8119	8119	2			N	-0-					-0-
10	0		8466	-0-	8466	16585	8466	2			N	-0-					-0-
11	0		7814	-0-	7814	24399	7814	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
06	6600	X	6305	-0-	-295	-0-	887	1	5418	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	916	1	5531	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	848	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	0		6137	-0-	6137	6137	889	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	0		5825	-0-	5825	11962	5825	2			N	-0-					-0-
11	0		5612	-0-	5612	17574	288	1	5324	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
06	4680	X	4359	-0-	-321	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3833	-0-	-879	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
09	0		3721	-0-	3721	3721	3721	2			N	-0-					-0-
10	0		4197	-0-	4197	7918	4197	2			N	-0-					-0-
11	0		4187	-0-	4187	12105	4187	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
06	9960	X	8945	-0-	-1015	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9948	-0-	-344	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9614	-0-	-89	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	0		9257	-0-	9257	9257	9257	2			N	-0-					-0-
10	0		9433	-0-	9433	18690	9433	2			N	-0-					-0-
11	0		9189	-0-	9189	27879	9189	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
06	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	4386	2			Y	-0-					40
07	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	4290	2	66	9	Y	60	58	1			42
08	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4446	2	21	9	Y	19	2	1			59
09	0		4330	-0-	4330	4330	4330	2			Y	-0-					59
10	0		4661	-0-	4661	8991	4661	2			Y	-0-					59
11	0		4328	-0-	4328	13319	4328	2			Y	-0-					59

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
06	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3824	-0-	-640	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	0		5104	-0-	5104	5104	5104	2			N	-0-					-0-
10	0		5665	-0-	5665	10769	5665	2			N	-0-					-0-
11	0		5007	-0-	5007	15776	5007	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
06	6060	X	1252	-0-	-4808	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	1813	-0-	-4449	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	2651	-0-	-3611	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	0		855	-0-	855	855	855	2			N	-0-					-0-
10	0		1641	-0-	1641	2496	1223	1	418	2	N	-0-					-0-
11	0		2369	-0-	2369	4865	1184	1	1185	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5697	-0-	-303	-0-	5696	2	1	9	Y	1					28
07	6200	X	5926	-0-	-274	-0-	5925	2	1	9	Y	1					29
08	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	5880	2			Y	-0-					29
09	5910	X	5757	-0-	-153	-0-	5757	2			Y	-0-					29
*10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-					29
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			Y	-0-	15	1			14

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

06	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	730	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	775	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	758	1	2222	2	N	-0-					-0-
09	0		2939	-0-	2939	2939	728	1	2211	2	N	-0-					-0-
10	0		2697	-0-	2697	5636	613	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	0		2645	-0-	2645	8281	595	1	2050	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

06	8880	X	7712	-0-	-1168	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6674	-0-	-2502	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
09	0		9903	-0-	9903	9903	9903	2			N	-0-					-0-
10	0		9778	-0-	9778	19681	9778	2			N	-0-					-0-
11	0		9982	-0-	9982	29663	9982	2			N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

06	5040	X	4732	-0-	-308	-0-	258	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	266	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	250	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	0		4518	-0-	4518	4518	247	1	4271	2	N	-0-					-0-
10	0		4569	-0-	4569	9087	201	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	0		4568	-0-	4568	13655	192	1	4376	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

06	6750	X	4351	-0-	-2399	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5274	-0-	-1422	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5229	-0-	-1467	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	0		5348	-0-	5348	5348	5348	2			N	-0-					-0-
10	0		6481	-0-	6481	11829	6481	2			N	-0-					-0-
11	0		6767	-0-	6767	18596	6767	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

06	7170	X	6875	-0-	-295	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
09	0		7709	-0-	7709	7709	7709	2			N	-0-					-0-
10	0		7873	-0-	7873	15582	7873	2			N	-0-					-0-
11	0		7237	-0-	7237	22819	7237	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

06	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	360	1	3563	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4150	-0-	-35	-0-	366	1	3784	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	372	1	3749	2	Y	-0-					-0-
09	0		4186	-0-	4186	4186	360	1	3826	2	Y	-0-					-0-
10	0		4563	-0-	4563	8749	267	1	4296	2	Y	-0-					-0-
11	0		4050	-0-	4050	12799	258	1	3792	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	6511	-0-	-2999	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7151	-0-	-2459	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8619	-0-	-991	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	0		7683	-0-	7683	7683	7683	2			N	-0-					-0-
10	0		8799	-0-	8799	16482	8799	2			N	-0-					-0-
11	0		7159	-0-	7159	23641	7159	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4973	-0-	-1537	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			Y	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
09	0		7234	-0-	7234	7234	7234	2			Y	-0-					-0-
10	0		8018	-0-	8018	15252	755	1	7263	2	Y	-0-					-0-
11	0		7634	-0-	7634	22886	731	1	6903	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	0		3838	-0-	3838	3838	3838	2			N	-0-					-0-
10	0		3628	-0-	3628	7466	3628	2			N	-0-					-0-
11	0		3606	-0-	3606	11072	3606	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			Y	-0-					10
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					10
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					10
09	0		3003	-0-	3003	3003	3003	2			Y	-0-					10
10	0		3667	-0-	3667	6670	3667	2			Y	-0-					10
11	0		5239	-0-	5239	11909	5219	2	20	9	Y	18	28	1			-0-

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
06	13920	X	13211	-0-	-709	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14640	-0-	-519	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13901	-0-	-1258	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
09	0		10585	-0-	10585	10585	10585	2			N	-0-					-0-
10	0		7866	-0-	7866	18451	7866	2			N	-0-					-0-
11	0		8865	-0-	8865	27316	312	1	8553	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
06	600	X	279	-0-	-321	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	620	X	287	-0-	-333	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	0		387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					-0-
10	0		164	-0-	164	551	164	2			N	-0-					-0-
11	0		609	-0-	609	1160	7	1	602	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
06	8820	X	7362	-0-	-1458	-0-	941	1	6421	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	5658	-0-	-2898	-0-	766	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	970	1	9201	2	N	-0-					-0-
09	0		9087	-0-	9087	9087	944	1	8143	2	N	-0-					-0-
10	0		9613	-0-	9613	18700	481	1	9132	2	N	-0-					-0-
11	0		10054	-0-	10054	28754	446	1	9608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	0		4792	-0-	4792	4792	4792	2			N	-0-					-0-
10	0		4706	-0-	4706	9498	4706	2			N	-0-					-0-
11	0		4562	-0-	4562	14060	4562	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
06	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	0		3374	-0-	3374	3374	3374	2			N	-0-					-0-
10	0		3278	-0-	3278	6652	3278	2			N	-0-					-0-
11	0		1638	-0-	1638	8290	1638	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
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	0		1919	-0-	1919	1919	1919	2			N	-0-					-0-
10	0		1935	-0-	1935	3854	1935	2			N	-0-					-0-
11	0		1319	-0-	1319	5173	1319	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
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	0		883	-0-	883	883	883	2			N	-0-					-0-
10	0		921	-0-	921	1804	921	2			N	-0-					-0-
11	0		821	-0-	821	2625	821	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3112	-0-	-1148	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	0		4195	-0-	4195	4195	4195	2			N	-0-					-0-
10	0		4058	-0-	4058	8253	4058	2			N	-0-					-0-
11	0		4034	-0-	4034	12287	4034	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	0		1260	-0-	1260	1260	1260	2			N	-0-					-0-
10	0		1354	-0-	1354	2614	1354	2			N	-0-					-0-
11	0		1244	-0-	1244	3858	1244	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	0		4510	-0-	4510	4510	4510	2			N	-0-					-0-
10	0		4623	-0-	4623	9133	4623	2			N	-0-					-0-
11	0		4617	-0-	4617	13750	4617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3844	-0-	-1076	-0-	690	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	713	1	4061	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4712	-0-	-372	-0-	713	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	0		4471	-0-	4471	4471	690	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	0		4047	-0-	4047	8518	267	1	3780	2	N	-0-					-0-
11	0		4363	-0-	4363	12881	258	1	4105	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

06	10470	X	8016	-0-	-2454	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8050	-0-	-2862	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8477	-0-	-2435	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
09	0		7845	-0-	7845	7845	7845	2			N	-0-					-0-
10	0		7902	-0-	7902	15747	7902	2			N	-0-					-0-
11	0		7466	-0-	7466	23213	7466	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

06	6420	X	6274	-0-	-146	-0-	6274	2			Y	-0-					10
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			Y	-0-					10
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-					10
09	0		6800	-0-	6800	6800	6800	2			Y	-0-					10
10	0		8057	-0-	8057	14857	8017	2	40	9	Y	36	43	1			3
11	0		7835	-0-	7835	22692	7835	2			Y	-0-	3	1			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

06	990	N	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	0		643	-0-	643	643	643	2			N	-0-					-0-
10	0		724	-0-	724	1367	724	2			N	-0-					-0-
11	0		841	-0-	841	2208	841	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

06	7170	X	6958	-0-	-212	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7076	-0-	-333	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
09	0		6688	-0-	6688	6688	6688	2			N	-0-					-0-
10	0		6929	-0-	6929	13617	6929	2			N	-0-					-0-
11	0		6616	-0-	6616	20233	6616	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

06	6420	X	5981	-0-	-439	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6415	-0-	-188	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	0		6066	-0-	6066	6066	6066	2			N	-0-					-0-
10	0		6366	-0-	6366	12432	6366	2			N	-0-					-0-
11	0		5753	-0-	5753	18185	5753	2			N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7771	-0-	-329	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	8186	2			Y	-0-					-0-
08	8370	X	8029	-0-	-341	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
09	0		8001	-0-	8001	8001	8001	2			Y	-0-					-0-
10	0		8055	-0-	8055	16056	8055	2			Y	-0-					-0-
11	0		7884	-0-	7884	23940	7884	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	690	1	4998	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	713	1	4363	2	Y	-0-					-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	713	1	5263	2	Y	-0-					-0-
09	0		5343	-0-	5343	5343	690	1	4653	2	Y	-0-					-0-
10	0		5329	-0-	5329	10672	755	1	4574	2	Y	-0-					-0-
11	0		5651	-0-	5651	16323	731	1	4920	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	205	104	2			N	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	307	102	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	0		6827	-0-	6827	6827	6827	2			N	-0-					-0-
10	0		6755	-0-	6755	13582	6755	2			N	-0-					-0-
11	0		5669	-0-	5669	19251	5669	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6968	-0-	-82	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	0		7135	-0-	7135	7135	7135	2			N	-0-					-0-
10	0		7448	-0-	7448	14583	7448	2			N	-0-					-0-
11	0		7020	-0-	7020	21603	7020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4307	-0-	-312	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
09	0		2457	-0-	2457	2457	2457	2			Y	-0-					-0-
10	0		2823	-0-	2823	5280	2823	2			Y	-0-					-0-
11	0		3432	-0-	3432	8712	3432	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	179	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4079	-0-	-1253	-0-	175	1	3904	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3236	-0-	-2096	-0-	185	1	3051	2	N	-0-					-0-
09	0		2395	-0-	2395	2395	179	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	0		2892	-0-	2892	5287	146	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	0		4874	-0-	4874	10161	110	1	4764	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	125	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	123	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	129	1	2229	2	N	-0-					-0-
09	0		2032	-0-	2032	2032	125	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	0		1779	-0-	1779	3811	257	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	0		2687	-0-	2687	6498	282	1	2405	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7061	-0-	-349	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7545	-0-	-112	-0-	7545	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7483	-0-	-81	-0-	7483	2			Y	-0-					-0-
09	0		7229	-0-	7229	7229	7229	2			Y	-0-					-0-
10	0		7481	-0-	7481	14710	7481	2			Y	-0-					-0-
11	0		6989	-0-	6989	21699	6989	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3545	-0-	-805	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3652	-0-	-812	-0-	3648	2	4	9	Y	4					4
08	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4208	2	2	9	Y	2					6
09	0		3844	-0-	3844	3844	3844	2			Y	-0-					6
10	0		4177	-0-	4177	8021	4177	2			Y	-0-					6
11	0		3880	-0-	3880	11901	3880	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
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
09	0		5569	-0-	5569	5569	5569	2			N	-0-					-0-
10	0		5999	-0-	5999	11568	5999	2			N	-0-					-0-
11	0		5493	-0-	5493	17061	5493	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
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	0		5130	-0-	5130	5130	5130	2			N	-0-					-0-
10	0		5205	-0-	5205	10335	5205	2			N	-0-					-0-
11	0		5095	-0-	5095	15430	5095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					20
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			Y	-0-					20
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					20
09	0		8936	-0-	8936	8936	8822	2	114	9	Y	104	103	1			21
10	0		9051	-0-	9051	17987	9051	2			Y	-0-	1	1			20
11	0		8745	-0-	8745	26732	8745	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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4					22
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2080	2	10	9	Y	9					31
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2343	2	2	9	Y	2					33
09	0		2227	-0-	2227	2227	2203	2	24	9	Y	22	54	1			1
10	0		2458	-0-	2458	4685	2458	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		2034	-0-	2034	6719	2020	2	14	9	Y	13					13

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
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2098	-0-	-1560	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2	-0-	-3656	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2520	-0-	2520	2520	2520	2			N	-0-					-0-
11	0		5195	-0-	5195	7715	5195	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					5
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3075	2	109	9	Y	99	87	1			17
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-	3	1			14
09	0		3315	-0-	3315	3315	3315	2			Y	-0-					14
10	0		3324	-0-	3324	6639	3324	2			Y	-0-					14
11	0		3476	-0-	3476	10115	3290	2	186	9	Y	169	166	1			17

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
06	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3939	-0-	-122	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	0		3765	-0-	3765	3765	3765	2			N	-0-					-0-
10	0		4268	-0-	4268	8033	4268	2			N	-0-					-0-
11	0		3983	-0-	3983	12016	3983	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
06	8400	X	7656	-0-	-744	-0-	563	1	7093	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7776	-0-	-904	-0-	553	1	7223	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	7836	-0-	-844	-0-	582	1	7254	2	N	-0-					-0-
09	0		6662	-0-	6662	6662	563	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	0		6381	-0-	6381	13043	177	1	6204	2	N	-0-					-0-
11	0		6985	-0-	6985	20028	172	1	6813	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
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
09	0		5013	-0-	5013	5013	5013	2			Y	-0-					-0-
10	0		5168	-0-	5168	10181	5168	2			Y	-0-					-0-
11	0		4864	-0-	4864	15045	4864	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
07	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
08	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
09	0		10947	-0-	10947	10947	10947	2			N	-0-					-0-
10	0		11153	-0-	11153	22100	11153	2			N	-0-					-0-
11	0		10844	-0-	10844	32944	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
06	5190	X	4805	-0-	-385	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
09	0		7266	-0-	7266	7266	7266	2			N	-0-					-0-
10	0		7150	-0-	7150	14416	7150	2			N	-0-					-0-
11	0		6886	-0-	6886	21302	6886	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
06	5040	X	4359	-0-	-681	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
09	0		5333	-0-	5333	5333	5333	2			N	-0-					-0-
10	0		5697	-0-	5697	11030	5697	2			N	-0-					-0-
11	0		5490	-0-	5490	16520	5490	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
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
09	0		4349	-0-	4349	4349	4349	2			N	-0-					-0-
10	0		6586	-0-	6586	10935	1395	1	5191	2	N	-0-					-0-
11	0		7681	-0-	7681	18616	7681	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5039	-0-	-138	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
09	0		4835	-0-	4835	4835	4835	2			N	-0-					-0-
10	0		4878	-0-	4878	9713	4878	2			N	-0-					-0-
11	0		4652	-0-	4652	14365	4652	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20370	X	19074	-0-	-1296	-0-	19074	2			Y	-0-					-0-
07	21049	X	18555	-0-	-2494	-0-	18555	2			Y	-0-					-0-
08	20956	X	17795	-0-	-3161	-0-	17795	2			Y	-0-					-0-
09	0		16230	-0-	16230	16230	16230	2			Y	-0-					-0-
10	0		17867	-0-	17867	34097	17867	2			Y	-0-					-0-
11	0		17071	-0-	17071	51168	17071	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4678	-0-	-242	-0-	686	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	713	1	4029	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	713	1	4277	2	N	-0-					-0-
09	0		4734	-0-	4734	4734	690	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	0		4662	-0-	4662	9396	557	1	4105	2	N	-0-					-0-
11	0		4327	-0-	4327	13723	539	1	3788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	2037	2	9	9	Y	8					8
07	3131	X	466	-0-	-2665	-0-	466	2			Y	-0-					8
08	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			Y	-0-					8
09	0		2409	-0-	2409	2409	2409	2			Y	-0-					8
10	0		2360	-0-	2360	4769	2360	2			Y	-0-					8
11	0		2241	-0-	2241	7010	2241	2			Y	-0-					8

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 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
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	197	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	222	1	3977	2	N	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	245	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	0		4552	-0-	4552	4552	183	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	0		7185	-0-	7185	11737	75	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	0		6876	-0-	6876	18613	69	1	6807	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3492	-0-	-438	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	0		3639	-0-	3639	3639	3639	2			N	-0-					-0-
10	0		3929	-0-	3929	7568	3929	2			N	-0-					-0-
11	0		3689	-0-	3689	11257	3689	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			Y	-0-	2	1			1
07	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			Y	-0-					1
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					1
09	0		9862	-0-	9862	9862	9862	2			Y	-0-					1
10	0		10082	-0-	10082	19944	10016	2	66	9	Y	60	56	1			5
11	0		9769	-0-	9769	29713	9769	2			Y	-0-	4	1			1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	0		2078	-0-	2078	2078	2078	2			N	-0-					-0-
10	0		2944	-0-	2944	5022	2944	2			N	-0-					-0-
11	0		2679	-0-	2679	7701	2679	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
06	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	0		2740	-0-	2740	2740	2740	2			N	-0-					-0-
10	0		3820	-0-	3820	6560	3820	2			N	-0-					-0-
11	0		3267	-0-	3267	9827	3267	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
06	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4379	-0-	-426	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2079	-0-	-2726	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					-0-
10	0		585	-0-	585	855	585	2			N	-0-					-0-
11	0		1843	-0-	1843	2698	1843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3806	-0-	-813	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3671	-0-	-948	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	0		4242	-0-	4242	4242	4242	2			N	-0-					-0-
10	0		4753	-0-	4753	8995	4753	2			N	-0-					-0-
11	0		4921	-0-	4921	13916	4921	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
06	15750	X	12129	-0-	-3621	-0-	12129	2			Y	-0-					27
07	16275	X	11951	-0-	-4324	-0-	11951	2			Y	-0-					27
08	16244	X	12510	-0-	-3734	-0-	12510	2			Y	-0-					27
09	0		5213	-0-	5213	5213	5213	2			Y	-0-					27
10	0		15332	-0-	15332	20545	755	1	14577	2	Y	-0-					27
11	0		12371	-0-	12371	32916	731	1	11640	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
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	0		589	-0-	589	589	589	2			N	-0-					-0-
10	0		426	-0-	426	1015	426	2			N	-0-					-0-
11	0		248	-0-	248	1263	248	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
06	5460	X	4815	-0-	-645	-0-	337	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	348	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5309	-0-	-488	-0-	348	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	0		1083	-0-	1083	1083	333	1	750	2	N	-0-					-0-
10	0		4418	-0-	4418	5501	1426	1	2992	2	N	-0-					-0-
11	0		5665	-0-	5665	11166	342	1	5323	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
09	0		3337	-0-	3337	3337	3337	2			Y	-0-					-0-
10	0		3819	-0-	3819	7156	3819	2			Y	-0-					-0-
11	0		3767	-0-	3767	10923	3767	2			Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	337	1	4862	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4411	-0-	-1045	-0-	348	1	4063	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5084	-0-	-372	-0-	326	1	4758	2	N	-0-					-0-
09	0		5048	-0-	5048	5048	337	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	0		5360	-0-	5360	10408	353	1	5007	2	N	-0-					-0-
11	0		4835	-0-	4835	15243	342	1	4493	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	9006	-0-	-264	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9253	-0-	-171	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9269	-0-	-62	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
09	0		8584	-0-	8584	8584	8584	2			N	-0-					-0-
10	0		9350	-0-	9350	17934	9350	2			N	-0-					-0-
11	0		8920	-0-	8920	26854	8920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	367	1	4045	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	1426	-0-	-3379	-0-	299	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4058	-0-	-747	-0-	378	1	3680	2	N	-0-			-0-
09	0		3619	-0-	3619	3619	368	1	3251	2	N	-0-			-0-
10	0		6824	-0-	6824	10443	742	1	6082	2	N	-0-			-0-
11	0		7499	-0-	7499	17942	738	1	6761	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	330	1	3254	2	N	-0-			-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	341	1	3394	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2480	-0-	-1178	-0-	341	1	2139	2	N	-0-			-0-
09	0		1440	-0-	1440	1440	330	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	0		3701	-0-	3701	5141	267	1	3434	2	N	-0-			-0-
11	0		2920	-0-	2920	8061	258	1	2662	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5780	-0-	-460	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	5755	-0-	-1406	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	5151	-0-	-2010	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
09	0		6134	-0-	6134	6134	6134	2			N	-0-			-0-
10	0		6497	-0-	6497	12631	6497	2			N	-0-			-0-
11	0		5726	-0-	5726	18357	5726	2			N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8007	-0-	-513	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	8167	-0-	-637	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	8086	2			N	-0-			-0-
09	0		7860	-0-	7860	7860	7860	2			N	-0-			-0-
10	0		8075	-0-	8075	15935	8075	2			N	-0-			-0-
11	0		7760	-0-	7760	23695	7760	2			N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	1			N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-			-0-
09	0		157	-0-	157	157	157	1			N	-0-			-0-
10	0		1815	-0-	1815	1972	1815	2			N	-0-			-0-
11	0		5479	-0-	5479	7451	5479	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
06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-			-0-
08	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
09	0		9324	-0-	9324	9324	9324	2			N	-0-			-0-
10	0		10358	-0-	10358	19682	10358	2			N	-0-			-0-
11	0		9449	-0-	9449	29131	9449	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
06	6780	X	6611	-0-	-169	-0-	6611	2			N	-0-			-0-
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	3560	-0-	-3384	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
09	0		11356	-0-	11356	11356	11356	2			N	-0-			-0-
10	0		23594	-0-	23594	34950	23594	2			N	-0-			-0-
11	0		21087	-0-	21087	56037	21087	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	330	1	5085	2	N	-0-					-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	341	1	5650	2	N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	341	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	0		3241	-0-	3241	3241	330	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	0		4881	-0-	4881	8122	665	1	4216	2	N	-0-					-0-
11	0		5279	-0-	5279	13401	342	1	4937	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
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	690	1	3310	2	N	34					111
							37	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	713	1	3343	2	N	22					133
							24	9									
08	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	713	1	3177	2	N	9					142
							10	9									
09	0		3191	-0-	3191	3191	690	1	2448	2	N	48					190
							53	9									
10	0		2968	-0-	2968	6159	557	1	2349	2	N	56					246
							62	9									
11	0		3248	-0-	3248	9407	539	1	2708	2	N	1	181	1			66
							1	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	697	1	3013	2	Y	-0-					27
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	720	1	3044	2	Y	-0-					27
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	720	1	3079	2	Y	-0-					27
09	0		3790	-0-	3790	3790	691	1	3099	2	Y	-0-					27
10	0		3929	-0-	3929	7719	557	1	3372	2	Y	-0-					27
11	0		3575	-0-	3575	11294	539	1	3035	2	Y	1					28
							1	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	870	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
09	0		870	-0-	870	870	870	1			Y	-0-					-0-
10	0		755	-0-	755	1625	755	1			Y	-0-					-0-
11	0		776	-0-	776	2401	731	1	45	9	Y	41	40	1			1

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	390	1	3566	2	N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	403	1	3349	2	N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	403	1	3170	2	N	-0-					-0-
09	0		2779	-0-	2779	2779	390	1	2389	2	N	-0-					-0-
10	0		1523	-0-	1523	4302	1523	2			N	-0-					-0-
11	0		1125	-0-	1125	5427	1125	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 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
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	0		4598	-0-	4598	4598	4598	2			N	-0-					-0-
10	0		4517	-0-	4517	9115	4517	2			N	-0-					-0-
11	0		4146	-0-	4146	13261	4146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	388	-0-	-1892	-0-	101	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	371	-0-	-838	-0-	129	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
09	0		132	-0-	132	132	132	1			Y	-0-					-0-
10	0		1093	-0-	1093	1225	179	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	0		1070	-0-	1070	2295	148	1	922	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	119	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	162	1	3997	2	Y	-0-					13
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	167	1	3982	2	Y	-0-					13
08	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	167	1	3926	2	Y	-0-					13
09	0		4090	-0-	4090	4090	162	1	3926	2	Y	2					15
							2	9									
10	0		4506	-0-	4506	8596	557	1	3949	2	Y	-0-					15
11	0		3710	-0-	3710	12306	539	1	3170	2	Y	1					16
							1	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	11161	-0-	-1229	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11225	-0-	-1578	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10258	-0-	-2545	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
09	0		8666	-0-	8666	8666	8666	2			N	-0-					-0-
10	0		7050	-0-	7050	15716	7050	2			N	-0-					-0-
11	0		3305	-0-	3305	19021	3305	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8282	-0-	-958	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7916	-0-	-1601	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	0		7809	-0-	7809	7809	7809	2			N	-0-					-0-
10	0		7881	-0-	7881	15690	7881	2			N	-0-					-0-
11	0		8080	-0-	8080	23770	8080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8254	-0-	-806	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8400	-0-	-559	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8248	-0-	-711	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
09	0		7419	-0-	7419	7419	7419	2			N	-0-					-0-
10	0		8594	-0-	8594	16013	8594	2			N	-0-					-0-
11	0		8328	-0-	8328	24341	8328	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	0		4344	-0-	4344	4344	4344	2			N	-0-					-0-
10	0		4574	-0-	4574	8918	4574	2			N	-0-					-0-
11	0		2516	-0-	2516	11434	2516	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3081	-0-	-1089	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	0		3132	-0-	3132	3132	3132	2			N	-0-					-0-
10	0		3908	-0-	3908	7040	3908	2			N	-0-					-0-
11	0		3579	-0-	3579	10619	3579	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
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	330	1	5629	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	341	1	5628	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
08	6417	X	5689	-0-	-728	-0-	341	1	5348	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0		5497	-0-	5497	5497	330	1	5167	2	Y	-0-					-0-
10	0		5701	-0-	5701	11198	5701	2			Y	-0-					-0-
11	0		5180	-0-	5180	16378	5180	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	0		1124	-0-	1124	1124	1124	2			N	-0-					-0-
10	0		1009	-0-	1009	2133	1009	2			N	-0-					-0-
11	0		904	-0-	904	3037	904	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
06	8790	X	7561	-0-	-1229	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7863	-0-	-1220	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8489	-0-	-222	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	0		8087	-0-	8087	8087	8087	2			N	-0-					-0-
10	0		8956	-0-	8956	17043	8956	2			N	-0-					-0-
11	0		7907	-0-	7907	24950	7907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	0		6117	-0-	6117	6117	6117	2			N	-0-					-0-
10	0		5821	-0-	5821	11938	5821	2			N	-0-					-0-
11	0		5522	-0-	5522	17460	5522	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
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	0		6385	-0-	6385	6385	6385	2			N	-0-					-0-
10	0		7112	-0-	7112	13497	7112	2			N	-0-					-0-
11	0		6773	-0-	6773	20270	6773	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	174	92	2			N	-0-					-0-
11	0		325	-0-	325	499	325	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6123	-0-	-1017	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6732	-0-	-646	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6535	-0-	-843	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	0		6452	-0-	6452	6452	6452	2			N	-0-					-0-
10	0		6990	-0-	6990	13442	6990	2			N	-0-					-0-
11	0		6814	-0-	6814	20256	6814	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8334	-0-	-966	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8508	-0-	-947	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8774	-0-	-681	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
09	0		8096	-0-	8096	8096	8096	2			N	-0-					-0-
10	0		8467	-0-	8467	16563	8467	2			N	-0-					-0-
11	0		7982	-0-	7982	24545	7982	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	3491	-0-	-9199	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	5577	-0-	-7412	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9032	-0-	-3957	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	0		10021	-0-	10021	10021	10021	2			N	-0-					-0-
10	0		11094	-0-	11094	21115	11094	2			N	-0-					-0-
11	0		6899	-0-	6899	28014	6899	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3089	-0-	-1291	-0-	711	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	684	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	742	1	3364	2	N	-0-					-0-
09	0		797	-0-	797	797	797	1			N	-0-					-0-
10	0		4364	-0-	4364	5161	755	1	3609	2	N	-0-					-0-
11	0		3966	-0-	3966	9127	731	1	3235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4789	-0-	-671	-0-	4768	2	21	9	Y	19					29
07	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	2			Y	-0-					29
08	5487	X	4973	-0-	-514	-0-	4973	2			Y	-0-					29
09	0		5300	-0-	5300	5300	5107	2	193	9	Y	175	202	1			2
10	0		5141	-0-	5141	10441	5141	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	0		4967	-0-	4967	15408	4967	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5285	-0-	-715	-0-	699	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	642	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	2656	-0-	-3544	-0-	595	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	0		7147	-0-	7147	7147	580	1	6567	2	N	-0-					-0-
10	0		8054	-0-	8054	15201	443	1	7611	2	N	-0-					-0-
11	0		8223	-0-	8223	23424	384	1	7839	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	463	-0-	-3017	-0-	463	1			N	-0-					-0-
07	3596	X	451	-0-	-3145	-0-	451	1			N	-0-					-0-
08	3379	X	439	-0-	-2940	-0-	439	1			N	-0-					-0-
09	0		427	-0-	427	427	427	1			N	-0-					-0-
10	0		5750	-0-	5750	6177	338	1	5412	2	N	-0-					-0-
11	0		7827	-0-	7827	14004	271	1	7556	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
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
09	0		2559	-0-	2559	2559	2559	2			Y	-0-					-0-
10	0		2583	-0-	2583	5142	2583	2			Y	-0-					-0-
11	0		2464	-0-	2464	7606	2464	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
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	0		4988	-0-	4988	4988	4988	2			N	-0-					-0-
10	0		5182	-0-	5182	10170	5182	2			N	-0-					-0-
11	0		4985	-0-	4985	15155	4985	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
06	9330	X	8719	-0-	-611	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	6641	-0-	-3000	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6275	-0-	-3366	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
09	0		7003	-0-	7003	7003	7003	2			N	-0-					-0-
10	0		9704	-0-	9704	16707	9704	2			N	-0-					-0-
11	0		8944	-0-	8944	25651	8944	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
06	6960	X	6374	-0-	-586	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6580	-0-	-612	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6626	-0-	-380	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
09	0		6507	-0-	6507	6507	6507	2			N	-0-					-0-
10	0		6915	-0-	6915	13422	6915	2			N	-0-					-0-
11	0		6842	-0-	6842	20264	6842	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 #: 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
06	1980	X	1566	-0-	-414	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1345	-0-	-701	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	0		1538	-0-	1538	1538	1538	2			N	-0-					-0-
10	0		1589	-0-	1589	3127	1589	2			N	-0-					-0-
11	0		1689	-0-	1689	4816	1689	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
06	5940	X	4168	-0-	-1772	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4402	-0-	-1736	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4191	-0-	-1730	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
09	0		4389	-0-	4389	4389	4389	2			N	-0-					-0-
10	0		4640	-0-	4640	9029	4640	2			N	-0-					-0-
11	0		5173	-0-	5173	14202	5173	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6188	-0-	-22	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	0		6210	-0-	6210	6210	6210	2			N	-0-					-0-
10	0		6471	-0-	6471	12681	6471	2			N	-0-					-0-
11	0		6054	-0-	6054	18735	6054	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
06	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6596	-0-	-224	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
09	0		6142	-0-	6142	6142	6142	2			N	-0-					-0-
10	0		6489	-0-	6489	12631	6489	2			N	-0-					-0-
11	0		6259	-0-	6259	18890	6259	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3552	-0-	-788	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3373	-0-	-967	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	0		2928	-0-	2928	2928	2928	2			N	-0-					-0-
10	0		4471	-0-	4471	7399	4471	2			N	-0-					-0-
11	0		5144	-0-	5144	12543	5144	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
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	0		5587	-0-	5587	5587	5587	2			N	-0-					-0-
10	0		5553	-0-	5553	11140	5553	2			N	-0-					-0-
11	0		5264	-0-	5264	16404	5264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	488	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5163	-0-	-1998	-0-	505	1	4658	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6632	-0-	-529	-0-	505	1	6127	2	N	-0-					-0-
09	0		4567	-0-	4567	4567	488	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	0		6966	-0-	6966	11533	6966	2			N	-0-					-0-
11	0		7321	-0-	7321	18854	434	1	6887	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
06	8730	X	8359	-0-	-371	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7825	-0-	-1196	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8606	-0-	-198	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
09	0		8146	-0-	8146	8146	8146	2			N	-0-					-0-
10	0		8429	-0-	8429	16575	8429	2			N	-0-					-0-
11	0		7831	-0-	7831	24406	7831	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4125	-0-	-1065	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4440	-0-	-923	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	0		4496	-0-	4496	4496	4496	2			N	-0-					-0-
10	0		4615	-0-	4615	9111	4615	2			N	-0-					-0-
11	0		4315	-0-	4315	13426	4315	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
06	7560	X	6693	-0-	-867	-0-	6685	2	8	9	Y	7					59
07	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	7220	2			Y	-0-					59
08	7812	X	7524	-0-	-288	-0-	7421	2	103	9	Y	94					153
09	0		8474	-0-	8474	8474	8422	2	52	9	Y	47	182	1			18
10	0		7961	-0-	7961	16435	7947	2	14	9	Y	13					31
11	0		7856	-0-	7856	24291	7846	2	10	9	Y	9					40

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
06	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	512	1	1384	2	Y	-0-					13
07	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	539	1	2016	2	Y	-0-					13
08	3565	X	2764	-0-	-801	-0-	539	1	2225	2	Y	-0-					13
09	0		3102	-0-	3102	3102	522	1	2538	2	Y	38					51
							42	9									
*10	6642	X	3540	-0-	-3102	-0-	1130	1	2410	2	Y	-0-					51
*11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1094	1	2786	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
06	4620	X	81	-0-	-4539	-0-	56	2	25	9	Y	23	56	1			16
07	5115	X	204	-0-	-4911	-0-	204	2			Y	-0-	3	1			13
08	5115	X	3678	-0-	-1437	-0-	3657	2	21	9	Y	19					32
09	0		4831	-0-	4831	4831	4812	2	19	9	Y	17					49
10	0		4590	-0-	4590	9421	4562	2	28	9	Y	25	33	1			41
11	0		4635	-0-	4635	14056	4591	2	44	9	Y	40	55	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	337	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	348	1	4208	2	N	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	348	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	0		4523	-0-	4523	4523	112	1	4411	2	N	-0-					-0-
10	0		6328	-0-	6328	10851	1426	1	4902	2	N	-0-					-0-
11	0		5100	-0-	5100	15951	342	1	4758	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
06	5610	X	5101	-0-	-509	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5789	-0-	-8	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5717	-0-	-80	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	0		5212	-0-	5212	5212	5212	2			N	-0-					-0-
10	0		5452	-0-	5452	10664	5452	2			N	-0-					-0-
11	0		5315	-0-	5315	15979	5315	2			N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
09	0		4643	-0-	4643	4643	4643	2			Y	-0-					-0-
10	0		4820	-0-	4820	9463	4820	2			Y	-0-					-0-
11	0		4633	-0-	4633	14096	4633	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
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6075	2	63	9	Y	57					87
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					87
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5607	2	23	9	Y	21	61	1			47
09	0		4847	-0-	4847	4847	4844	2	3	9	Y	3	2	1			48
10	0		6251	-0-	6251	11098	6211	2	40	9	Y	36					84
11	0		5264	-0-	5264	16362	5216	2	48	9	Y	44					128

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
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3839	2	41	9	Y	37	41	1			9
07	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	3837	2	18	9	Y	16	2	1			23
08	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	3768	2	41	9	Y	37	34	1			26
09	0		3548	-0-	3548	3548	3498	2	50	9	Y	45	1	1			70
10	0		3594	-0-	3594	7142	3532	2	62	9	Y	56	52	1			74
11	0		3404	-0-	3404	10546	3387	2	17	9	Y	15	4	1			85

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
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	957	1	6230	2	N	-0-					-0-
07	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	988	1	6325	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	988	1	6390	2	N	-0-					-0-
09	0		6315	-0-	6315	6315	957	1	5358	2	N	-0-					-0-
10	0		5591	-0-	5591	11906	5591	2			N	-0-					-0-
11	0		4213	-0-	4213	16119	182	1	4031	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
06	7230	X	6401	-0-	-829	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6562	-0-	-909	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6697	-0-	-743	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
09	0		6460	-0-	6460	6460	6460	2			N	-0-					-0-
10	0		6679	-0-	6679	13139	6679	2			N	-0-					-0-
11	0		6619	-0-	6619	19758	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
07	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
09	0		14553	-0-	14553	14553	14553	2			N	-0-					-0-
10	0		14429	-0-	14429	28982	14429	2			N	-0-					-0-
11	0		13376	-0-	13376	42358	13376	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
06	5040	X	3273	-0-	-1767	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5859	2	30	9	Y	27	26	1			1
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	0		7379	-0-	7379	7379	7379	2			Y	-0-					-0-
10	0		7121	-0-	7121	14500	375	1	6746	2	Y	-0-					-0-
11	0		6640	-0-	6640	21140	358	1	6282	2	Y	-0-					-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	12021	-0-	-459	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12337	-0-	-342	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12161	-0-	-301	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
09	0		11612	-0-	11612	11612	11612	2			N	-0-					-0-
10	0		11794	-0-	11794	23406	11794	2			N	-0-					-0-
11	0		11352	-0-	11352	34758	11352	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
06	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	0		433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					-0-
10	0		314	-0-	314	747	314	2			N	-0-					-0-
11	0		210	-0-	210	957	210	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
06	8520	X	7972	-0-	-548	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8460	-0-	-344	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8200	-0-	-604	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
09	0		7607	-0-	7607	7607	7607	2			N	-0-					-0-
10	0		7741	-0-	7741	15348	7741	2			N	-0-					-0-
11	0		7385	-0-	7385	22733	7385	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
06	4380	X	4027	-0-	-353	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	0		3537	-0-	3537	3537	3537	2			N	-0-					-0-
10	0		4040	-0-	4040	7577	4040	2			N	-0-					-0-
11	0		3821	-0-	3821	11398	3821	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
06	8640	X	7633	-0-	-1007	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7960	-0-	-875	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
08	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
09	0		7929	-0-	7929	7929	7929	2			N	-0-					-0-
10	0		8346	-0-	8346	16275	8346	2			N	-0-					-0-
11	0		8286	-0-	8286	24561	8286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	25	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	N	-0-			-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	26	1	4870	2	N	-0-			-0-
09	0		2625	-0-	2625	2625	25	1	2600	2	N	-0-			-0-
10	0		2869	-0-	2869	5494	2869	2			N	-0-			-0-
11	0		4387	-0-	4387	9881	560	1	3827	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
06	7680	X	7436	-0-	-244	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7618	-0-	-194	-0-	7618	2			N	-0-			-0-
09	0		7444	-0-	7444	7444	7444	2			N	-0-			-0-
10	0		7820	-0-	7820	15264	7820	2			N	-0-			-0-
11	0		7645	-0-	7645	22909	7645	2			N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6289	-0-	-101	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6446	-0-	-157	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	6375	2			N	-0-			-0-
09	0		6095	-0-	6095	6095	6095	2			N	-0-			-0-
10	0		6296	-0-	6296	12391	6296	2			N	-0-			-0-
11	0		1475	-0-	1475	13866	1475	2			N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-			-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09	0		613	-0-	613	613	613	2			N	-0-			-0-
10	0		625	-0-	625	1238	625	2			N	-0-			-0-
11	0		560	-0-	560	1798	560	2			N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
09	0		4421	-0-	4421	4421	4421	2			N	-0-			-0-
10	0		4440	-0-	4440	8861	4440	2			N	-0-			-0-
11	0		4396	-0-	4396	13257	4396	2			N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
08	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
09	0		2631	-0-	2631	2631	2631	2			N	-0-			-0-
10	0		2732	-0-	2732	5363	2732	2			N	-0-			-0-
11	0		2655	-0-	2655	8018	2655	2			N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	2689	-0-	-2426	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
09	0		2896	-0-	2896	2896	2896	2			N	-0-			-0-
10	0		2694	-0-	2694	5590	2694	2			N	-0-			-0-
11	0		2566	-0-	2566	8156	2566	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 #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	0		3134	-0-	3134	3134	3134	2			N	-0-					-0-
10	0		3223	-0-	3223	6357	3223	2			N	-0-					-0-
11	0		3415	-0-	3415	9772	3415	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4111	-0-	-479	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09	0		5027	-0-	5027	5027	5027	2			N	-0-					-0-
10	0		5579	-0-	5579	10606	5579	2			N	-0-					-0-
11	0		5183	-0-	5183	15789	5183	2			N	-0-					-0-

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
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	0		5881	-0-	5881	5881	5881	2			N	-0-					-0-
10	0		2147	-0-	2147	8028	2147	2			N	-0-					-0-
11	0		930	-0-	930	8958	930	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
06	8160	X	3423	-0-	-4737	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6443	-0-	-1989	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6474	-0-	-1152	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
09	0		6200	-0-	6200	6200	6200	2			N	-0-					-0-
10	0		6909	-0-	6909	13109	6909	2			N	-0-					-0-
11	0		7221	-0-	7221	20330	7221	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
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	660	1	5354	2	Y	-0-					3
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	682	1	5620	2	Y	-0-					3
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	682	1	5442	2	Y	-0-					3
09	0		6001	-0-	6001	6001	660	1	5341	2	Y	-0-					3
10	0		5320	-0-	5320	11321	320	1	5000	2	Y	-0-					3
11	0		5030	-0-	5030	16351	335	1	4695	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
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6214	-0-	-327	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6189	-0-	-352	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	0		5898	-0-	5898	5898	5898	2			N	-0-					-0-
10	0		6843	-0-	6843	12741	6843	2			N	-0-					-0-
11	0		636	-0-	636	13377	636	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
06	7800	X	7632	-0-	-168	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7866	-0-	-8	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	0		7511	-0-	7511	7511	7511	2			N	-0-					-0-
10	0		7588	-0-	7588	15099	7588	2			N	-0-					-0-
11	0		7593	-0-	7593	22692	7593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6480	X	5584	-0-	-896	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6059	-0-	-637	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6028	-0-	-668	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	0		5811	-0-	5811	5811	5811	2			N	-0-					-0-
10	0		5860	-0-	5860	11671	5860	2			N	-0-					-0-
11	0		6033	-0-	6033	17704	6033	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
06	6780	X	5922	-0-	-858	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5894	-0-	-1112	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	0		5563	-0-	5563	5563	5563	2			N	-0-					-0-
10	0		5806	-0-	5806	11369	5806	2			N	-0-					-0-
11	0		5628	-0-	5628	16997	5628	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7922	-0-	-538	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7969	-0-	-711	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7874	-0-	-651	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
09	0		7783	-0-	7783	7783	7783	2			N	-0-					-0-
10	0		8372	-0-	8372	16155	8372	2			N	-0-					-0-
11	0		8027	-0-	8027	24182	8027	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
06	9450	X	8760	-0-	-690	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9035	-0-	-668	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9278	-0-	-425	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	0		9072	-0-	9072	9072	9072	2			N	-0-					-0-
10	0		9270	-0-	9270	18342	9270	2			N	-0-					-0-
11	0		9188	-0-	9188	27530	9188	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
06	7290	X	6037	-0-	-1253	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6913	-0-	-372	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6726	-0-	-559	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
09	0		6681	-0-	6681	6681	6681	2			Y	-0-					-0-
10	0		6878	-0-	6878	13559	405	1	6473	2	Y	-0-					-0-
11	0		6651	-0-	6651	20210	384	1	6267	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
06	5760	X	5003	-0-	-757	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5908	-0-	-199	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
09	0		5749	-0-	5749	5749	5749	2			Y	-0-					-0-
10	0		5865	-0-	5865	11614	350	1	5515	2	Y	-0-					-0-
11	0		5075	-0-	5075	16689	346	1	4729	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
06	4680	X	655	-0-	-4025	-0-	655	2			Y	-0-					80
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					80
08	4836	X	2239	-0-	-2597	-0-	2239	2			Y	-0-					80
09	0		6165	-0-	6165	6165	6165	2			Y	-0-					80
10	0		6481	-0-	6481	12646	6481	2			Y	-0-					80
11	0		6203	-0-	6203	18849	6203	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5615	-0-	-89	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
09	0		5499	-0-	5499	5499	5499	2			Y	-0-					-0-
10	0		5785	-0-	5785	11284	5785	2			Y	-0-					-0-
11	0		5531	-0-	5531	16815	5531	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
06	5370	X	5174	-0-	-196	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5446	-0-	-103	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
09	0		5209	-0-	5209	5209	5209	2			Y	-0-					-0-
10	0		5776	-0-	5776	10985	5776	2			Y	-0-					-0-
11	0		4930	-0-	4930	15915	4930	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
09	0		3753	-0-	3753	3753	3753	2			Y	-0-					-0-
10	0		4075	-0-	4075	7828	4075	2			Y	-0-					-0-
11	0		3956	-0-	3956	11784	3956	2			Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	697	1	2739	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	720	1	2965	2	Y	-0-	2	1			5
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	720	1	2738	2	Y	-0-					5
09	0		3549	-0-	3549	3549	697	1	2852	2	Y	-0-					5
10	0		2324	-0-	2324	5873	518	1	1800	2	Y	5					10
							6	9									
11	0		4004	-0-	4004	9877	477	1	3527	2	Y	-0-					10

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12551	-0-	-872	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
09	0		13524	-0-	13524	13524	13524	2			N	-0-					-0-
10	0		12781	-0-	12781	26305	12781	2			N	-0-					-0-
11	0		13185	-0-	13185	39490	13185	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4836	-0-	-144	-0-	330	1	4506	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	341	1	4449	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	3913	-0-	-1171	-0-	341	1	3572	2	Y	-0-					-0-
09	0		3480	-0-	3480	3480	330	1	3072	2	Y	71	70	1			1
							78	9									
10	0		3362	-0-	3362	6842	3362	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		3290	-0-	3290	10132	3290	2			Y	-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 #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3278	-0-	-1222	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3070	-0-	-1580	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3236	-0-	-1414	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
09	0		3086	-0-	3086	3086	3086	2			N	-0-					-0-
10	0		3058	-0-	3058	6144	3058	2			N	-0-					-0-
11	0		3244	-0-	3244	9388	3244	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
09	0		8454	-0-	8454	8454	8454	2			N	-0-					-0-
10	0		8841	-0-	8841	17295	8841	2			N	-0-					-0-
11	0		7975	-0-	7975	25270	7975	2			N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
07	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
08	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
09	0		14492	-0-	14492	14492	14492	2			N	-0-					-0-
10	0		14202	-0-	14202	28694	14202	2			N	-0-					-0-
11	0		13000	-0-	13000	41694	13000	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
06	4530	X	4338	-0-	-192	-0-	738	1	3600	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4393	-0-	-288	-0-	770	1	3623	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	770	1	3779	2	Y	-0-					-0-
09	0		4380	-0-	4380	4380	704	1	3676	2	Y	-0-					-0-
10	0		4378	-0-	4378	8758	511	1	3867	2	Y	-0-					-0-
11	0		3936	-0-	3936	12694	487	1	3449	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
06	8220	X	5959	-0-	-2261	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	0		7933	-0-	7933	7933	7933	2			N	-0-					-0-
10	0		8267	-0-	8267	16200	8267	2			N	-0-					-0-
11	0		7701	-0-	7701	23901	7701	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
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-

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
06	6120	X	5943	-0-	-177	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5701	-0-	-840	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	0		5979	-0-	5979	5979	5979	2			N	-0-					-0-
10	0		5828	-0-	5828	11807	5828	2			N	-0-					-0-
11	0		5377	-0-	5377	17184	5377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 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
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3065	-0-	-1771	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4174	-0-	-662	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	0		5392	-0-	5392	5392	5392	2			N	-0-					-0-
10	0		5669	-0-	5669	11061	665	1	5004	2	N	-0-					-0-
11	0		4596	-0-	4596	15657	342	1	4254	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

06	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3413	-0-	-1361	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
09	0		2930	-0-	2930	2930	2930	2			Y	-0-					-0-
10	0		2271	-0-	2271	5201	2271	2			Y	-0-					-0-
11	0		2058	-0-	2058	7259	2058	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

06	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	3178	2	3	9	Y	3					15
07	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3443	2	3	9	Y	3					18
08	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3442	2	1	9	Y	1					19
09	0		3301	-0-	3301	3301	3301	2			Y	-0-					19
10	0		3253	-0-	3253	6554	3253	2			Y	-0-					19
11	0		3054	-0-	3054	9608	3054	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

06	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	3371	2	3	9	Y	3					15
07	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	3174	2	3	9	Y	3					18
08	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	3045	2	1	9	Y	1					19
09	0		3037	-0-	3037	3037	3037	2			Y	-0-					19
10	0		3108	-0-	3108	6145	3108	2			Y	-0-					19
11	0		3058	-0-	3058	9203	3058	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3617	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4024	2	2	9	Y	2					4
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					4
09	0		4140	-0-	4140	4140	4140	2			Y	-0-					4
10	0		4088	-0-	4088	8228	4088	2			Y	-0-					4
11	0		3659	-0-	3659	11887	3659	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7275	2	1	9	Y	1	1	1			3
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7519	2	6	9	Y	5					8
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7512	2	2	9	Y	2					10
09	0		7191	-0-	7191	7191	7191	2			Y	-0-					10
10	0		7446	-0-	7446	14637	7446	2			Y	-0-					10
11	0		7221	-0-	7221	21858	7221	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	0		1941	-0-	1941	1941	1941	2			N	-0-					-0-
10	0		1946	-0-	1946	3887	1946	2			N	-0-					-0-
11	0		1922	-0-	1922	5809	1922	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	891	1	5021	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	883	1	4859	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5395	-0-	-960	-0-	889	1	4506	2	Y	-0-					-0-
09	0		5559	-0-	5559	5559	1066	1	4493	2	Y	-0-					-0-
10	0		5358	-0-	5358	10917	756	1	4602	2	Y	-0-					-0-
11	0		5098	-0-	5098	16015	762	1	4336	2	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					23
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2					25
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	20	1			6
09	0		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-	1	1			5
10	0		394	-0-	394	758	392	2	2	9	Y	2					7
11	0		356	-0-	356	1114	356	2			Y	-0-					7

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
06	7110	X	6890	-0-	-220	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	7332	-0-	-15	-0-	7332	2			Y	-0-					-0-
09	0		7143	-0-	7143	7143	7143	2			Y	-0-					-0-
10	0		7340	-0-	7340	14483	7340	2			Y	-0-					-0-
11	0		6855	-0-	6855	21338	6855	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
06	11670	X	11327	-0-	-343	-0-	11327	2			Y	-0-					-0-
07	12059	X	11991	-0-	-68	-0-	11991	2			Y	-0-					-0-
08	12059	X	11871	-0-	-188	-0-	11871	2			Y	-0-					-0-
09	0		11416	-0-	11416	11416	11416	2			Y	-0-					-0-
10	0		11654	-0-	11654	23070	11654	2			Y	-0-					-0-
11	0		11483	-0-	11483	34553	11435	2	48	9	Y	44	43	1			1

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
06	6120	X	5708	-0-	-412	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6016	-0-	-308	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	0		5673	-0-	5673	5673	5673	2			N	-0-					-0-
10	0		5509	-0-	5509	11182	5509	2			N	-0-					-0-
11	0		5280	-0-	5280	16462	5280	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
06	6660	X	5743	-0-	-917	-0-	348	1	5395	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5664	-0-	-753	-0-	360	1	5304	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5876	-0-	-541	-0-	360	1	5516	2	Y	-0-					-0-
09	0		5821	-0-	5821	5821	348	1	5473	2	Y	-0-					-0-
10	0		4629	-0-	4629	10450	4629	2			Y	-0-					-0-
11	0		5558	-0-	5558	16008	5558	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2662	-0-	-428	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	0		2498	-0-	2498	2498	2498	2			N	-0-					-0-
10	0		2674	-0-	2674	5172	2674	2			N	-0-					-0-
11	0		2560	-0-	2560	7732	2560	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	751	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	782	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	773	1	2321	2	Y	-0-					-0-
09	0		2784	-0-	2784	2784	706	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	0		2757	-0-	2757	5541	512	1	2245	2	Y	-0-					-0-
11	0		2529	-0-	2529	8070	489	1	2040	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
06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					17
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					17
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			Y	-0-					17
09	0		6904	-0-	6904	6904	6863	2	41	9	Y	37					54
10	0		7073	-0-	7073	13977	7064	2	9	9	Y	8	58	1			4
11	0		6888	-0-	6888	20865	6888	2			Y	-0-	4	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
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					20
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					20
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					20
09	0		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					20
10	0		471	-0-	471	894	450	2	21	9	Y	19	36	1			3
11	0		405	-0-	405	1299	405	2			Y	-0-	3	1			-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
06	5370	X	5232	-0-	-138	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5237	-0-	-374	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	0		4838	-0-	4838	4838	4838	2			N	-0-					-0-
10	0		5117	-0-	5117	9955	5117	2			N	-0-					-0-
11	0		4691	-0-	4691	14646	4691	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
06	5880	X	5212	-0-	-668	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5898	-0-	-178	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
09	0		5472	-0-	5472	5472	5472	2			N	-0-					-0-
10	0		5624	-0-	5624	11096	5624	2			N	-0-					-0-
11	0		5573	-0-	5573	16669	5573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	1320	N	515	-0-	-805	-0-	323	1	192	2	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	341	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	341	1	995	2	N	-0-					-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	1			N	-0-					-0-
10	0		1395	-0-	1395	1725	1395	1			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1725					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
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
09	0		10028	-0-	10028	10028	10028	2			N	-0-					-0-
10	0		9870	-0-	9870	19898	9870	2			N	-0-					-0-
11	0		9742	-0-	9742	29640	9742	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11187	-0-	-633	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11512	-0-	-516	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10599	-0-	-1150	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
09	0		10324	-0-	10324	10324	10324	2			N	-0-					-0-
10	0		11033	-0-	11033	21357	11033	2			N	-0-					-0-
11	0		10029	-0-	10029	31386	10029	2			N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8821	-0-	-779	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9436	-0-	-329	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	0		8441	-0-	8441	8441	8441	2			N	-0-					-0-
10	0		8597	-0-	8597	17038	8597	2			N	-0-					-0-
11	0		8289	-0-	8289	25327	8289	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

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

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7007	-0-	-1963	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	7532	-0-	-1675	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
08	9145	X	8263	-0-	-882	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
09	0		7845	-0-	7845	7845	7705	2	140	9	Y	127					127
10	0		8057	-0-	8057	15902	8057	2			Y	-0-					127
11	0		7398	-0-	7398	23300	7248	2	150	9	Y	136	181	1			82

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3266	-0-	266	391	870	1	2396	2	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2540	-0-	-391	-0-	899	1	1641	2	Y	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	899	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	0		2062	-0-	2062	2062	870	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	0		755	-0-	755	2817	755	1			Y	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	3548	731	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
09	0		3435	-0-	3435	3435	3435	2			Y	-0-					-0-
10	0		3548	-0-	3548	6983	3548	2			Y	-0-					-0-
11	0		3743	-0-	3743	10726	3743	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 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
06	7950	X	7527	-0-	-423	-0-	7527	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	7491	-0-	-724	-0-	7491	2			Y	-0-					-0-
09	0		6741	-0-	6741	6741	6741	2			Y	-0-					-0-
10	0		3631	-0-	3631	10372	3631	2			Y	-0-					-0-
11	0		12117	-0-	12117	22489	12117	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	8215	-0-	-1865	-0-	8207	2	8	9	Y	7					85
07	10230	X	7802	-0-	-2428	-0-	7802	2			Y	-0-					85
08	9982	X	9726	-0-	-256	-0-	9726	2			Y	-0-					85
09	0		9989	-0-	9989	9989	9985	2	4	9	Y	4					89
10	0		9547	-0-	9547	19536	9547	2			Y	-0-					89
11	0		8926	-0-	8926	28462	8781	2	145	9	Y	132	130	1			91

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4684	-0-	-866	-0-	4684	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5735	X	5292	-0-	-443	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
09	0		5451	-0-	5451	5451	5329	2	122	9	Y	111					111
10	0		6313	-0-	6313	11764	6313	2			Y	-0-					111
11	0		5754	-0-	5754	17518	5754	2			Y	-0-					111

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	330	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	341	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	341	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	0		4121	-0-	4121	4121	330	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	0		2606	-0-	2606	6727	267	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	0		860	-0-	860	7587	258	1	602	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	330	1	5126	2	Y	19	1	1			33
							21	9									
07	5549	X	4761	-0-	-788	-0-	341	1	4397	2	Y	21					54
							23	9									
08	5456	X	4950	-0-	-506	-0-	341	1	4603	2	Y	5	57	1			2
							6	9									
09	0		4778	-0-	4778	4778	330	1	4426	2	Y	20	2	1			20
							22	9									
10	0		4160	-0-	4160	8938	4139	2	21	9	Y	19	36	1			3
11	0		3951	-0-	3951	12889	3916	2	35	9	Y	32	3	1			32

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4710	X	2295	-0-	-2415	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	1912	-0-	-2955	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	1758	-0-	-3047	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09	0		1370	-0-	1370	1370	1370	2			Y	-0-					-0-
10	0		2205	-0-	2205	3575	2205	2			Y	-0-					-0-
11	0		5429	-0-	5429	9004	5429	2			Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
09	0		4015	-0-	4015	4015	4015	2			Y	-0-					-0-
10	0		3967	-0-	3967	7982	3967	2			Y	-0-					-0-
11	0		3856	-0-	3856	11838	3856	2			Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

06	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	2855	2			Y	-0-					60
07	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			Y	-0-					60
08	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			Y	-0-					60
09	0		2869	-0-	2869	2869	2869	2			Y	-0-					60
10	0		2750	-0-	2750	5619	2750	2			Y	-0-					60
11	0		2493	-0-	2493	8112	2493	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12470	-0-	-209	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	0		11760	-0-	11760	11760	11760	2			N	-0-					-0-
10	0		12370	-0-	12370	24130	12370	2			N	-0-					-0-
11	0		11790	-0-	11790	35920	11790	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6554	2	47	9	Y	43	41	1			2
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		6388	-0-	6388	6388	6388	2			Y	-0-					-0-
10	0		6393	-0-	6393	12781	6393	2			Y	-0-					-0-
11	0		6337	-0-	6337	19118	6256	2	81	9	Y	74	73	1			1

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7230	-0-	-210	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	0		7212	-0-	7212	7212	7212	2			N	-0-					-0-
10	0		7410	-0-	7410	14622	7410	2			N	-0-					-0-
11	0		7032	-0-	7032	21654	7032	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
06	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5236	-0-	-313	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	0		5150	-0-	5150	5150	5150	2			N	-0-					-0-
10	0		5047	-0-	5047	10197	5047	2			N	-0-					-0-
11	0		4823	-0-	4823	15020	4823	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
06	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
09	0		9252	-0-	9252	9252	9252	2			N	-0-					-0-
10	0		9785	-0-	9785	19037	9785	2			N	-0-					-0-
11	0		9562	-0-	9562	28599	9562	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
06	5370	X	5203	-0-	-167	-0-	5173	2	30	9	Y	27					47
07	5549	X	5510	-0-	-39	-0-	5466	2	44	9	Y	40					87
08	5549	X	5456	-0-	-93	-0-	5394	2	62	9	Y	56					143
09	0		5374	-0-	5374	5374	5348	2	26	9	Y	24	147	1			20
10	0		5315	-0-	5315	10689	5315	2			Y	-0-					20
11	0		5141	-0-	5141	15830	5141	2			Y	-0-					20

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
06	4620	X	3590	-0-	-1030	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3442	-0-	-1332	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
09	0		4021	-0-	4021	4021	4021	2			Y	-0-					-0-
10	0		4125	-0-	4125	8146	4125	2			Y	-0-					-0-
11	0		3789	-0-	3789	11935	3789	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7009	-0-	-834	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	5468	-0-	-2375	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
09	0		7743	-0-	7743	7743	7743	2			Y	-0-					-0-
10	0		7829	-0-	7829	15572	7829	2			Y	-0-					-0-
11	0		7187	-0-	7187	22759	7187	2			Y	-0-					-0-

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
06	6000	X	5386	-0-	-614	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
09	0		5413	-0-	5413	5413	5413	2			N	-0-					-0-
10	0		5671	-0-	5671	11084	5671	2			N	-0-					-0-
11	0		5575	-0-	5575	16659	5575	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
06	10320	X	10117	-0-	-203	-0-	390	1	9727	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	8154	-0-	-2510	-0-	403	1	7751	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8382	-0-	-2282	-0-	403	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	0		6422	-0-	6422	6422	390	1	6032	2	N	-0-					-0-
10	0		5282	-0-	5282	11704	372	1	4910	2	N	-0-					-0-
11	0		6647	-0-	6647	18351	360	1	6287	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
06	9240	X	7510	-0-	-1730	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8376	-0-	-769	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8087	-0-	-1058	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
09	0		7847	-0-	7847	7847	7847	2			N	-0-					-0-
10	0		8382	-0-	8382	16229	8382	2			N	-0-					-0-
11	0		7974	-0-	7974	24203	7974	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
06	4020	X	2048	-0-	-1972	-0-	2048	2			Y	-0-					18
07	4030	X	1719	-0-	-2311	-0-	1719	2			Y	-0-					18
08	4030	X	1594	-0-	-2436	-0-	1594	2			Y	-0-					18
09	0		1465	-0-	1465	1465	1461	2	4	9	Y	4					22
10	0		1103	-0-	1103	2568	1088	2	15	9	Y	14	34	1			2
11	0		911	-0-	911	3479	911	2			Y	-0-	2	1			-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
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	211	1	4399	2	Y	-0-					15
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	218	1	4372	2	Y	-0-					15
08	4681	X	4412	-0-	-269	-0-	218	1	4194	2	Y	-0-					15
09	0		4533	-0-	4533	4533	211	1	4322	2	Y	-0-					15
10	0		5092	-0-	5092	9625	407	1	4685	2	Y	-0-					15
11	0		4545	-0-	4545	14170	390	1	4155	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
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
09	0		5478	-0-	5478	5478	5478	2			N	-0-					-0-
10	0		3663	-0-	3663	9141	375	1	3288	2	N	-0-					-0-
11	0		3951	-0-	3951	13092	363	1	3588	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 #: 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
06	8250	X	7344	-0-	-906	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7956	-0-	-1251	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7272	-0-	-1935	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	0		6849	-0-	6849	6849	6849	2			N	-0-					-0-
10	0		8070	-0-	8070	14919	8070	2			N	-0-					-0-
11	0		7300	-0-	7300	22219	7300	2			N	-0-					-0-

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
06	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	675	1	2133	2	Y	-0-					57
07	3472	X	2868	-0-	-604	-0-	688	1	2180	2	Y	-0-					57
*08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	616	1	2582	2	Y	1					58
							1	9									
*09	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3050	2			Y	-0-					58
10	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	665	1	1674	2	Y	-0-					58
11	0		2689	-0-	2689	2689	682	1	2007	2	Y	-0-					58

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
09	0		10616	-0-	10616	10616	10616	2			N	-0-					-0-
10	0		11071	-0-	11071	21687	11071	2			N	-0-					-0-
11	0		10329	-0-	10329	32016	10329	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	755	1	13	9	Y	12					22
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	785	1	5	2	Y	-0-					22
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	872	1	451	2	Y	-0-					22
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					22
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	557	1	350	2	Y	-0-					22
11	0		502	-0-	502	502	502	1			Y	-0-					22

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8704	-0-	-686	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8404	-0-	-1175	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8949	-0-	-630	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
09	0		8253	-0-	8253	8253	8253	2			N	-0-					-0-
10	0		7149	-0-	7149	15402	353	1	6796	2	N	-0-					-0-
11	0		8012	-0-	8012	23414	342	1	7670	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
09	0		5692	-0-	5692	5692	5692	2			N	-0-					-0-
10	0		5266	-0-	5266	10958	5266	2			N	-0-					-0-
11	0		5050	-0-	5050	16008	5050	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 #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	0		5337	-0-	5337	5337	5337	2			N	-0-					-0-
10	0		5877	-0-	5877	11214	5877	2			N	-0-					-0-
11	0		5569	-0-	5569	16783	5569	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4108	2	1	9	Y	1					22
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4144	2	28	9	Y	25					47
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4492	2	8	9	Y	7					54
09	0		5062	-0-	5062	5062	4999	2	63	9	Y	57	103	1			8
10	0		5293	-0-	5293	10355	5293	2			Y	-0-	1	1			7
11	0		4916	-0-	4916	15271	4916	2			Y	-0-					7

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
06	6870	X	6455	-0-	-415	-0-	6420	2	35	9	Y	32					93
07	7099	X	6878	-0-	-221	-0-	6820	2	58	9	Y	53					146
08	7099	X	6760	-0-	-339	-0-	6737	2	23	9	Y	21	154	1			13
09	0		6179	-0-	6179	6179	6179	2			Y	-0-					13
10	0		6343	-0-	6343	12522	6343	2			Y	-0-					13
11	0		6303	-0-	6303	18825	6222	2	81	9	Y	74	72	1			15

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
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5343	-0-	-423	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	0		5511	-0-	5511	5511	5511	2			N	-0-					-0-
10	0		5649	-0-	5649	11160	5649	2			N	-0-					-0-
11	0		5309	-0-	5309	16469	5309	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
06	8400	X	8133	-0-	-267	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8422	-0-	-258	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8396	-0-	-284	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
09	0		8443	-0-	8443	8443	8443	2			N	-0-					-0-
10	0		8936	-0-	8936	17379	8936	2			N	-0-					-0-
11	0		8686	-0-	8686	26065	8686	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
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
09	0		7504	-0-	7504	7504	7504	2			N	-0-					-0-
10	0		9636	-0-	9636	17140	405	1	9231	2	N	-0-					-0-
11	0		9175	-0-	9175	26315	9175	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
06	22080	X	20027	-0-	-2053	-0-	20027	2			Y	-0-					-0-
07	22816	X	21512	-0-	-1304	-0-	21512	2			Y	-0-					-0-
08	22816	X	20531	-0-	-2285	-0-	20531	2			Y	-0-					-0-
09	0		19588	-0-	19588	19588	19588	2			Y	-0-					-0-
10	0		16726	-0-	16726	36314	16726	2			Y	-0-					-0-
11	0		11740	-0-	11740	48054	11740	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			Y	-0-					-0-
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			Y	-0-					-0-
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			Y	-0-					-0-
09	0		9040	-0-	9040	9040	9040	2			Y	-0-					-0-
10	0		9321	-0-	9321	18361	9321	2			Y	-0-					-0-
11	0		9395	-0-	9395	27756	9333	2	62	9	Y	56	55	1			1

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
06	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	330	1	10316	2	N	-0-					-0-
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	341	1	10062	2	N	-0-					-0-
08	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	341	1	10919	2	N	-0-					-0-
09	0		1274	-0-	1274	1274	330	1	944	2	N	-0-					-0-
10	0		3130	-0-	3130	4404	372	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	0		1276	-0-	1276	5680	360	1	916	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	2081	2	12	9	Y	11	160	1			19
07	2325	N	1749	-0-	-576	-0-	1748	2	1	9	Y	1					20
08	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			Y	-0-					20
09	0		2298	-0-	2298	2298	2298	2			Y	-0-					20
10	0		2102	-0-	2102	4400	2102	2			Y	-0-					20
11	0		2365	-0-	2365	6765	2365	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
06	6720	X	6416	-0-	-304	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6309	-0-	-542	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6578	-0-	-273	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
09	0		5884	-0-	5884	5884	5884	2			Y	-0-					-0-
10	0		6189	-0-	6189	12073	6189	2			Y	-0-					-0-
11	0		5527	-0-	5527	17600	5465	2	62	9	Y	56	55	1			1

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
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					35
07	5332	X	4107	-0-	-1225	-0-	4107	2			Y	-0-					35
08	5332	X	3027	-0-	-2305	-0-	3027	2			Y	-0-					35
09	0		818	-0-	818	818	818	2			Y	-0-					35
10	0		1420	-0-	1420	2238	1420	1			Y	-0-					35
11	0		1076	-0-	1076	3314	1073	1	3	9	Y	3	37	1			1

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
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			Y	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7951	-0-	-78	-0-	7951	2			Y	-0-					-0-
09	0		8577	-0-	8577	8577	8577	2			Y	-0-					-0-
10	0		8696	-0-	8696	17273	8696	2			Y	-0-					-0-
11	0		7780	-0-	7780	25053	7780	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
06	7620	X	6992	-0-	-628	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7115	-0-	-759	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7103	-0-	-771	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
09	0		6782	-0-	6782	6782	6782	2			N	-0-					-0-
10	0		6974	-0-	6974	13756	6974	2			N	-0-					-0-
11	0		6682	-0-	6682	20438	6682	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 #: 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
06	8670	X	8421	-0-	-249	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8590	-0-	-586	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8399	-0-	-777	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	0		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
10	0		8491	-0-	8491	16580	8491	2			N	-0-					-0-
11	0		8117	-0-	8117	24697	8117	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
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9011	2	15	9	Y	14					58
07	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9331	2	36	9	Y	33					91
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9390	2	20	9	Y	18					109
09	0		8999	-0-	8999	8999	8997	2	2	9	Y	2					111
10	0		9011	-0-	9011	18010	9011	2			Y	-0-					111
11	0		9134	-0-	9134	27144	9134	2			Y	-0-					111

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
06	3090	X	2763	-0-	-327	-0-	2763	2			Y	-0-					1
07	3193	X	1788	-0-	-1405	-0-	1784	2	4	9	Y	4					5
08	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2650	2			Y	-0-					5
09	0		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					5
10	0		328	-0-	328	945	328	2			Y	-0-					5
11	0		158	-0-	158	1103	158	2			Y	-0-					5

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
06	4020	X	4003	-0-	-17	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
09	0		3830	-0-	3830	3830	3775	2	55	9	Y	50	49	1			1
10	0		3906	-0-	3906	7736	3906	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		4084	-0-	4084	11820	4084	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
06	7770	X	7222	-0-	-548	-0-	239	1	6983	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	7248	-0-	-626	-0-	247	1	7001	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7132	-0-	-277	-0-	247	1	6885	2	Y	-0-					-0-
09	0		7103	-0-	7103	7103	239	1	6864	2	Y	-0-					-0-
10	0		7262	-0-	7262	14365	149	1	7113	2	Y	-0-					-0-
11	0		6687	-0-	6687	21052	149	1	6538	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
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	330	1	6023	2	Y	-0-					2
07	6510	X	4571	-0-	-1939	-0-	341	1	4230	2	Y	-0-					2
08	6510	X	5597	-0-	-913	-0-	341	1	5256	2	Y	-0-					2
09	0		6806	-0-	6806	6806	330	1	6476	2	Y	-0-					2
10	0		6513	-0-	6513	13319	267	1	6176	2	Y	64	62	1			4
							70	9									
11	0		6314	-0-	6314	19633	258	1	6056	2	Y	-0-	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2061	-0-	2061	2061	839	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	0		2072	-0-	2072	4133	812	1	1260	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

06	11040	X	10295	-0-	-745	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10842	-0-	-566	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10430	-0-	-1009	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
09	0		9434	-0-	9434	9434	9434	2			N	-0-					-0-
10	0		10932	-0-	10932	20366	10932	2			N	-0-					-0-
11	0		11075	-0-	11075	31441	11075	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

06	5460	X	5442	-0-	-18	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
09	0		5260	-0-	5260	5260	5260	2			Y	-0-					-0-
10	0		5982	-0-	5982	11242	5982	2			Y	-0-					-0-
11	0		5410	-0-	5410	16652	5410	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1470	1	2067	2	Y	14					197
							15	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1519	1	2429	2	Y	31	173	1			55
							34	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1519	1	3943	2	Y	-0-					55
09	0		4873	-0-	4873	4873	1470	1	3368	2	Y	32					87
							35	9									
10	0		3182	-0-	3182	8055	839	1	2329	2	Y	13					100
							14	9									
11	0		2889	-0-	2889	10944	812	1	2077	2	Y	-0-					100

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

06	8190	X	7844	-0-	-346	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8104	-0-	-359	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8023	-0-	-378	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
09	0		7770	-0-	7770	7770	7770	2			N	-0-					-0-
10	0		8064	-0-	8064	15834	8064	2			N	-0-					-0-
11	0		7591	-0-	7591	23425	7591	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

06	7650	X	7272	-0-	-378	-0-	7230	2	42	9	Y	38	177	1			26
07	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	2			Y	-0-					26
08	7905	X	7210	-0-	-695	-0-	7210	2			Y	-0-					26
09	0		6268	-0-	6268	6268	6247	2	21	9	Y	19					45
10	0		7244	-0-	7244	13512	7221	2	23	9	Y	21	62	1			4
11	0		7696	-0-	7696	21208	7696	2			Y	-0-	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	9960	X	9087	-0-	-873	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9669	-0-	-623	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9394	-0-	-898	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	0		8955	-0-	8955	8955	8955	2			N	-0-					-0-
10	0		6059	-0-	6059	15014	6059	2			N	-0-					-0-
11	0		193	-0-	193	15207	193	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
06	6960	X	6102	-0-	-858	-0-	6099	2	3	9	N	3					23
07	6572	X	6184	-0-	-388	-0-	6071	2	113	9	N	103	121	1			5
08	6572	X	6405	-0-	-167	-0-	6405	2			N	-0-	5	1			-0-
09	0		6380	-0-	6380	6380	6380	2			N	-0-					-0-
10	0		6790	-0-	6790	13170	6689	2	101	9	N	92					92
11	0		6518	-0-	6518	19688	6457	2	61	9	N	55	90	1			57

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
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			Y	-0-					7
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			Y	-0-					7
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			Y	-0-					7
09	0		819	-0-	819	819	810	1	9	9	Y	8					15
10	0		755	-0-	755	1574	755	1			Y	-0-					15
11	0		731	-0-	731	2305	731	1			Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2023	-0-	-197	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4958	-0-	1858	2116	4958	2			Y	-0-					-0-
09	0		4188	-0-	4188	6304	4188	2			Y	-0-					-0-
10	0		4045	-0-	4045	10349	4045	2			Y	-0-					-0-
11	0		4003	-0-	4003	14352	4003	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	5584	-0-	-2156	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5566	-0-	-2060	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5813	-0-	-1720	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	0		5507	-0-	5507	5507	5507	2			N	-0-					-0-
10	0		7577	-0-	7577	13084	7577	2			N	-0-					-0-
11	0		7137	-0-	7137	20221	7137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6171	-0-	-939	-0-	360	1	5790	2	Y	19					65
							21	9									
07	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	372	1	5998	2	Y	20					85
							22	9									
08	6541	X	6242	-0-	-299	-0-	372	1	5862	2	Y	7					92
							8	9									
09	0		5758	-0-	5758	5758	360	1	5398	2	Y	-0-					92
10	0		5501	-0-	5501	11259	267	1	5234	2	Y	-0-					92
11	0		5699	-0-	5699	16958	258	1	5441	2	Y	-0-					92

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7515	-0-	-855	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7968	-0-	-619	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7867	-0-	-410	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
09	0		7533	-0-	7533	7533	7533	2			N	-0-					-0-
10	0		7853	-0-	7853	15386	7853	2			N	-0-					-0-
11	0		7529	-0-	7529	22915	7529	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	0		5127	-0-	5127	5127	5127	2			N	-0-					-0-
10	0		4127	-0-	4127	9254	4127	2			N	-0-					-0-
11	0		4939	-0-	4939	14193	4939	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2			N	-0-					175
07	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			N	-0-					175
08	2883	X	2444	-0-	-439	-0-	2444	2			N	-0-					175
09	0		2452	-0-	2452	2452	2452	2			N	-0-					175
*10	4653	X	2201	-0-	-2452	-0-	2201	2			N	-0-					175
*11	2520	X	2066	-0-	-454	-0-	2066	2			N	-0-					175

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	0		5646	-0-	5646	5646	5646	2			N	-0-					-0-
10	0		6306	-0-	6306	11952	6306	2			N	-0-					-0-
11	0		5848	-0-	5848	17800	5848	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	258	1	3811	2	N	-0-					116
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	267	1	3939	2	N	-0-					116
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	267	1	3896	2	N	-0-					116
09	0		4089	-0-	4089	4089	258	1	3831	2	N	-0-					116
*10	7422	X	3333	-0-	-4089	-0-	3333	2			N	-0-					116
*11	3780	X	2619	-0-	-1161	-0-	2619	2			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
09	0		5987	-0-	5987	5987	5987	2			N	-0-					-0-
10	0		6676	-0-	6676	12663	6676	2			N	-0-					-0-
11	0		6144	-0-	6144	18807	6144	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	0		4432	-0-	4432	4432	4432	2			N	-0-					-0-
10	0		3747	-0-	3747	8179	3747	2			N	-0-					-0-
11	0		3992	-0-	3992	12171	3992	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8951	-0-	-109	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9048	-0-	-314	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
09	0		8344	-0-	8344	8344	8344	2			N	-0-					-0-
10	0		8917	-0-	8917	17261	8917	2			N	-0-					-0-
11	0		8609	-0-	8609	25870	8609	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
08	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	0		9964	-0-	9964	9964	9964	2			N	-0-					-0-
10	0		9281	-0-	9281	19245	9281	2			N	-0-					-0-
11	0		8727	-0-	8727	27972	8727	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
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	0		9056	-0-	9056	9056	9056	2			N	-0-					-0-
10	0		8372	-0-	8372	17428	8372	2			N	-0-					-0-
11	0		9346	-0-	9346	26774	9346	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
06	7140	X	6991	-0-	-149	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7097	-0-	-95	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	0		6599	-0-	6599	6599	6599	2			N	-0-					-0-
10	0		6640	-0-	6640	13239	6640	2			N	-0-					-0-
11	0		6425	-0-	6425	19664	6425	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
06	8910	X	8830	-0-	-80	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9090	-0-	-86	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
09	0		8610	-0-	8610	8610	8610	2			N	-0-					-0-
10	0		8819	-0-	8819	17429	8819	2			N	-0-					-0-
11	0		8460	-0-	8460	25889	8460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1002	1	1235	2	Y	-0-					35
07	4898	X	3502	-0-	-1396	-0-	1035	1	2467	2	Y	-0-					35
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1035	1	3934	2	Y	-0-					35
09	0		3405	-0-	3405	3405	1002	1	2403	2	Y	-0-					35
10	0		5301	-0-	5301	8706	1223	1	4078	2	Y	-0-					35
11	0		5671	-0-	5671	14377	1184	1	4469	2	Y	16	50	1			1
							18	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	330	1	2678	2	N	4					82
							4	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	341	1	3407	2	N	8					90
							9	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	341	1	3224	2	N	4					94
							4	9									
09	0		3396	-0-	3396	3396	330	1	3066	2	N	-0-					94
10	0		3527	-0-	3527	6923	353	1	3174	2	N	-0-					94
11	0		3295	-0-	3295	10218	342	1	2953	2	N	-0-					94

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	11790	X	11428	-0-	-362	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11196	-0-	-987	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11272	-0-	-911	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
09	0		11022	-0-	11022	11022	11022	2			N	-0-					-0-
10	0		11620	-0-	11620	22642	11620	2			N	-0-					-0-
11	0		11144	-0-	11144	33786	11144	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 #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
09	0		8177	-0-	8177	8177	8177	2			N	-0-					-0-
10	0		7930	-0-	7930	16107	7930	2			N	-0-					-0-
11	0		7566	-0-	7566	23673	7566	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	336	1	6110	2	N	-0-					-0-
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	347	1	6281	2	N	-0-					-0-
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	347	1	6138	2	N	-0-					-0-
09	0		6126	-0-	6126	6126	336	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	0		5349	-0-	5349	11475	5349	2			N	-0-					-0-
11	0		4194	-0-	4194	15669	4194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2341	-0-	-1409	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2427	-0-	-1448	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1978	-0-	-1432	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	0		3316	-0-	3316	3316	3316	2			N	-0-					-0-
10	0		5744	-0-	5744	9060	267	1	5477	2	N	-0-					-0-
11	0		4862	-0-	4862	13922	258	1	4604	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	330	1	39	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	341	1	128	2	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	341	1	119	2	N	-0-					-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	1			N	-0-					-0-
10	0		267	-0-	267	597	267	1			N	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	855	258	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6269	-0-	-1771	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6312	-0-	-1996	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7064	-0-	-1244	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
09	0		7509	-0-	7509	7509	7509	2			N	-0-					-0-
10	0		7348	-0-	7348	14857	7348	2			N	-0-					-0-
11	0		6627	-0-	6627	21484	6627	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
07	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	0		12136	-0-	12136	12136	12136	2			N	-0-					-0-
10	0		12754	-0-	12754	24890	12754	2			N	-0-					-0-
11	0		11924	-0-	11924	36814	11924	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4295	-0-	-1945	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4268	-0-	-2180	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
09	0		3559	-0-	3559	3559	3559	2			N	-0-					-0-
10	0		3973	-0-	3973	7532	372	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	0		3537	-0-	3537	11069	360	1	3177	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2373	-0-	-882	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2423	-0-	-770	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	0		2256	-0-	2256	2256	2256	2			N	-0-					-0-
10	0		2406	-0-	2406	4662	2406	2			N	-0-					-0-
11	0		2219	-0-	2219	6881	2219	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
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	690	1	3805	2	Y	66	63	1			47
							73	9									
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	713	1	3955	2	Y	-0-	3	1			44
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	713	1	3905	2	Y	-0-					44
09	0		4417	-0-	4417	4417	690	1	3724	2	Y	3					47
							3	9									
10	0		3868	-0-	3868	8285	557	1	3287	2	Y	22	57	1			12
							24	9									
11	0		3292	-0-	3292	11577	539	1	2753	2	Y	-0-	4	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	9030	X	8298	-0-	-732	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7807	-0-	-1524	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
09	0		9504	-0-	9504	9504	9504	2			N	-0-					-0-
10	0		9285	-0-	9285	18789	9285	2			N	-0-					-0-
11	0		9524	-0-	9524	28313	9524	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
06	9180	X	8067	-0-	-1113	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8787	-0-	-699	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8933	-0-	-553	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
09	0		8491	-0-	8491	8491	8491	2			N	-0-					-0-
10	0		8703	-0-	8703	17194	8703	2			N	-0-					-0-
11	0		8264	-0-	8264	25458	8264	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
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
08	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
09	0		9383	-0-	9383	9383	9383	2			N	-0-					-0-
10	0		9320	-0-	9320	18703	9320	2			N	-0-					-0-
11	0		8903	-0-	8903	27606	8903	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
06	4200	X	3543	-0-	-657	-0-	3522	2	21	9	Y	19					108
07	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	3680	2	23	9	Y	21					129
08	4340	X	3467	-0-	-873	-0-	3434	2	33	9	Y	30					159
09	0		3576	-0-	3576	3576	3574	2	2	9	Y	2	141	1			20
10	0		3634	-0-	3634	7210	3634	2			Y	-0-					20
11	0		3525	-0-	3525	10735	3525	2			Y	-0-					20

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
06	10260	X	9208	-0-	-1052	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9712	-0-	-518	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9514	-0-	-716	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
09	0		9039	-0-	9039	9039	9039	2			N	-0-					-0-
10	0		9382	-0-	9382	18421	9382	2			N	-0-					-0-
11	0		9751	-0-	9751	28172	9751	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
06	6930	X	4549	-0-	-2381	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5544	-0-	-1369	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5692	-0-	-1004	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
09	0		4629	-0-	4629	4629	4629	2			N	-0-					-0-
10	0		4375	-0-	4375	9004	4375	2			N	-0-					-0-
11	0		4117	-0-	4117	13121	4117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	330	1	5485	2	Y	100					150
							110	9									
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	341	1	5963	2	Y	4					154
							4	9									
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	341	1	5939	2	Y	-0-					154
09	0		6238	-0-	6238	6238	231	1	6004	2	Y	3					157
							3	9									
10	0		6698	-0-	6698	12936	6688	2	10	9	Y	9					166
11	0		6977	-0-	6977	19913	6974	2	3	9	Y	3					169

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
08	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	0		9499	-0-	9499	9499	9499	2			N	-0-					-0-
10	0		9956	-0-	9956	19455	9956	2			N	-0-					-0-
11	0		9584	-0-	9584	29039	9584	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	859	1	3234	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2284	-0-	-1591	-0-	899	1	1385	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	899	-0-	-2976	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
09	0		2841	-0-	2841	2841	870	1	1971	2	Y	-0-					-0-
10	0		3910	-0-	3910	6751	755	1	3155	2	Y	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	7482	731	1			Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	0		8540	-0-	8540	8540	8540	2			N	-0-					-0-
10	0		8097	-0-	8097	16637	8097	2			N	-0-					-0-
11	0		8862	-0-	8862	25499	8862	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

06	7380	X	6468	-0-	-912	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7386	-0-	-302	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7482	-0-	-361	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
09	0		7187	-0-	7187	7187	7187	2			N	-0-					-0-
10	0		7501	-0-	7501	14688	7501	2			N	-0-					-0-
11	0		5325	-0-	5325	20013	5325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	9750	X	9051	-0-	-699	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9535	-0-	-447	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	0		9326	-0-	9326	9326	9326	2			N	-0-					-0-
10	0		9684	-0-	9684	19010	9684	2			N	-0-					-0-
11	0		3626	-0-	3626	22636	24	1	3602	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
06	8520	X	8206	-0-	-314	-0-	8125	2	81	9	Y	74					138
07	8804	X	8315	-0-	-489	-0-	8309	2	6	9	Y	5					143
08	8773	X	8261	-0-	-512	-0-	8261	2			Y	-0-					143
09	0		8283	-0-	8283	8283	8283	2			Y	-0-					143
10	0		7911	-0-	7911	16194	7911	2			Y	-0-	93	1			50
11	0		7200	-0-	7200	23394	7199	2	1	9	Y	1	7	1			44

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
06	2190	N	1741	-0-	-449	-0-	1741	2			Y	-0-					90
07	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1932	2			Y	-0-					90
08	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	1947	2	4	9	Y	4					94
09	0		1835	-0-	1835	1835	1835	2			Y	-0-					94
10	0		2515	-0-	2515	4350	2515	2			Y	-0-					94
11	0		1217	-0-	1217	5567	1217	2			Y	-0-					94

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
06	4140	X	3280	-0-	-860	-0-	258	1	3022	2	Y	-0-					2
07	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	267	1	3484	2	Y	-0-					2
08	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	267	1	3012	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
09	0		2940	-0-	2940	2940	258	1	2682	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	0		3233	-0-	3233	6173	267	1	2966	2	Y	-0-					-0-
11	0		3360	-0-	3360	9533	258	1	3102	2	Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	7553	-0-	-97	-0-	690	1	6863	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6959	-0-	-915	-0-	713	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	713	1	6817	2	N	-0-					-0-
09	0		7169	-0-	7169	7169	690	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	0		7361	-0-	7361	14530	557	1	6804	2	N	-0-					-0-
11	0		6809	-0-	6809	21339	539	1	6270	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
08	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
09	0		8654	-0-	8654	8654	8654	2			N	-0-					-0-
10	0		9300	-0-	9300	17954	9300	2			N	-0-					-0-
11	0		8882	-0-	8882	26836	8882	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 #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
09	0		3989	-0-	3989	3989	3989	2			Y	-0-					-0-
10	0		4112	-0-	4112	8101	4112	2			Y	-0-					-0-
11	0		4009	-0-	4009	12110	4009	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2855	2	6	9	Y	5					120
07	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	2			Y	-0-					120
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					120
09	0		2605	-0-	2605	2605	2605	2			Y	-0-					120
10	0		3304	-0-	3304	5909	3304	2			Y	-0-					120
11	0		3304	-0-	3304	9213	3304	2			Y	-0-					120

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9521	2	44	9	Y	40	66	1			5
07	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9640	2	20	9	Y	18	3	1			20
08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9884	2	72	9	Y	65	39	1			46
09	0		10052	-0-	10052	10052	10000	2	52	9	Y	47	1	1			92
10	0		7884	-0-	7884	17936	7873	2	11	9	Y	10	77	1			25
11	0		4051	-0-	4051	21987	4016	2	35	9	Y	32	5	1			52

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

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

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8058	-0-	-870	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8133	-0-	-795	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
09	0		7834	-0-	7834	7834	7834	2			N	-0-					-0-
10	0		8070	-0-	8070	15904	8070	2			N	-0-					-0-
11	0		7795	-0-	7795	23699	7795	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3011	-0-	-379	-0-	2963	2	48	9	Y	44	132	1			6
07	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3240	2	66	9	Y	60	58	1			2
09	0		3288	-0-	3288	3288	3288	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	0		3412	-0-	3412	6700	3412	2			Y	-0-					-0-
11	0		3219	-0-	3219	9919	3219	2			Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8886	-0-	-234	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8621	-0-	-803	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8603	-0-	-821	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	0		8302	-0-	8302	8302	8302	2			N	-0-					-0-
10	0		8757	-0-	8757	17059	8757	2			N	-0-					-0-
11	0		8194	-0-	8194	25253	8194	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 #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 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
06	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14222	-0-	-751	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13929	-0-	-734	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	0		13402	-0-	13402	13402	13402	2			N	-0-					-0-
10	0		13815	-0-	13815	27217	13815	2			N	-0-					-0-
11	0		13270	-0-	13270	40487	13270	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

06	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11950	-0-	-16	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11771	-0-	-195	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
09	0		10658	-0-	10658	10658	10658	2			N	-0-					-0-
10	0		10946	-0-	10946	21604	10946	2			N	-0-					-0-
11	0		10391	-0-	10391	31995	10391	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

06	7620	X	7123	-0-	-497	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7560	-0-	-221	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7363	-0-	-511	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
09	0		6846	-0-	6846	6846	6846	2			N	-0-					-0-
10	0		6717	-0-	6717	13563	6717	2			N	-0-					-0-
11	0		8215	-0-	8215	21778	8215	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	851	1	3428	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	899	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2686	-0-	-1158	-0-	899	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	0		3475	-0-	3475	3475	838	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	0		3603	-0-	3603	7078	755	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	0		1030	-0-	1030	8108	731	1	299	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	0		5826	-0-	5826	5826	5826	2			N	-0-					-0-
10	0		6574	-0-	6574	12400	6574	2			N	-0-					-0-
11	0		6168	-0-	6168	18568	6168	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7237	2	36	9	Y	33	32	1			1
09	0		7133	-0-	7133	7133	7133	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		6494	-0-	6494	13627	375	1	6119	2	Y	-0-					-0-
11	0		4233	-0-	4233	17860	363	1	3870	2	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	0		7427	-0-	7427	7427	7427	2			N	-0-					-0-
10	0		7925	-0-	7925	15352	7925	2			N	-0-					-0-
11	0		8009	-0-	8009	23361	8009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	4020	X	1169	-0-	-2851	-0-	1169	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	4154	X	2295	-0-	-1859	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
09	0		3200	-0-	3200	3200	3200	2			Y	-0-					-0-
10	0		3095	-0-	3095	6295	3095	2			Y	-0-					-0-
11	0		4451	-0-	4451	10746	4451	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
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	690	1	3270	2	Y	16					44
							18	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	713	1	3427	2	Y	1					45
							1	9									
08	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	701	1	3178	2	Y	12					57
							13	9									
09	0		3428	-0-	3428	3428	568	1	2840	2	Y	18	74	1			1
							20	9									
10	0		3114	-0-	3114	6542	3114	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		2806	-0-	2806	9348	2806	2			Y	-0-					-0-

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
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	293	1	4484	2	Y	19					66
							21	9									
07	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	303	1	4518	2	Y	21					87
							23	9									
08	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	303	1	4892	2	Y	7					94
							8	9									
09	0		3914	-0-	3914	3914	293	1	3621	2	Y	-0-					94
10	0		4661	-0-	4661	8575	273	1	4318	2	Y	64	138	1			20
							70	9									
11	0		4851	-0-	4851	13426	267	1	4584	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
06	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	0		2419	-0-	2419	2419	2419	2			N	-0-					-0-
10	0		2767	-0-	2767	5186	2767	2			N	-0-					-0-
11	0		3851	-0-	3851	9037	3851	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7244	-0-	-1516	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7347	-0-	-1240	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	0		6664	-0-	6664	6664	6664	2			N	-0-					-0-
10	0		8227	-0-	8227	14891	8227	2			N	-0-					-0-
11	0		7387	-0-	7387	22278	7387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	367	1	5958	2	Y	13					120
							14	9									
07	6262	X	5611	-0-	-651	-0-	379	1	5220	2	Y	11					131
							12	9									
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	379	1	6186	2	Y	19					150
							21	9									
09	0		5649	-0-	5649	5649	367	1	5281	2	Y	1	132	1			19
							1	9									
10	0		6225	-0-	6225	11874	284	1	5941	2	Y	-0-					19
11	0		5682	-0-	5682	17556	272	1	5410	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
06	10770	X	10161	-0-	-609	-0-	985	1	9176	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	7969	-0-	-2788	-0-	466	1	7503	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	266	-0-	-10491	-0-	189	1	77	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
11	0		953	-0-	953	1137	828	1	125	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
06	1170	X	528	-0-	-642	-0-	485	1	43	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	437	-0-	-772	-0-	200	1	237	2	N	-0-					-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	1183	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	0		1502	-0-	1502	1502	1470	1	32	2	N	-0-					-0-
10	0		380	-0-	380	1882	380	2			N	-0-					-0-
11	0		355	-0-	355	2237	355	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
06	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
09	0		3678	-0-	3678	3678	3678	2			Y	-0-					-0-
10	0		3744	-0-	3744	7422	3744	2			Y	-0-					-0-
11	0		2442	-0-	2442	9864	2442	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
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
*10	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
*11	4920	X	2292	-0-	-2628	-0-	2292	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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1132	1	3106	2	Y	-0-					18
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1170	1	3294	2	Y	-0-					18
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1170	1	2486	2	Y	4					22
							4	9									
09	0		3423	-0-	3423	3423	1132	1	2291	2	Y	-0-					22
10	0		4010	-0-	4010	7433	594	1	3416	2	Y	-0-					22
11	0		2902	-0-	2902	10335	496	1	2406	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
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	348	1	5423	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5130	-0-	-636	-0-	334	1	4796	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	2940	-0-	-2826	-0-	243	1	2697	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	380	1	4989	2	Y	-0-					-0-
*10	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	301	1	5080	2	Y	-0-					-0-
*11	5580	X	3585	-0-	-1995	-0-	272	1	3313	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	319	1	4971	2	Y	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	381	1	5477	2	Y	-0-					-0-
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	590	1	6535	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	271	1	3564	2	Y	-0-					-0-
*10	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	331	1	3628	2	Y	-0-					-0-
*11	3900	X	2686	-0-	-1214	-0-	320	1	2366	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	0		1302	-0-	1302	1302	1302	2			N	-0-					-0-
10	0		1397	-0-	1397	2699	388	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	0		461	-0-	461	3160	359	1	102	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	0		5707	-0-	5707	5707	5707	2			N	-0-					-0-
10	0		5414	-0-	5414	11121	311	1	5103	2	N	-0-					-0-
11	0		3920	-0-	3920	15041	321	1	3599	2	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

06	4080	X	3830	-0-	-250	-0-	3817	2	13	9	Y	12					77
07	4216	X	3679	-0-	-537	-0-	3676	2	3	9	Y	3					80
08	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	3902	2	14	9	Y	13	67	1			26
09	4050	X	3928	-0-	-122	-0-	3928	2			Y	-0-	2	1			24
*10	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			Y	-0-					24
*11	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3674	2			Y	-0-					24

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

06	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2654	-0-	-4910	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3465	-0-	-3851	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	0		5557	-0-	5557	5557	5557	2			N	-0-					-0-
10	0		4588	-0-	4588	10145	4588	2			N	-0-					-0-
11	0		1105	-0-	1105	11250	1105	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

06	6540	X	6153	-0-	-387	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6588	-0-	-108	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	0		6204	-0-	6204	6204	6204	2			N	-0-					-0-
10	0		5189	-0-	5189	11393	5189	2			N	-0-					-0-
11	0		6950	-0-	6950	18343	6950	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
06	5220	X	4201	-0-	-1019	-0-	330	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	341	1	4328	2	N	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	0		7287	-0-	7287	7287	330	1	6957	2	N	-0-					-0-
10	0		5347	-0-	5347	12634	1426	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	0		4022	-0-	4022	16656	342	1	3680	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	0		7212	-0-	7212	7212	7212	2			N	-0-					-0-
10	0		6946	-0-	6946	14158	6946	2			N	-0-					-0-
11	0		5991	-0-	5991	20149	5991	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

06	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	330	1	3656	2	Y	-0-					97
07	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	341	1	3933	2	Y	-0-					97
08	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	341	1	3402	2	Y	-0-					97
09	0		4178	-0-	4178	4178	330	1	3848	2	Y	-0-					97
10	0		4046	-0-	4046	8224	267	1	3779	2	Y	-0-					97
11	0		4285	-0-	4285	12509	258	1	3962	2	Y	59	153	1			3
							65	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

06	5610	X	4923	-0-	-687	-0-	690	1	4233	2	Y	-0-					40
07	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	713	1	4961	2	Y	-0-					40
08	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	713	1	4299	2	Y	-0-					40
09	0		5018	-0-	5018	5018	690	1	4217	2	Y	101					141
							111	9									
10	0		4950	-0-	4950	9968	557	1	4380	2	Y	12					153
							13	9									
11	0		5167	-0-	5167	15135	539	1	4611	2	Y	15	165	1			3
							17	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			Y	-0-					-0-
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
09	0		5873	-0-	5873	5873	5873	2			Y	-0-					-0-
10	0		5979	-0-	5979	11852	5979	2			Y	-0-					-0-
11	0		3900	-0-	3900	15752	3900	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9464	2	47	9	Y	43	40	1			12
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8591	2	3	9	Y	3	2	1			13
08	8215	X	7456	-0-	-759	-0-	7416	2	40	9	Y	36					49
09	0		8396	-0-	8396	8396	8334	2	62	9	Y	56	34	1			71
10	0		8763	-0-	8763	17159	8727	2	36	9	Y	33	66	1			38
11	0		7941	-0-	7941	25100	7928	2	13	9	Y	12	5	1			45

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			Y	-0-					-0-
09	0		4220	-0-	4220	4220	4220	2			Y	-0-					-0-
10	0		4296	-0-	4296	8516	4296	2			Y	-0-					-0-
11	0		2802	-0-	2802	11318	2802	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
09	0		3924	-0-	3924	3924	3924	2			N	-0-					-0-
10	0		4549	-0-	4549	8473	4549	2			N	-0-					-0-
11	0		4157	-0-	4157	12630	4157	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	330	1	3553	2	Y	38	176	1			16
							42	9									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	341	1	3636	2	Y	-0-					16
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	341	1	3550	2	Y	6					22
							7	9									
09	0		3708	-0-	3708	3708	330	1	3378	2	Y	-0-					22
10	0		3640	-0-	3640	7348	267	1	3373	2	Y	-0-					22
11	0		3408	-0-	3408	10756	258	1	3150	2	Y	-0-					22

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	23	-0-	-6577	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			Y	-0-					-0-
09	0		8439	-0-	8439	8439	8439	2			Y	-0-					-0-
10	0		8786	-0-	8786	17225	8786	2			Y	-0-					-0-
11	0		8120	-0-	8120	25345	8120	2			Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	330	1	3202	2	Y	4					179
							4	9									
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	341	1	3528	2	Y	8	170	1			17
							9	9									
08	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	341	1	3411	2	Y	-0-					17
09	0		3110	-0-	3110	3110	330	1	2780	2	Y	-0-					17
10	0		3192	-0-	3192	6302	267	1	2925	2	Y	-0-					17
11	0		2844	-0-	2844	9146	258	1	2586	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
06	7770	X	7710	-0-	-60	-0-	7710	2			Y	-0-	2	1			5
07	8029	X	7572	-0-	-457	-0-	7572	2			Y	-0-					5
08	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	7680	2			Y	-0-					5
09	0		1793	-0-	1793	1793	1720	2	73	9	Y	66	65	1			6
10	0		8437	-0-	8437	10230	8437	2			Y	-0-	1	1			5
11	0		8014	-0-	8014	18244	8011	2	3	9	Y	3					8

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
06	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4398	-0-	-872	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	0		6273	-0-	6273	6273	6273	2			N	-0-					-0-
10	0		7309	-0-	7309	13582	646	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	0		4750	-0-	4750	18332	616	1	4134	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
06	13890	X	13609	-0-	-281	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	14012	-0-	-310	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	10087	-0-	-4142	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	0		10932	-0-	10932	10932	10932	2			N	-0-					-0-
10	0		14783	-0-	14783	25715	14783	2			N	-0-					-0-
11	0		13926	-0-	13926	39641	13926	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
06	6240	X	5082	-0-	-1158	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4776	-0-	-1114	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5025	-0-	-803	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	0		13924	-0-	13924	13924	13924	2			N	-0-					-0-
10	0		7111	-0-	7111	21035	1395	1	5716	2	N	-0-					-0-
11	0		3528	-0-	3528	24563	3528	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
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9201	2	59	9	Y	54	67	1			41
07	9641	X	9105	-0-	-536	-0-	9079	2	26	9	Y	24	3	1			62
08	9641	X	8848	-0-	-793	-0-	8822	2	26	9	Y	24	27	1			59
09	0		8800	-0-	8800	8800	8722	2	78	9	Y	71	117	1			13
10	0		9117	-0-	9117	17917	9111	2	6	9	Y	5	1	1			17
11	0		8850	-0-	8850	26767	8794	2	56	9	Y	51	62	1			6

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
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					28
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					28
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					28
09	0		5328	-0-	5328	5328	5328	2			Y	-0-					28
10	0		4752	-0-	4752	10080	4752	2			Y	-0-					28
11	0		4860	-0-	4860	14940	4860	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	690	1	3159	2	Y	-0-					18
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	713	1	3284	2	Y	27	26	1			19
							30	9									
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	713	1	3400	2	Y	-0-	1	1			18
09	0		3934	-0-	3934	3934	690	1	3244	2	Y	-0-					18
10	0		3865	-0-	3865	7799	557	1	3308	2	Y	-0-					18
11	0		3519	-0-	3519	11318	539	1	2978	2	Y	2					20
							2	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	308	1	1335	2	Y	34	74	1			4
							37	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	318	1	1727	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	1829	N	867	-0-	-962	-0-	318	1	527	2	Y	20					20
							22	9									
09	0		347	-0-	347	347	308	1	39	9	Y	35					55
10	0		866	-0-	866	1213	629	1	237	2	Y	-0-					55
11	0		1741	-0-	1741	2954	687	1	1050	2	Y	4					59
							4	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	11338	-0-	-212	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11716	-0-	-157	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9408	-0-	-2248	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
09	0		10700	-0-	10700	10700	10700	2			N	-0-					-0-
10	0		10927	-0-	10927	21627	10927	2			N	-0-					-0-
11	0		8758	-0-	8758	30385	8758	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					3
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					3
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					3
09	0		690	-0-	690	690	690	1			Y	-0-					3
10	0		590	-0-	590	1280	557	1	33	9	Y	30	28	1			5
11	0		539	-0-	539	1819	539	1			Y	-0-	2	1			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
09	0		6712	-0-	6712	6712	6712	2			N	-0-					-0-
10	0		7367	-0-	7367	14079	577	1	6790	2	N	-0-					-0-
11	0		5571	-0-	5571	19650	567	1	5004	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
06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9815	2	21	9	Y	19	27	1			16
07	8773	X	8491	-0-	-282	-0-	8474	2	17	9	Y	15	1	1			30
08	8773	X	7145	-0-	-1628	-0-	7115	2	30	9	Y	27	32	1			25
09	0		7876	-0-	7876	7876	7850	2	26	9	Y	24	1	1			48
10	0		8725	-0-	8725	16601	8695	2	30	9	Y	27	33	1			42
11	0		7352	-0-	7352	23953	7322	2	30	9	Y	27	2	1			67

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	383	1	5960	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	370	1	5308	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	3043	-0-	-2940	-0-	252	1	2791	2	Y	-0-					-0-
09	0		5645	-0-	5645	5645	399	1	5246	2	Y	-0-					-0-
10	0		5548	-0-	5548	11193	207	1	5341	2	Y	-0-					-0-
11	0		3703	-0-	3703	14896	220	1	3483	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2625	-0-	-1395	-0-	841	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	927	-0-	-4343	-0-	899	1	28	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	2541	-0-	-2729	-0-	899	1	1642	2	N	-0-					-0-
09	0		2636	-0-	2636	2636	870	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	0		3557	-0-	3557	6193	755	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	0		3326	-0-	3326	9519	731	1	2595	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9732	-0-	-95	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
09	0		9493	-0-	9493	9493	9493	2			N	-0-					-0-
10	0		9507	-0-	9507	19000	9507	2			N	-0-					-0-
11	0		9227	-0-	9227	28227	9227	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

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

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7530	-0-	-240	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7850	-0-	-303	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7310	-0-	-843	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	0		7491	-0-	7491	7491	7491	2			N	-0-					-0-
10	0		7950	-0-	7950	15441	7950	2			N	-0-					-0-
11	0		7032	-0-	7032	22473	7032	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	8610	X	5498	-0-	-3112	-0-	5481	2	17	9	N	15	10	1			19
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9091	2	12	9	N	11					30
08	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8382	2	31	9	N	28					58
09	0		9039	-0-	9039	9039	8977	2	62	9	N	56	68	1			46
10	0		9208	-0-	9208	18247	9178	2	30	9	N	27	35	1			38
11	0		8138	-0-	8138	26385	8103	2	35	9	N	32	2	1			68

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
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			Y	-0-					-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			Y	-0-					-0-
08	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			Y	-0-					-0-
09	0		10421	-0-	10421	10421	10421	2			Y	-0-					-0-
10	0		10414	-0-	10414	20835	10414	2			Y	-0-					-0-
11	0		9868	-0-	9868	30703	9868	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
06	8670	X	7957	-0-	-713	-0-	7957	2			Y	-0-					45
07	8959	X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2			Y	-0-					45
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			Y	-0-					45
09	0		8520	-0-	8520	8520	8520	2			Y	-0-					45
10	0		9049	-0-	9049	17569	9049	2			Y	-0-					45
11	0		8577	-0-	8577	26146	8577	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
06	10080	X	8870	-0-	-1210	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9043	-0-	-1373	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7997	-0-	-2419	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	0		5959	-0-	5959	5959	5959	2			N	-0-					-0-
10	0		5751	-0-	5751	11710	5751	2			N	-0-					-0-
11	0		7133	-0-	7133	18843	7133	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
06	9660	X	8920	-0-	-740	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9067	-0-	-915	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8648	-0-	-1334	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	0		8737	-0-	8737	8737	8737	2			N	-0-					-0-
10	0		9205	-0-	9205	17942	9205	2			N	-0-					-0-
11	0		8812	-0-	8812	26754	8812	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
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3567	-0-	-2292	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3920	-0-	-1939	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	0		3466	-0-	3466	3466	3466	2			N	-0-					-0-
10	0		4753	-0-	4753	8219	267	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	0		4339	-0-	4339	12558	258	1	4081	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	690	1	3931	2	Y	29	83	1			4
							32	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	713	1	4193	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	713	1	3995	2	Y	-0-					-0-
09	0		4352	-0-	4352	4352	690	1	3662	2	Y	-0-					-0-
10	0		4717	-0-	4717	9069	557	1	4037	2	Y	112	77	1			35
							123	9									
11	0		4626	-0-	4626	13695	539	1	4059	2	Y	25	54	1			6
							28	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
07	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
09	0		8286	-0-	8286	8286	8286	2			N	-0-					-0-
10	0		8648	-0-	8648	16934	8648	2			N	-0-					-0-
11	0		8228	-0-	8228	25162	8228	2			N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	11128	-0-	-1172	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11216	-0-	-1494	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11349	-0-	-1144	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
09	0		10454	-0-	10454	10454	10454	2			N	-0-					-0-
10	0		11960	-0-	11960	22414	11960	2			N	-0-					-0-
11	0		11503	-0-	11503	33917	11503	2			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 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
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					20
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			Y	-0-					20
08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					20
09	0		6416	-0-	6416	6416	6416	2			Y	-0-					20
10	0		6593	-0-	6593	13009	6593	2			Y	-0-					20
11	0		5882	-0-	5882	18891	5882	2			Y	-0-					20

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 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
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					96
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					96
08	4681	X	4680	-0-	-1	-0-	4680	2			Y	-0-					96
09	0		4459	-0-	4459	4459	4459	2			Y	-0-					96
10	0		4393	-0-	4393	8852	4393	2			Y	-0-					96
11	0		4505	-0-	4505	13357	4505	2			Y	-0-					96

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
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	0		4976	-0-	4976	4976	4976	2			N	-0-					-0-
10	0		5602	-0-	5602	10578	545	1	5057	2	N	-0-					-0-
11	0		3993	-0-	3993	14571	479	1	3514	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
06	2010	N	1736	-0-	-274	-0-	1736	2			Y	-0-					2
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					2
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					2
09	0		1464	-0-	1464	1464	1464	2			Y	-0-					2
10	0		1982	-0-	1982	3446	643	1	1339	2	Y	-0-					2
11	0		1895	-0-	1895	5341	594	1	1301	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
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-

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
06	6720	X	5269	-0-	-1451	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5949	-0-	-840	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	0		4566	-0-	4566	4566	4566	2			N	-0-					-0-
10	0		5045	-0-	5045	9611	5045	2			N	-0-					-0-
11	0		4864	-0-	4864	14475	4864	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
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7711	2	77	9	Y	70	163	1			17
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8259	2	14	9	Y	13					30
08	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8306	2	29	9	Y	26					56
09	0		8358	-0-	8358	8358	8351	2	7	9	Y	6					62
10	0		8466	-0-	8466	16824	8466	2			Y	-0-					62
11	0		8627	-0-	8627	25451	8627	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
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12041	2	63	9	Y	57	60	1			23
07	12493	X	11643	-0-	-850	-0-	11608	2	35	9	Y	32	3	1			52
08	12493	X	12113	-0-	-380	-0-	12029	2	84	9	Y	76					128
09	0		11946	-0-	11946	11946	11847	2	99	9	Y	90	103	1			115
10	0		11964	-0-	11964	23910	11914	2	50	9	Y	45	25	1			135
11	0		10734	-0-	10734	34644	10659	2	75	9	Y	68	2	1			201

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
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	276	1	1130	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	298	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	278	1	7789	2	N	-0-					-0-
09	0		7497	-0-	7497	7497	275	1	7222	2	N	-0-					-0-
10	0		5983	-0-	5983	13480	323	1	5660	2	N	-0-					-0-
11	0		6859	-0-	6859	20339	329	1	6530	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
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	870	1	3500	2	Y	6					101
							7	9									
07	4464	X	3873	-0-	-591	-0-	899	1	2974	2	Y	-0-					101
08	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	899	1	3206	2	Y	-0-					101
09	0		3583	-0-	3583	3583	870	1	2669	2	Y	40					141
							44	9									
10	0		3922	-0-	3922	7505	755	1	3167	2	Y	-0-					141
11	0		2408	-0-	2408	9913	731	1	1677	2	Y	-0-					141

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
06	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
09	0		4026	-0-	4026	4026	4026	2			N	-0-					-0-
10	0		4266	-0-	4266	8292	4266	2			N	-0-					-0-
11	0		4597	-0-	4597	12889	4597	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
06	10230	X	8382	-0-	-1848	-0-	8274	2	108	9	Y	98	174	1			61
07	10292	X	9281	-0-	-1011	-0-	9281	2			Y	-0-					61
08	9889	X	9084	-0-	-805	-0-	9084	2			Y	-0-					61
09	0		8759	-0-	8759	8759	8759	2			Y	-0-					61
10	0		8423	-0-	8423	17182	8423	2			Y	-0-					61
11	0		8305	-0-	8305	25487	8305	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
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1500	1	1582	2	Y	-0-					45
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1550	1	1058	2	Y	76					121
							84	9									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1550	1	1825	2	Y	-0-					121
09	0		2879	-0-	2879	2879	1500	1	1371	2	Y	7					128
							8	9									
10	0		1927	-0-	1927	4806	1223	1	690	2	Y	13					141
							14	9									
11	0		1526	-0-	1526	6332	1184	1	298	2	Y	40					181
							44	9									

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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		678	-0-	678	678	678	1			N	-0-					-0-
11	0		1726	-0-	1726	2404	705	1	1021	2	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5256	-0-	-144	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
09	0		6065	-0-	6065	6065	6065	2			Y	-0-					-0-
10	0		5683	-0-	5683	11748	267	1	5416	2	Y	-0-					-0-
11	0		5939	-0-	5939	17687	258	1	5681	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
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	360	1	2466	2	N	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	372	1	2571	2	N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	372	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	0		4190	-0-	4190	4190	360	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	0		4243	-0-	4243	8433	353	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	0		4293	-0-	4293	12726	342	1	3951	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5672	-0-	-508	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6132	-0-	-223	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	0		5653	-0-	5653	5653	5653	2			N	-0-					-0-
10	0		5574	-0-	5574	11227	5574	2			N	-0-					-0-
11	0		6256	-0-	6256	17483	6256	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4776	-0-	-594	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4891	-0-	-658	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	0		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					-0-
10	0		5048	-0-	5048	8356	600	1	4448	2	N	-0-					-0-
11	0		6634	-0-	6634	14990	577	1	6057	2	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8149	-0-	-221	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8329	-0-	-320	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8259	-0-	-390	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	0		7965	-0-	7965	7965	7965	2			N	-0-					-0-
10	0		8057	-0-	8057	16022	8057	2			N	-0-					-0-
11	0		7632	-0-	7632	23654	7632	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	750	1	5310	2	N	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	775	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	775	1	4971	2	N	-0-					-0-
09	0		6091	-0-	6091	6091	750	1	5341	2	N	-0-					-0-
10	0		6084	-0-	6084	12175	839	1	5245	2	N	-0-					-0-
11	0		5851	-0-	5851	18026	812	1	5039	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	1050	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1085	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	1085	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	0		4790	-0-	4790	4790	1050	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	0		2261	-0-	2261	7051	839	1	1422	2	N	-0-					-0-
11	0		3828	-0-	3828	10879	812	1	3016	2	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	13960	-0-	-710	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14346	-0-	-813	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11586	-0-	-3108	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
09	0		5813	-0-	5813	5813	5813	2			N	-0-					-0-
10	0		14760	-0-	14760	20573	14760	2			N	-0-					-0-
11	0		14059	-0-	14059	34632	14059	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	177	1	4410	2	N	-0-					-0-
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	170	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	190	1	6679	2	N	-0-					-0-
09	0		7203	-0-	7203	7203	178	1	7025	2	N	-0-					-0-
10	0		7474	-0-	7474	14677	234	1	7240	2	N	-0-					-0-
11	0		7132	-0-	7132	21809	210	1	6922	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
08	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					5
09	0		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					5
10	0		557	-0-	557	601	557	1			Y	-0-					5
11	0		539	-0-	539	1140	539	1			Y	-0-					5

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	34	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 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
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8168	-0-	-512	-0-	8168	2			Y	-0-					-0-
09	0		8141	-0-	8141	8141	8141	2			Y	-0-					-0-
10	0		8484	-0-	8484	16625	8484	2			Y	-0-					-0-
11	0		8059	-0-	8059	24684	8059	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 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
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-					-0-
09	0		9184	-0-	9184	9184	9184	2			Y	-0-					-0-
10	0		9482	-0-	9482	18666	9482	2			Y	-0-					-0-
11	0		8571	-0-	8571	27237	8571	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
06	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	652	1	2892	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	682	1	2988	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	682	1	1852	2	Y	-0-					-0-
09	0		1435	-0-	1435	1435	660	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	0		827	-0-	827	2262	827	2			Y	-0-					-0-
11	0		2703	-0-	2703	4965	2700	2	3	9	Y	3					3

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
06	6900	X	6858	-0-	-42	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6804	-0-	-47	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
09	0		1303	-0-	1303	1303	1303	2			N	-0-					-0-
10	0		1321	-0-	1321	2624	1277	2	44	9	N	40					40
11	0		1625	-0-	1625	4249	1621	2	4	9	N	4	43	1			1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	972	1	3596	2	Y	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1004	1	4011	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3116	-0-	-1131	-0-	1004	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	0		4895	-0-	4895	4895	971	1	3924	2	Y	-0-					-0-
10	0		4223	-0-	4223	9118	297	1	3926	2	Y	-0-					-0-
11	0		4150	-0-	4150	13268	287	1	3863	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	468	1	1060	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	484	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	484	-0-	-539	-0-	484	1			Y	-0-					-0-
09	0		1537	-0-	1537	1537	467	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	0		1558	-0-	1558	3095	542	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	0		1666	-0-	1666	4761	520	1	1146	2	Y	-0-					-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	0		8377	-0-	8377	8377	8377	2			N	-0-					-0-
10	0		9072	-0-	9072	17449	9072	2			N	-0-					-0-
11	0		8609	-0-	8609	26058	8609	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 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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
09	0		667	-0-	667	667	667	1			N	-0-					-0-
10	0		410	-0-	410	1077	410	1			N	-0-					-0-
11	0		487	-0-	487	1564	487	1			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6333	-0-	-1077	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6749	-0-	-908	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	0		7235	-0-	7235	7235	7235	2			N	-0-					-0-
10	0		7409	-0-	7409	14644	7409	2			N	-0-					-0-
11	0		6425	-0-	6425	21069	6425	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			Y	-0-					152
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9232	2	26	9	Y	24	176	1			-0-
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			Y	-0-					-0-
09	0		7970	-0-	7970	7970	7970	2			Y	-0-					-0-
10	0		4127	-0-	4127	12097	4127	2			Y	-0-					-0-
11	0		7937	-0-	7937	20034	7937	2			Y	-0-					-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
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	258	1	3899	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	267	1	3944	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	267	1	3845	2	N	-0-					-0-
09	0		3945	-0-	3945	3945	258	1	3687	2	N	-0-					-0-
10	0		4960	-0-	4960	8905	1395	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	0		2714	-0-	2714	11619	2714	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
06	2670	X	523	-0-	-2147	-0-	523	1			N	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	540	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	540	1	882	2	N	-0-					-0-
09	0		3533	-0-	3533	3533	516	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	0		1932	-0-	1932	5465	655	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	0		617	-0-	617	6082	617	1			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	7240	-0-	-20	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6377	-0-	-1125	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5480	-0-	-2022	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	0		3291	-0-	3291	3291	3291	2			N	-0-					-0-
10	0		5068	-0-	5068	8359	5068	2			N	-0-					-0-
11	0		5547	-0-	5547	13906	5547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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
06	13350	X	11889	-0-	-1461	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12903	-0-	-892	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13379	-0-	-199	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
09	0		13056	-0-	13056	13056	13056	2			N	-0-					-0-
10	0		12916	-0-	12916	25972	12916	2			N	-0-					-0-
11	0		12888	-0-	12888	38860	12888	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	330	1	7338	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	341	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	3926	-0-	-4041	-0-	341	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	0		3711	-0-	3711	3711	330	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	0		5441	-0-	5441	9152	1426	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	0		3114	-0-	3114	12266	342	1	2772	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

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

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 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
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
09	0		4108	-0-	4108	4108	4108	2			Y	-0-					-0-
10	0		5526	-0-	5526	9634	728	1	4798	2	Y	-0-					-0-
11	0		4971	-0-	4971	14605	668	1	4303	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6990	X	3674	-0-	-3316	-0-	300 7	1 9	3367	2	Y	6					50
07	7533	X	4408	-0-	-3125	-0-	310	1	4098	2	Y	-0-					50
08	8184	X	4626	-0-	-3558	-0-	310 1	1 9	4315	2	Y	1					51
09	0		3918	-0-	3918	3918	300	1	3618	2	Y	-0-					51
10	0		4104	-0-	4104	8022	375	1	3729	2	Y	-0-					51
11	0		3572	-0-	3572	11594	363	1	3209	2	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 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
06	9000	X	6313	-0-	-2687	-0-	6313	2			Y	-0-					10
07	8773	X	7900	-0-	-873	-0-	7900	2			Y	-0-					10
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					10
09	0		6516	-0-	6516	6516	6516	2			Y	-0-					10
10	0		5628	-0-	5628	12144	119	1	5447	2	Y	56	52	1			14
							62	9									
11	0		6023	-0-	6023	18167	97	1	5926	2	Y	-0-	4	1			10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	8400	X	8105	-0-	-295	-0-	8105	2			N	-0-					17
07	8680	X	8547	-0-	-133	-0-	8417	2	130	9	N	118	93	1			42
08	8680	X	8408	-0-	-272	-0-	8341	2	67	9	N	61	60	1			43
09	0		8084	-0-	8084	8084	8016	2	68	9	N	62	104	1			1
10	0		8217	-0-	8217	16301	8217	2			N	-0-	1	1			-0-
11	0		8004	-0-	8004	24305	7894	2	110	9	N	100	90	1			10

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	729	1	2819	2	Y	-0-					134
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	753	1	2815	2	Y	88	85	1			137
							97	9									
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	753	1	2942	2	Y	-0-	76	1			61
09	0		3616	-0-	3616	3616	729	1	2887	2	Y	-0-	2	1			59
10	0		3719	-0-	3719	7335	755	1	2964	2	Y	-0-					59
11	0		3526	-0-	3526	10861	731	1	2726	2	Y	63	90	1			32
							69	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
09	0		5986	-0-	5986	5986	5986	2			Y	-0-					-0-
10	0		4945	-0-	4945	10931	665	1	4280	2	Y	-0-					-0-
11	0		3384	-0-	3384	14315	342	1	2969	2	Y	66	65	1			1
							73	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	371	1	5922	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	383	1	6226	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5752	-0-	-1223	-0-	383	1	5369	2	N	-0-					-0-
09	0		5870	-0-	5870	5870	371	1	5499	2	N	-0-					-0-
10	0		6127	-0-	6127	11997	6127	2			N	-0-					-0-
11	0		5792	-0-	5792	17789	143	1	5649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	362	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	375	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	375	1	4675	2	N	-0-					-0-
09	0		4883	-0-	4883	4883	362	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	0		5267	-0-	5267	10150	5267	2			N	-0-					-0-
11	0		5348	-0-	5348	15498	235	1	5113	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
06	4530	X	3978	-0-	-552	-0-	3974	2	4	9	Y	4					4
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5555	2	7	9	Y	6					10
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					10
09	0		4338	-0-	4338	4338	4338	2			Y	-0-					10
10	0		4962	-0-	4962	9300	557	1	4405	2	Y	-0-					10
11	0		4670	-0-	4670	13970	539	1	4131	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	6150	X	581	-0-	-5569	-0-	581	2			Y	-0-					62
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	13					75
08	6355	X	275	-0-	-6080	-0-	275	2			Y	-0-					75
09	0		3976	-0-	3976	3976	3925	2	51	9	Y	46	97	1			24
10	0		5110	-0-	5110	9086	267	1	4836	2	Y	6	1	1			29
							7	9									
11	0		6752	-0-	6752	15838	258	1	6491	2	Y	3					32
							3	9									

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
06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3914	-0-	814	1223	3914	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4567	-0-	1467	2690	4567	2			Y	-0-					-0-
09	0		4566	-0-	4566	7256	4566	2			Y	-0-					-0-
10	0		4983	-0-	4983	12239	438	1	4545	2	Y	-0-					-0-
11	0		4377	-0-	4377	16616	442	1	3935	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	2350	-0-	-3260	-0-	2350	2			Y	-0-					139
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11132	2	34	9	Y	31					170
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			Y	-0-					170
09	0		6206	-0-	6206	6206	6202	2	4	9	Y	4					174
10	0		6619	-0-	6619	12825	6492	2	127	9	Y	115	175	1			114
11	0		4459	-0-	4459	17284	4428	2	31	9	Y	28					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6477	-0-	-1383	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7245	-0-	-536	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7272	-0-	-509	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	0		7354	-0-	7354	7354	7354	2			N	-0-					-0-
10	0		7910	-0-	7910	15264	7910	2			N	-0-					-0-
11	0		7151	-0-	7151	22415	7151	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	0		1347	-0-	1347	1347	1347	2			N	-0-					-0-
10	0		1379	-0-	1379	2726	1379	2			N	-0-					-0-
11	0		1327	-0-	1327	4053	1327	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

06	14100	X	12275	-0-	-1825	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
09	0		13540	-0-	13540	13540	13540	2			N	-0-					-0-
10	0		13830	-0-	13830	27370	13830	2			N	-0-					-0-
11	0		13159	-0-	13159	40529	13159	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

06	3120	X	1682	-0-	-1438	-0-	453	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	468	1	5616	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	468	-0-	-2756	-0-	468	1			Y	-0-					-0-
09	0		3100	-0-	3100	3100	453	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	0		2796	-0-	2796	5896	557	1	2239	2	Y	-0-					-0-
11	0		2340	-0-	2340	8236	539	1	1801	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	137	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	305	-0-	-2268	-0-	141	1	164	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	174	-0-	-2554	-0-	141	1	33	2	N	-0-					-0-
09	0		438	-0-	438	438	137	1	301	2	N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	440	2	2			N	-0-					-0-
11	0		419	-0-	419	859	352	1	67	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

06	5730	X	5531	-0-	-199	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	0		2142	-0-	2142	2142	2142	2			N	-0-					-0-
10	0		7556	-0-	7556	9698	7556	2			N	-0-					-0-
11	0		6078	-0-	6078	15776	6078	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

06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	330	1	6516	2	N	-0-					-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	341	1	7346	2	N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	341	1	7629	2	N	-0-					-0-
09	0		6526	-0-	6526	6526	330	1	6196	2	N	-0-					-0-
10	0		8863	-0-	8863	15389	375	1	8488	2	N	-0-					-0-
11	0		1221	-0-	1221	16610	363	1	858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					19
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					19
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					24
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0		668	-0-	668	668	199	1	469	2	Y	-0-					24
11	0		488	-0-	488	1156	196	1	292	2	Y	-0-					24

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
09	0		8724	-0-	8724	8724	8724	2			N	-0-					-0-
10	0		9362	-0-	9362	18086	9362	2			N	-0-					-0-
11	0		8843	-0-	8843	26929	8843	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

06	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	2965	2			Y	-0-					80
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3155	2	15	9	Y	14					94
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3173	2	31	9	Y	28					122
09	0		3094	-0-	3094	3094	3094	2			Y	-0-					122
10	0		3432	-0-	3432	6526	3367	2	65	9	Y	59	165	1			16
11	0		3220	-0-	3220	9746	3220	2			Y	-0-					16

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

06	10620	X	9962	-0-	-658	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	0		11705	-0-	11705	11705	11705	2			N	-0-					-0-
10	0		13314	-0-	13314	25019	13314	2			N	-0-					-0-
11	0		12825	-0-	12825	37844	12825	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

06	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7732	-0-	-1196	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
09	0		8752	-0-	8752	8752	8752	2			N	-0-					-0-
10	0		8119	-0-	8119	16871	8119	2			N	-0-					-0-
11	0		9082	-0-	9082	25953	9082	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

06	10320	X	10052	-0-	-268	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
07	10447	X	10423	-0-	-24	-0-	10423	2			Y	-0-					-0-
08	10447	X	10424	-0-	-23	-0-	10424	2			Y	-0-					-0-
09	0		2609	-0-	2609	2609	2609	2			Y	-0-					-0-
10	0		387	-0-	387	2996	387	2			Y	-0-					-0-
11	0		4937	-0-	4937	7933	4937	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

06	12750	X	12073	-0-	-677	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
07	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	0		11473	-0-	11473	11473	11473	2			N	-0-					-0-
10	0		13134	-0-	13134	24607	13134	2			N	-0-					-0-
11	0		12032	-0-	12032	36639	12032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2230	-0-	-1340	-0-	1470	1	760	2	N	-0-					37
07	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	1519	1	1527	2	N	-0-					37
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1519	1	1654	2	N	32					69
							35	9									
09	0		3242	-0-	3242	3242	1470	1	1772	2	N	-0-					69
10	0		1816	-0-	1816	5058	357	1	1459	2	N	-0-					69
11	0		3209	-0-	3209	8267	343	1	2866	2	N	-0-					69

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
07	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			Y	-0-					-0-
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			Y	-0-					-0-
09	0		8113	-0-	8113	8113	8113	2			Y	-0-					-0-
10	0		7699	-0-	7699	15812	7699	2			Y	-0-					-0-
11	0		7552	-0-	7552	23364	7552	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	3766	2	39	9	Y	35	35	0			-0-
07	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3852	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4519	2	116	9	Y	105	42	0	61	1	2
09	0		4308	-0-	4308	4308	4265	2	43	9	Y	39	39	0	2	1	-0-
10	0		4568	-0-	4568	8876	4522	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
11	0		4603	-0-	4603	13479	4557	2	46	9	Y	42	42	0			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	0		3203	-0-	3203	3203	3203	2			N	-0-					-0-
10	0		3063	-0-	3063	6266	3063	2			N	-0-					-0-
11	0		3091	-0-	3091	9357	3091	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
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	697	1	5836	2	N	-0-					-0-
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	720	1	5667	2	N	-0-					-0-
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	720	1	5519	2	N	-0-					-0-
09	0		6119	-0-	6119	6119	697	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	0		5608	-0-	5608	11727	405	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	0		4647	-0-	4647	16374	4647	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
06	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	690	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1424	-0-	-1614	-0-	713	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1211	-0-	-1827	-0-	713	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	0		2961	-0-	2961	2961	690	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	0		2954	-0-	2954	5915	839	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	0		1510	-0-	1510	7425	812	1	698	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
09	0		9049	-0-	9049	9049	9049	2			N	-0-					-0-
10	0		8837	-0-	8837	17886	8837	2			N	-0-					-0-
11	0		8124	-0-	8124	26010	8124	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
06	3630	X	2590	-0-	-1040	-0-	336	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2749	-0-	-1002	-0-	347	1	2402	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	464	-0-	-3287	-0-	347	1	117	2	N	-0-					-0-
09	0		587	-0-	587	587	328	1	259	2	N	-0-					-0-
10	0		750	-0-	750	1337	489	1	259	2	N	2					2
							2	9									
*11	2670	X	747	-0-	-1923	-0-	531	1	216	2	N	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	11730	X	10077	-0-	-1653	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10746	-0-	-1189	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9300	-0-	-2139	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
09	0		9412	-0-	9412	9412	9412	2			N	-0-					-0-
10	0		10297	-0-	10297	19709	10297	2			N	-0-					-0-
11	0		9869	-0-	9869	29578	9869	2			N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3207	-0-	-933	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1972	-0-	-2306	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	152	-0-	-4126	-0-	143	2	9	9	Y	8					8
09	0		3269	-0-	3269	3269	3269	2			Y	-0-					8
10	0		3261	-0-	3261	6530	3261	2			Y	-0-					8
11	0		2870	-0-	2870	9400	2783	2	87	9	Y	79					87

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	660	1	2514	2	Y	6					169
							7	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	682	1	2420	2	Y	59	175	1			53
							65	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	682	1	2638	2	Y	9					62
							10	9									
09	0		2541	-0-	2541	2541	660	1	1881	2	Y	-0-					62
10	0		3137	-0-	3137	5678	557	1	2580	2	Y	-0-					62
11	0		2864	-0-	2864	8542	539	1	2325	2	Y	-0-					62

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8898	-0-	-702	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8911	-0-	-1009	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9100	-0-	-820	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	0		7267	-0-	7267	7267	7267	2			N	-0-					-0-
10	0		1172	-0-	1172	8439	1172	2			N	-0-					-0-
11	0		11555	-0-	11555	19994	11555	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
07	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12597	-0-	-485	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
09	0		13224	-0-	13224	13224	13224	2			N	-0-					-0-
10	0		13513	-0-	13513	26737	13513	2			N	-0-					-0-
11	0		12911	-0-	12911	39648	12911	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10238	-0-	-892	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10432	-0-	-356	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
09	0		10308	-0-	10308	10308	10308	2			N	-0-					-0-
10	0		10793	-0-	10793	21101	10793	2			N	-0-					-0-
11	0		9900	-0-	9900	31001	9900	2			N	-0-					-0-

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
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	360	1	1860	2	Y	3					3
							3	9									
07	3100	N	4388	-0-	1288	1288	372	1	4014	2	Y	2					5
							2	9									
08	3100	N	4294	-0-	1194	2482	372	1	3922	2	Y	-0-					5
09	0		3277	-0-	3277	5759	360	1	2917	2	Y	-0-					5
10	0		3358	-0-	3358	9117	371	1	2987	2	Y	-0-					5
11	0		3137	-0-	3137	12254	359	1	2778	2	Y	-0-					5

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
06	4710	X	4326	-0-	-384	-0-	870	1	3456	2	Y	-0-					20
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	899	1	5105	2	Y	-0-					20
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	899	1	5278	2	Y	-0-					20
09	0		6364	-0-	6364	6364	870	1	5494	2	Y	-0-					20
10	0		5237	-0-	5237	11601	5237	2			Y	-0-					20
11	0		4624	-0-	4624	16225	4624	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	360	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	372	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	372	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	0		1018	-0-	1018	1018	360	1	658	2	N	-0-					-0-
10	0		3467	-0-	3467	4485	353	1	3114	2	N	-0-					-0-
11	0		3547	-0-	3547	8032	342	1	3205	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
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	797	1	6083	2	N	-0-					-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	824	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	824	1	5934	2	N	-0-					-0-
09	0		7358	-0-	7358	7358	797	1	6561	2	N	-0-					-0-
10	0		8162	-0-	8162	15520	755	1	7407	2	N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	16251	731	1			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
06	8340	X	7736	-0-	-604	-0-	7718	2	18	9	Y	16					66
07	8401	X	7966	-0-	-435	-0-	7943	2	23	9	Y	21					87
08	8463	X	8422	-0-	-41	-0-	8414	2	8	9	Y	7					94
09	0		8193	-0-	8193	8193	8193	2			Y	-0-					94
10	0		8181	-0-	8181	16374	8181	2			Y	-0-					94
11	0		7774	-0-	7774	24148	7774	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
06	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
09	0		7096	-0-	7096	7096	7096	2			N	-0-					-0-
10	0		7764	-0-	7764	14860	7764	2			N	-0-					-0-
11	0		8194	-0-	8194	23054	8194	2			N	-0-					-0-

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
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7499	2	59	9	Y	54	54	0			-0-
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8097	2	65	9	Y	59	59	0			-0-
08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	7975	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
09	0		8106	-0-	8106	8106	8042	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
10	0		8102	-0-	8102	16208	8038	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
11	0		8286	-0-	8286	24494	8220	2	66	9	Y	60	60	0			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	12372	-0-	-1218	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12292	-0-	-1751	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11605	-0-	-2314	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
09	0		12182	-0-	12182	12182	12182	2			N	-0-					-0-
10	0		11926	-0-	11926	24108	11926	2			N	-0-					-0-
11	0		13928	-0-	13928	38036	13928	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 #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4808	-0-	-202	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4999	-0-	-178	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5172	2	33	9	Y	30	29	1			1
09	0		5182	-0-	5182	5182	5182	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		5182	-0-	5182	10364	5182	2			Y	-0-					-0-
11	0		4968	-0-	4968	15332	4968	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	1134	1	4345	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5826	-0-	-219	-0-	1172	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5466	-0-	-579	-0-	1172	1	4294	2	N	-0-					-0-
09	0		2390	-0-	2390	2390	1106	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	0		1405	-0-	1405	3795	734	1	671	2	N	-0-					-0-
11	0		3373	-0-	3373	7168	652	1	2721	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	300	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3422	-0-	-949	-0-	310	1	3112	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	310	-0-	-4061	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	1			Y	-0-					-0-
10	0		2208	-0-	2208	2508	551	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	0		4950	-0-	4950	7458	575	1	4375	2	Y	-0-					-0-

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
06	5910	X	4802	-0-	-1108	-0-	453	1	4314	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
07	6107	X	4014	-0-	-2093	-0-	468	1	3516	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	5797	X	4601	-0-	-1196	-0-	468	1	4099	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
09	0		4347	-0-	4347	4347	453	1	3861	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
10	0		3449	-0-	3449	7796	557	1	2860	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
11	0		3998	-0-	3998	11794	539	1	3428	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	540	1	5107	2	Y	28	60	1			3
							31	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	558	1	4679	2	Y	30	3	1			30
							33	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	558	1	4659	2	Y	28	47	1			11
							31	9									
09	0		4854	-0-	4854	4854	540	1	4238	2	Y	69	66	1			14
							76	9									
10	0		5194	-0-	5194	10048	354	1	4794	2	Y	42	52	1			4
							46	9									
11	0		4641	-0-	4641	14689	342	1	4256	2	Y	39	36	1			7
							43	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8289	2	162	9	N	147					161
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10431	2	134	9	N	122	178	1			105
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9141	2	102	9	N	93					198
09	0		8881	-0-	8881	8881	8812	2	69	9	N	63	185	1			76
10	0		8335	-0-	8335	17216	8335	2			N	-0-					76
11	0		8542	-0-	8542	25758	8330	2	212	9	N	193	188	1			81

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	810	1	6153	2	Y	11					154
							12	9									
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	837	1	7106	2	Y	112	176	1			90
							123	9									
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	837	1	7239	2	Y	31					121
							34	9									
09	0		4045	-0-	4045	4045	810	1	3235	2	Y	-0-					121
10	0		7194	-0-	7194	11239	755	1	6332	2	Y	97	184	1			34
							107	9									
11	0		6188	-0-	6188	17427	731	1	5457	2	Y	-0-					34

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

06	6000	X	5753	-0-	-247	-0-	827	1	4865	2	Y	55					175
							61	9									
07	6200	X	1516	-0-	-4684	-0-	1515	2	1	9	Y	1					176
08	6200	X	4217	-0-	-1983	-0-	4211	2	6	9	Y	5					181
09	0		5856	-0-	5856	5856	5850	2	6	9	Y	5					186
10	0		5823	-0-	5823	11679	755	1	5060	2	Y	7					193
							8	9									
11	0		5968	-0-	5968	17647	731	1	5192	2	Y	41	183	1			51
							45	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7831	-0-	-508	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8273	-0-	-66	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
09	0		7865	-0-	7865	7865	7865	2			N	-0-					-0-
10	0		7993	-0-	7993	15858	7993	2			N	-0-					-0-
11	0		7856	-0-	7856	23714	7856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 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
06	7260	X	7076	-0-	-184	-0-	254	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7359	-0-	-143	-0-	267	1	7092	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6499	-0-	-1003	-0-	267	1	6232	2	N	-0-					-0-
09	0		7153	-0-	7153	7153	258	1	6895	2	N	-0-					-0-
10	0		6900	-0-	6900	14053	6900	2			N	-0-					-0-
11	0		6545	-0-	6545	20598	6545	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 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
06	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
09	0		3663	-0-	3663	3663	3663	2			N	-0-					-0-
10	0		3662	-0-	3662	7325	3662	2			N	-0-					-0-
11	0		3238	-0-	3238	10563	3238	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 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
06	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
07	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
08	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
09	0		13543	-0-	13543	13543	13543	2			N	-0-					-0-
10	0		14072	-0-	14072	27615	14072	2			N	-0-					-0-
11	0		12388	-0-	12388	40003	12388	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 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
06	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5755	-0-	-600	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
09	0		5944	-0-	5944	5944	5944	2			Y	-0-					-0-
10	0		4052	-0-	4052	9996	4008	2	44	9	Y	40	37	1			3
11	0		3996	-0-	3996	13992	3996	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
06	9750	X	9150	-0-	-600	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	10024	-0-	-51	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10068	-0-	-7	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
09	0		9542	-0-	9542	9542	9542	2			N	-0-					-0-
10	0		10052	-0-	10052	19594	10052	2			N	-0-					-0-
11	0		8655	-0-	8655	28249	8655	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4752	-0-	-1944	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
09	0		3834	-0-	3834	3834	3834	2			N	-0-					-0-
10	0		4638	-0-	4638	8472	4638	2			N	-0-					-0-
11	0		3751	-0-	3751	12223	3751	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	13397	-0-	-3133	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
07	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	14146	-0-	-52	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
09	0		14471	-0-	14471	14471	14471	2			N	-0-					-0-
10	0		15468	-0-	15468	29939	15468	2			N	-0-					-0-
11	0		14753	-0-	14753	44692	14753	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 #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-			-0-
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14289	2			N	-0-			-0-
08	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	2			N	-0-			-0-
09	0		13951	-0-	13951	13951	13951	2			N	-0-			-0-
10	0		14291	-0-	14291	28242	14291	2			N	-0-			-0-
11	0		13473	-0-	13473	41715	13473	2			N	-0-			-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			Y	-0-			-0-
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			Y	-0-			-0-
08	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			Y	-0-			-0-
09	0		7995	-0-	7995	7995	7995	2			Y	-0-			-0-
10	0		8031	-0-	8031	16026	8031	2			Y	-0-			-0-
11	0		7908	-0-	7908	23934	7908	2			Y	-0-			-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

06	10050	X	2803	-0-	-7247	-0-	2803	2			Y	-0-			-0-
07	10385	X	5379	-0-	-5006	-0-	5379	2			Y	-0-			-0-
08	10385	X	9899	-0-	-486	-0-	9899	2			Y	-0-			-0-
09	0		7476	-0-	7476	7476	7476	2			Y	-0-			-0-
10	0		10271	-0-	10271	17747	10271	2			Y	-0-			-0-
11	0		9720	-0-	9720	27467	9720	2			Y	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

06	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
09	0		3278	-0-	3278	3278	3278	2			N	-0-			-0-
10	0		3558	-0-	3558	6836	3558	2			N	-0-			-0-
11	0		3266	-0-	3266	10102	3266	2			N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	690	1	3517	2	N	-0-			-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	713	1	4069	2	N	-0-			-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	713	1	2758	2	N	-0-			-0-
09	0		4472	-0-	4472	4472	690	1	3782	2	N	-0-			-0-
10	0		5242	-0-	5242	9714	1395	1	3847	2	N	-0-			-0-
11	0		2736	-0-	2736	12450	2736	2			N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			Y	-0-			40
07	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	7198	2			Y	-0-			40
08	7409	X	6071	-0-	-1338	-0-	6071	2			Y	-0-			40
09	0		3410	-0-	3410	3410	3410	2			Y	-0-			40
10	0		4274	-0-	4274	7684	4099	2	175	9	Y	159			199
11	0		6461	-0-	6461	14145	6424	2	37	9	Y	34			233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1434	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1480	1	2960	2	Y	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1488	1	2938	2	Y	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1407	1	2720	2	Y	3					3
							3	9									
10	0		3745	-0-	3745	3745	564	1	3179	2	Y	2					5
							2	9									
11	0		3757	-0-	3757	7502	577	1	3180	2	Y	-0-					5

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6148	-0-	-32	-0-	6148	2			Y	-0-	1	1			12
07	6386	X	6000	-0-	-386	-0-	6000	2			Y	-0-					12
08	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6332	2			Y	-0-					12
09	0		6183	-0-	6183	6183	6183	2			Y	-0-					12
10	0		6296	-0-	6296	12479	6274	2	22	9	Y	20	19	1			13
11	0		6035	-0-	6035	18514	6034	2	1	9	Y	1	1	1			13

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7079	-0-	-391	-0-	330	1	6749	2	Y	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	341	1	6811	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	341	1	6872	2	Y	-0-					-0-
09	0		7039	-0-	7039	7039	330	1	6709	2	Y	-0-					-0-
10	0		6931	-0-	6931	13970	267	1	6664	2	Y	-0-					-0-
11	0		6561	-0-	6561	20531	258	1	6303	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	11380	-0-	-3500	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-
07	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17697	2			Y	-0-					-0-
08	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			Y	-0-					-0-
09	0		15922	-0-	15922	15922	15922	2			Y	-0-					-0-
10	0		15843	-0-	15843	31765	15843	2			Y	-0-					-0-
11	0		15366	-0-	15366	47131	15366	2			Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9678	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
07	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10450	2	80	9	Y	73	73	0			-0-
08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9664	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
09	0		10941	-0-	10941	10941	10857	2	84	9	Y	76	76	0			-0-
10	0		9963	-0-	9963	20904	9834	2	129	9	Y	117	69	0	45	1	3
11	0		9361	-0-	9361	30265	9289	2	72	9	Y	65	65	0	3	1	-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	0		6950	-0-	6950	6950	6950	2			N	-0-					-0-
10	0		7502	-0-	7502	14452	7502	2			N	-0-					-0-
11	0		7545	-0-	7545	21997	7545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
07	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
09	0		13699	-0-	13699	13699	13699	2			N	-0-					-0-
10	0		12625	-0-	12625	26324	12625	2			N	-0-					-0-
11	0		12276	-0-	12276	38600	12276	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	0		7114	-0-	7114	7114	7114	2			N	-0-					-0-
10	0		7484	-0-	7484	14598	7484	2			N	-0-					-0-
11	0		5964	-0-	5964	20562	5964	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

06	9630	X	9406	-0-	-224	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9579	-0-	-372	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9661	-0-	-259	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
09	0		9383	-0-	9383	9383	9383	2			N	-0-					-0-
10	0		10086	-0-	10086	19469	10086	2			N	-0-					-0-
11	0		9606	-0-	9606	29075	9606	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

06	8340	X	7663	-0-	-677	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7783	-0-	-835	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	0		7502	-0-	7502	7502	7502	2			N	-0-					-0-
10	0		8238	-0-	8238	15740	8238	2			N	-0-					-0-
11	0		7723	-0-	7723	23463	7723	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

06	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	450	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	468	1	5140	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	468	1	4450	2	N	-0-					-0-
09	0		4982	-0-	4982	4982	453	1	4529	2	N	-0-					-0-
10	0		6615	-0-	6615	11597	2032	1	4583	2	N	-0-					-0-
11	0		6197	-0-	6197	17794	1945	1	4252	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	422	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	436	1	7961	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	4285	-0-	-3992	-0-	436	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	0		1979	-0-	1979	1979	422	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	0		2722	-0-	2722	4701	471	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	0		7114	-0-	7114	11815	350	1	6764	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

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

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

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

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1027	1	5811	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5841	-0-	-979	-0-	1085	1	4756	2	Y	-0-					-0-
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1085	1	5831	2	Y	-0-					-0-
09	0		7528	-0-	7528	7528	1050	1	6478	2	Y	-0-					-0-
10	0		4876	-0-	4876	12404	839	1	4037	2	Y	-0-					-0-
11	0		812	-0-	812	13216	812	1			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			Y	-0-					-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			Y	-0-					-0-
08	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			Y	-0-					-0-
09	0		8544	-0-	8544	8544	8544	2			Y	-0-					-0-
10	0		10545	-0-	10545	19089	10545	2			Y	-0-					-0-
11	0		9973	-0-	9973	29062	9973	2			Y	-0-					-0-

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
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-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6010	-0-	-290	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	6236	-0-	-274	-0-	6236	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
09	0		5664	-0-	5664	5664	5664	2			Y	-0-					-0-
10	0		6271	-0-	6271	11935	6271	2			Y	-0-					-0-
11	0		5776	-0-	5776	17711	5776	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	11023	-0-	-647	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
07	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11173	-0-	-328	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
09	0		10711	-0-	10711	10711	10711	2			N	-0-					-0-
10	0		10747	-0-	10747	21458	10747	2			N	-0-					-0-
11	0		9618	-0-	9618	31076	9618	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 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
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
09	0		7981	-0-	7981	7981	7981	2			N	-0-					-0-
10	0		6940	-0-	6940	14921	6940	2			N	-0-					-0-
11	0		7082	-0-	7082	22003	7082	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 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
06	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	152	1	4058	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	2590	-0-	-1812	-0-	194	1	2396	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	184	1	3709	2	Y	-0-					-0-
09	0		4745	-0-	4745	4745	198	1	4547	2	Y	-0-					-0-
10	0		3805	-0-	3805	8550	88	1	3717	2	Y	-0-					-0-
11	0		3012	-0-	3012	11562	110	1	2902	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 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
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	690	1	2810	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	713	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3083	-0-	-1598	-0-	713	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	0		3104	-0-	3104	3104	679	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	0		3335	-0-	3335	6439	755	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	0		3181	-0-	3181	9620	731	1	2450	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 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
06	8460	X	5124	-0-	-3336	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4096	-0-	-2414	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	0		5129	-0-	5129	5129	5129	2			N	-0-					-0-
10	0		11923	-0-	11923	17052	11923	2			N	-0-					-0-
11	0		8479	-0-	8479	25531	8479	2			N	-0-					-0-

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
06	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15043	-0-	-457	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14840	-0-	-567	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
09	0		14230	-0-	14230	14230	14230	2			N	-0-					-0-
10	0		14517	-0-	14517	28747	14517	2			N	-0-					-0-
11	0		14018	-0-	14018	42765	14018	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6858	-0-	-192	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7066	-0-	-219	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7020	-0-	-265	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
09	0		6581	-0-	6581	6581	6581	2			N	-0-					-0-
10	0		7300	-0-	7300	13881	7300	2			N	-0-					-0-
11	0		6907	-0-	6907	20788	6907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
07	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
09	0		13065	-0-	13065	13065	13065	2			N	-0-					-0-
10	0		13414	-0-	13414	26479	13414	2			N	-0-					-0-
11	0		13038	-0-	13038	39517	13038	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	10818	-0-	-222	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10767	-0-	-424	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10593	-0-	-598	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	0		10639	-0-	10639	10639	10639	2			N	-0-					-0-
10	0		10894	-0-	10894	21533	10894	2			N	-0-					-0-
11	0		10249	-0-	10249	31782	10249	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28140	X	27363	-0-	-777	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
07	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
08	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
09	0		27628	-0-	27628	27628	27628	2			N	-0-					-0-
10	0		28478	-0-	28478	56106	28478	2			N	-0-					-0-
11	0		27203	-0-	27203	83309	27203	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19459	-0-	-846	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	19055	-0-	-630	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
09	0		18343	-0-	18343	18343	18343	2			N	-0-					-0-
10	0		18641	-0-	18641	36984	18641	2			N	-0-					-0-
11	0		17886	-0-	17886	54870	17886	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4582	2	45	9	N	41					75
07	5673	X	4924	-0-	-749	-0-	4924	2			N	-0-					75
08	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	4854	2	6	9	N	5	73	1			7
09	0		4637	-0-	4637	4637	4626	2	11	9	N	10	2	1			15
10	0		4558	-0-	4558	9195	4558	2			N	-0-					15
11	0		4348	-0-	4348	13543	4337	2	11	9	N	10					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	0		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
10	0		222	-0-	222	370	222	2			N	-0-					-0-
11	0		233	-0-	233	603	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
*03	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	8761	2			N	-0-					50
*04	8820	X	8776	-0-	-44	-0-	8776	2			N	-0-					50
*05	9021	X	8868	-0-	-153	-0-	8868	2			N	-0-					50
*06	8730	X	8618	-0-	-112	-0-	8618	2			N	-0-					50
*07	9083	X	8901	-0-	-182	-0-	8901	2			N	-0-					50
*08	9083	X	8794	-0-	-289	-0-	8794	2			N	-0-					50
*09	8790	X	8537	-0-	-253	-0-	8504	2	33	9	N	30					80
*10	8959	X	8900	-0-	-59	-0-	8898	2	2	9	N	2	77	1			5
*11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8692	2	8	9	N	7	6	1			6

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
06	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
07	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
09	0		11157	-0-	11157	11157	11157	2			N	-0-					-0-
10	0		11494	-0-	11494	22651	11494	2			N	-0-					-0-
11	0		10386	-0-	10386	33037	10386	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
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	0		7848	-0-	7848	7848	7848	2			N	-0-					-0-
10	0		7833	-0-	7833	15681	7833	2			N	-0-					-0-
11	0		7724	-0-	7724	23405	7724	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
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	0		8141	-0-	8141	8141	8141	2			N	-0-					-0-
10	0		8483	-0-	8483	16624	8483	2			N	-0-					-0-
11	0		8109	-0-	8109	24733	8109	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
06	5460	X	4994	-0-	-466	-0-	4994	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	5828	X	5151	-0-	-677	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
09	0		5505	-0-	5505	5505	5505	2			Y	-0-					-0-
10	0		5531	-0-	5531	11036	5531	2			Y	-0-					-0-
11	0		4956	-0-	4956	15992	4956	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
06	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14575	2	19	9	Y	17	158	1			25
07	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			Y	-0-					25
08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	15335	2			Y	-0-					25
09	0		16657	-0-	16657	16657	16543	2	114	9	Y	104					129
10	0		15218	-0-	15218	31875	15047	2	171	9	Y	155	145	1			139
*11	46333	X	14458	-0-	-31875	-0-	14458	2			Y	-0-	10	1			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
06	6210	X	5861	-0-	-349	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6060	-0-	-295	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
09	0		6049	-0-	6049	6049	6049	2			Y	-0-					-0-
10	0		6167	-0-	6167	12216	6167	2			Y	-0-					-0-
11	0		5614	-0-	5614	17830	5614	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 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
06	7140	X	7058	-0-	-82	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7031	-0-	-347	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	0		7113	-0-	7113	7113	7113	2			N	-0-					-0-
10	0		7698	-0-	7698	14811	7698	2			N	-0-					-0-
11	0		7164	-0-	7164	21975	7164	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 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
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					2
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					2
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					2
09	0		4851	-0-	4851	4851	4851	2			Y	-0-					2
10	0		4701	-0-	4701	9552	4701	2			Y	-0-					2
11	0		5063	-0-	5063	14615	5024	2	39	9	Y	35	35	1			2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 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
06	9660	X	9526	-0-	-134	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9431	-0-	-272	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8097	-0-	-1699	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	0		8635	-0-	8635	8635	8635	2			N	-0-					-0-
10	0		8388	-0-	8388	17023	8388	2			N	-0-					-0-
11	0		8172	-0-	8172	25195	8172	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 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
06	12960	X	11968	-0-	-992	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
07	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
09	0		10709	-0-	10709	10709	10709	2			N	-0-					-0-
10	0		10164	-0-	10164	20873	10164	2			N	-0-					-0-
11	0		12486	-0-	12486	33359	12486	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	8687	-0-	-403	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8916	-0-	-477	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	0		8793	-0-	8793	8793	8793	2			N	-0-					-0-
10	0		10166	-0-	10166	18959	10166	2			N	-0-					-0-
11	0		9538	-0-	9538	28497	9538	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 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
06	9150	X	9033	-0-	-117	-0-	9033	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	9284	-0-	-171	-0-	9239	2	45	9	Y	41	39	1			2
08	9455	X	9150	-0-	-305	-0-	9150	2			Y	-0-	1	1			1
09	9030	X	8722	-0-	-308	-0-	8722	2			Y	-0-					1
*10	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	9193	2			Y	-0-					1
*11	9030	X	8692	-0-	-338	-0-	8653	2	39	9	Y	35	35	1			1

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
06	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9111	2	26	9	Y	24					62
07	9052	X	8899	-0-	-153	-0-	8899	2			Y	-0-					62
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			Y	-0-					62
09	0		9033	-0-	9033	9033	8977	2	56	9	Y	51	51	1			62
10	0		9911	-0-	9911	18944	9910	2	1	9	Y	1	1	1			62
11	0		10050	-0-	10050	28994	10050	2			Y	-0-					62

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
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	630	1	3016	2	Y	-0-					13
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	651	1	3415	2	Y	-0-					13
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	651	1	3026	2	Y	17					30
							19	9									
09	0		3704	-0-	3704	3704	630	1	3074	2	Y	-0-					30
10	0		3836	-0-	3836	7540	557	1	3279	2	Y	-0-					30
11	0		3908	-0-	3908	11448	539	1	3335	2	Y	31	60	1			1
							34	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
06	11100	X	8602	-0-	-2498	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	8477	-0-	-2993	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	7377	-0-	-4093	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
09	0		9983	-0-	9983	9983	9983	2			N	-0-					-0-
10	0		10229	-0-	10229	20212	10229	2			N	-0-					-0-
11	0		9551	-0-	9551	29763	9551	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
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10682	-0-	-13	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	0		10663	-0-	10663	10663	10663	2			N	-0-					-0-
10	0		11341	-0-	11341	22004	11341	2			N	-0-					-0-
11	0		9755	-0-	9755	31759	9755	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
06	12870	X	11243	-0-	-1627	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11675	-0-	-1624	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11762	-0-	-297	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
09	0		11244	-0-	11244	11244	11244	2			N	-0-					-0-
10	0		11071	-0-	11071	22315	11071	2			N	-0-					-0-
11	0		10511	-0-	10511	32826	10511	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
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5405	2	119	9	N	108	104	1			4
08	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	6495	2			N	-0-	4	1			-0-
09	0		6759	-0-	6759	6759	6759	2			N	-0-					-0-
10	0		3521	-0-	3521	10280	3521	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10280					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
06	19650	X	18637	-0-	-1013	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	19876	-0-	-336	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
08	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
09	0		19949	-0-	19949	19949	19949	2			N	-0-					-0-
10	0		20395	-0-	20395	40344	20395	2			N	-0-					-0-
11	0		20484	-0-	20484	60828	20484	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
06	18000	X	17793	-0-	-207	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18275	-0-	-325	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18064	-0-	-536	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
09	0		17546	-0-	17546	17546	17546	2			N	-0-					-0-
10	0		17971	-0-	17971	35517	17971	2			N	-0-					-0-
11	0		17257	-0-	17257	52774	17257	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
06	13710	X	12049	-0-	-1661	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10077	-0-	-3904	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13614	-0-	-367	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
09	0		12934	-0-	12934	12934	12934	2			N	-0-					-0-
10	0		13079	-0-	13079	26013	13079	2			N	-0-					-0-
11	0		12578	-0-	12578	38591	12578	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
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
09	0		8677	-0-	8677	8677	8677	2			N	-0-					-0-
10	0		9197	-0-	9197	17874	9197	2			N	-0-					-0-
11	0		8946	-0-	8946	26820	8946	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
06	12720	X	11169	-0-	-1551	-0-	11169	2			N	-0-					30
07	13144	X	4754	-0-	-8390	-0-	4702	2	52	9	N	47	74	1			3
08	13144	X	6690	-0-	-6454	-0-	6690	2			N	-0-	3	1			-0-
09	0		2311	-0-	2311	2311	2311	2			N	-0-					-0-
10	0		6543	-0-	6543	8854	6497	2	46	9	N	42	39	1			3
11	0		5935	-0-	5935	14789	5935	2			N	-0-	3	1			-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
06	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
07	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	18109	-0-	-274	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
09	0		17176	-0-	17176	17176	17176	2			N	-0-					-0-
10	0		17682	-0-	17682	34858	17682	2			N	-0-					-0-
11	0		16807	-0-	16807	51665	16807	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
06	16770	X	16747	-0-	-23	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	17205	-0-	-155	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	17055	-0-	-367	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
09	0		16201	-0-	16201	16201	16201	2			N	-0-					-0-
10	0		16690	-0-	16690	32891	16690	2			N	-0-					-0-
11	0		15275	-0-	15275	48166	15275	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
06	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14222	2	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15744	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
08	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14955	2	48	9	Y	44	36	0			8
09	0		15135	-0-	15135	15135	15095	2	40	9	Y	36	36	0			8
10	0		13844	-0-	13844	28979	13808	2	36	9	Y	33	33	0			8
11	0		13389	-0-	13389	42368	13354	2	35	9	Y	32	32	0			8

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4550	-0-	-340	-0-	270	1	4254	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	5115	X	4565	-0-	-550	-0-	279	1	4260	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	279	1	4624	2	Y	99	24	0	73	1	2
							109	9									
09	0		4578	-0-	4578	4578	270	1	4284	2	Y	22	22	0	2	1	-0-
							24	9									
10	0		4116	-0-	4116	8694	267	1	3825	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	0		4075	-0-	4075	12769	258	1	3793	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14190	X	13400	-0-	-790	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
07	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
08	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
09	0		18560	-0-	18560	18560	18560	2			N	-0-					-0-
10	0		18941	-0-	18941	37501	18941	2			N	-0-					-0-
11	0		17603	-0-	17603	55104	17603	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
09	0		12346	-0-	12346	12346	12346	2			N	-0-					-0-
10	0		12464	-0-	12464	24810	12464	2			N	-0-					-0-
11	0		11846	-0-	11846	36656	11846	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	660	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	682	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	963	-0-	-339	-0-	664	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	0		692	-0-	692	692	660	1	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	0		1682	-0-	1682	2374	557	1	1125	2	Y	-0-					-0-
11	0		1419	-0-	1419	3793	539	1	880	2	Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					8
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					8
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					8
09	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					8
10	0		10	-0-	10	14	10	2			Y	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7195	-0-	-1085	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6103	-0-	-2453	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7644	-0-	-478	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
09	0		6796	-0-	6796	6796	6796	2			N	-0-					-0-
10	0		7401	-0-	7401	14197	7401	2			N	-0-					-0-
11	0		7222	-0-	7222	21419	7222	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

06	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
07	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
08	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	0		19077	-0-	19077	19077	19077	2			N	-0-					-0-
10	0		21016	-0-	21016	40093	21016	2			N	-0-					-0-
11	0		19649	-0-	19649	59742	19649	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 10612

06	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
07	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
08	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
09	0		15874	-0-	15874	15874	15874	2			N	-0-					-0-
10	0		16124	-0-	16124	31998	16124	2			N	-0-					-0-
11	0		15342	-0-	15342	47340	15342	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

06	11070	X	9578	-0-	-1492	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9933	-0-	-1506	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9966	-0-	-636	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
09	0		8749	-0-	8749	8749	8749	2			N	-0-					-0-
10	0		9990	-0-	9990	18739	9990	2			N	-0-					-0-
11	0		9768	-0-	9768	28507	9768	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

06	9210	X	574	-0-	-8636	-0-	574	1			N	-0-					-0-
07	6913	X	4807	-0-	-2106	-0-	593	1	4214	2	N	-0-					-0-
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	593	1	8315	2	N	-0-					-0-
09	0		7579	-0-	7579	7579	574	1	7005	2	N	-0-					-0-
10	0		8625	-0-	8625	16204	688	1	7937	2	N	-0-					-0-
11	0		8111	-0-	8111	24315	647	1	7464	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

06	6990	X	6657	-0-	-333	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	0		6586	-0-	6586	6586	6586	2			N	-0-					-0-
10	0		6914	-0-	6914	13500	6914	2			N	-0-					-0-
11	0		6668	-0-	6668	20168	6668	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
06	11910	X	5354	-0-	-6556	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11407	-0-	-900	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
08	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
09	0		18462	-0-	18462	18462	18462	2			N	-0-					-0-
10	0		16365	-0-	16365	34827	16365	2			N	-0-					-0-
11	0		14724	-0-	14724	49551	14724	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
09	0		8969	-0-	8969	8969	8969	2			N	-0-					-0-
10	0		9647	-0-	9647	18616	9647	2			N	-0-					-0-
11	0		8851	-0-	8851	27467	8851	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	9171	-0-	-99	-0-	9147	2	24	9	Y	22	40	1			2
07	9455	X	9431	-0-	-24	-0-	9424	2	7	9	Y	6	2	1			6
08	9455	X	9213	-0-	-242	-0-	9212	2	1	9	Y	1					7
09	0		8961	-0-	8961	8961	33	1	8928	2	Y	-0-					7
10	0		9002	-0-	9002	17963	16	1	8936	2	Y	45	49	1			3
							50	9									
11	0		8594	-0-	8594	26557	13	1	8581	2	Y	-0-	3	1			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10922	-0-	-207	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
08	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
09	0		10348	-0-	10348	10348	10348	2			N	-0-					-0-
10	0		10724	-0-	10724	21072	10724	2			N	-0-					-0-
11	0		11321	-0-	11321	32393	11321	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5063	-0-	-1447	-0-	1050	1	4013	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4530	-0-	-2290	-0-	1085	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5998	-0-	-822	-0-	1068	1	4930	2	N	-0-					-0-
09	0		6403	-0-	6403	6403	1050	1	5353	2	N	-0-					-0-
10	0		5663	-0-	5663	12066	839	1	4824	2	N	-0-					-0-
11	0		4512	-0-	4512	16578	812	1	3700	2	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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

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
06	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10518	2	53	9	Y	48	33	0			23
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11169	2	40	9	Y	36	35	0			24
08	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11563	2	41	9	Y	37	36	0			25
09	0		11154	-0-	11154	11154	11115	2	39	9	Y	35	35	0			25
10	0		11420	-0-	11420	22574	11381	2	39	9	Y	35	35	0			25
11	0		10957	-0-	10957	33531	10920	2	37	9	Y	34	34	0			25

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
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6533	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
07	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9457	2	72	9	Y	65	65	0			-0-
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9268	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
09	0		9223	-0-	9223	9223	9154	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
10	0		9546	-0-	9546	18769	9474	2	72	9	Y	65	65	0			-0-
11	0		9861	-0-	9861	28630	9787	2	74	9	Y	67	67	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
06	8700	X	8669	-0-	-31	-0-	8605	2	64	9	Y	58	82	1			4
07	8990	X	8770	-0-	-220	-0-	8770	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	8990	X	8749	-0-	-241	-0-	8749	2			Y	-0-					-0-
09	0		8429	-0-	8429	8429	8429	2			Y	-0-					-0-
10	0		8652	-0-	8652	17081	8624	2	28	9	Y	25	23	1			2
11	0		8149	-0-	8149	25230	8149	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
06	4110	X	3949	-0-	-161	-0-	3892	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
07	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	3635	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4794	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
09	0		3286	-0-	3286	3286	3240	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
10	0		4639	-0-	4639	7925	557	1	4032	2	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
11	0		3562	-0-	3562	11487	539	1	2984	2	Y	35	35	0			-0-
							39	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
06	14970	X	13985	-0-	-985	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13563	-0-	-1627	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	13741	-0-	-1325	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
09	0		13668	-0-	13668	13668	13668	2			N	-0-					-0-
10	0		13795	-0-	13795	27463	13795	2			N	-0-					-0-
11	0		13378	-0-	13378	40841	13378	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
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	276	1	3518	2	Y	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	301	1	3430	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	301	1	2372	2	Y	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	292	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	0		197	-0-	197	497	197	1			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	497					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
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	302	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	330	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2012	-0-	-282	-0-	330	1	1682	2	N	-0-					-0-
09	0		1107	-0-	1107	1107	319	1	788	2	N	-0-					-0-
10	0		527	-0-	527	1634	346	1	181	2	N	-0-					-0-
11	0		476	-0-	476	2110	476	1			N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

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-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

06	3525	X	3024	-0-	-501	-0-	543	1	2481	2	Y	-0-					5
07	3410	X	1819	-0-	-1591	-0-	561	1	1258	2	Y	-0-					5
08	3410	X	885	-0-	-2525	-0-	561	1	304	2	Y	18					23
							20	9									
09	0		2385	-0-	2385	2385	543	1	1842	2	Y	-0-					23
10	0		3389	-0-	3389	5774	969	1	2420	2	Y	-0-					23
11	0		4139	-0-	4139	9913	932	1	3207	2	Y	-0-					23

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
07	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
08	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
09	0		14844	-0-	14844	14844	14844	2			N	-0-					-0-
10	0		14384	-0-	14384	29228	14384	2			N	-0-					-0-
11	0		13125	-0-	13125	42353	13125	2			N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

06	7800	X	2038	-0-	-5762	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6654	-0-	-1406	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
08	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	22740	2			N	-0-					-0-
10	0		20616	-0-	20616	20616	20616	2			N	-0-					-0-
11	0		18296	-0-	18296	38912	18296	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
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-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

06	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	1470	1	10035	2	Y	61	176	1			69
							67	9									
07	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	1519	1	9537	2	Y	-0-					69
08	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	1519	1	10008	2	Y	-0-					69
09	0		10777	-0-	10777	10777	1470	1	9255	2	Y	47					116
							52	9									
10	0		9918	-0-	9918	20695	755	1	9149	2	Y	13					129
							14	9									
11	0		9428	-0-	9428	30123	731	1	8653	2	Y	40					169
							44	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

06	13620	X	12929	-0-	-691	-0-	12907	2	22	9	Y	20					117
07	13950	X	13584	-0-	-366	-0-	13570	2	14	9	Y	13					130
08	13950	X	13507	-0-	-443	-0-	13503	2	4	9	Y	4					134
09	0		13171	-0-	13171	13171	13171	2			Y	-0-					134
10	0		13069	-0-	13069	26240	13069	2			Y	-0-					134
11	0		13244	-0-	13244	39484	13170	2	74	9	Y	67	178	1			23

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

06	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	360	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	372	1	3231	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	372	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	0		3088	-0-	3088	3088	360	1	2728	2	N	-0-					-0-
10	0		3996	-0-	3996	7084	372	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	0		3553	-0-	3553	10637	360	1	3193	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

06	13440	X	12545	-0-	-895	-0-	12544	2	1	9	Y	1					26
07	13857	X	13578	-0-	-279	-0-	13576	2	2	9	Y	2					28
08	13764	X	13551	-0-	-213	-0-	13550	2	1	9	Y	1	23	1			6
09	0		12940	-0-	12940	12940	12940	2			Y	-0-	1	1			5
10	0		13197	-0-	13197	26137	13197	2			Y	-0-					5
11	0		12762	-0-	12762	38899	12762	2			Y	-0-					5

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

06	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	1746	-0-	-4454	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					-0-
10	0		6383	-0-	6383	6814	6383	2			Y	-0-					-0-
11	0		6258	-0-	6258	13072	6258	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					38
07	7843	X	3994	-0-	-3849	-0-	3994	2			N	-0-					38
08	7936	X	3686	-0-	-4250	-0-	3686	2			N	-0-					38
09	0		8322	-0-	8322	8322	8322	2			N	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	8322					N	-0-					38
11	0		8072	-0-	8072	16394	8072	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
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	870	1	6800	2	N	-0-					25
07	7812	X	7366	-0-	-446	-0-	899	1	6424	2	N	39	60	1			4
							43	9									
08	7812	X	6846	-0-	-966	-0-	899	1	5947	2	N	-0-	2	1			2
09	7680	X	6602	-0-	-1078	-0-	870	1	5732	2	N	-0-					2
*10	7936	X	6805	-0-	-1131	-0-	755	1	6050	2	N	-0-					2
*11	7680	X	6436	-0-	-1244	-0-	731	1	5705	2	N	-0-					2

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
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8931	-0-	-896	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9262	-0-	-565	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
09	0		8686	-0-	8686	8686	8686	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	8686					N	-0-					-0-
11	0		8285	-0-	8285	16971	8285	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
06	13440	X	12514	-0-	-926	-0-	12513	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	13361	X	12778	-0-	-583	-0-	12776	2	2	9	Y	2					4
08	13361	X	13091	-0-	-270	-0-	13090	2	1	9	Y	1					5
09	0		12581	-0-	12581	12581	12581	2			Y	-0-					5
10	0		12852	-0-	12852	25433	12852	2			Y	-0-					5
11	0		12440	-0-	12440	37873	12440	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
06	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	0		3394	-0-	3394	3394	3394	2			Y	-0-					-0-
10	0		3586	-0-	3586	6980	3496	2	90	9	Y	82					82
11	0		3280	-0-	3280	10260	3280	2			Y	-0-					82

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
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
09	0		5476	-0-	5476	5476	5476	2			Y	-0-					-0-
10	0		4983	-0-	4983	10459	4983	2			Y	-0-					-0-
11	0		2952	-0-	2952	13411	2952	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	13758	-0-	-1032	-0-	13758	2			Y	-0-					-0-
07	15283	X	13864	-0-	-1419	-0-	13864	2			Y	-0-					-0-
08	15283	X	13940	-0-	-1343	-0-	13940	2			Y	-0-					-0-
09	0		13166	-0-	13166	13166	13166	2			Y	-0-					-0-
10	0		13594	-0-	13594	26760	13594	2			Y	-0-					-0-
11	0		13263	-0-	13263	40023	13263	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10933	-0-	-407	-0-	10931	2	2	9	Y	2					36
07	11873	X	10980	-0-	-893	-0-	10958	2	22	9	Y	20					56
08	11904	X	11026	-0-	-878	-0-	11025	2	1	9	Y	1	49	1			8
09	0		10798	-0-	10798	10798	10798	2			Y	-0-	1	1			7
10	0		11017	-0-	11017	21815	11017	2			Y	-0-					7
11	0		10436	-0-	10436	32251	10436	2			Y	-0-					7

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	330	1	5821	2	Y	6					126
							7	9									
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	341	1	5215	2	Y	6					132
							7	9									
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	341	1	4843	2	Y	2					134
							2	9									
09	0		3947	-0-	3947	3947	330	1	3617	2	Y	-0-					134
10	0		5225	-0-	5225	9172	267	1	4958	2	Y	-0-					134
11	0		3054	-0-	3054	12226	258	1	2796	2	Y	-0-					134

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	11505	-0-	-1785	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11847	-0-	-1669	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12173	-0-	-1095	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
09	0		11403	-0-	11403	11403	11403	2			N	-0-					-0-
10	0		11513	-0-	11513	22916	11513	2			N	-0-					-0-
11	0		11251	-0-	11251	34167	11251	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	13536	-0-	-534	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13706	-0-	-833	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13476	-0-	-1063	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
09	0		12420	-0-	12420	12420	12420	2			N	-0-					-0-
10	0		14944	-0-	14944	27364	14944	2			N	-0-					-0-
11	0		14309	-0-	14309	41673	14309	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11601	-0-	-819	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11866	-0-	-968	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11978	-0-	-608	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	0		11356	-0-	11356	11356	11356	2			N	-0-					-0-
10	0		11590	-0-	11590	22946	11590	2			N	-0-					-0-
11	0		11166	-0-	11166	34112	11166	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
06	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	21348	2			Y	-0-	2	1			55
07	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	21915	2			Y	-0-					55
08	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			Y	-0-					55
09	0		20354	-0-	20354	20354	20354	2			Y	-0-					55
10	0		20555	-0-	20555	40909	20555	2			Y	-0-					55
11	0		19328	-0-	19328	60237	19328	2			Y	-0-					55

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
06	10740	X	10512	-0-	-228	-0-	10512	2			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10944	-0-	-154	-0-	10944	2			Y	-0-					-0-
08	11098	X	10584	-0-	-514	-0-	10584	2			Y	-0-					-0-
09	0		10750	-0-	10750	10750	10750	2			Y	-0-					-0-
10	0		11156	-0-	11156	21906	11156	2			Y	-0-					-0-
11	0		10558	-0-	10558	32464	10461	2	97	9	Y	88	87	1			1

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
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			Y	-0-					-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			Y	-0-					-0-
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			Y	-0-					-0-
09	0		11482	-0-	11482	11482	11482	2			Y	-0-					-0-
10	0		12064	-0-	12064	23546	12064	2			Y	-0-					-0-
11	0		10751	-0-	10751	34297	10671	2	80	9	Y	73	72	1			1

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
06	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			Y	-0-					-0-
07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			Y	-0-					-0-
08	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13713	2	66	9	Y	60					60
09	0		12640	-0-	12640	12640	12640	2			Y	-0-					60
10	0		13811	-0-	13811	26451	13811	2			Y	-0-					60
11	0		12781	-0-	12781	39232	12731	2	50	9	Y	45	90	1			15

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
06	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	2			Y	-0-					-0-
07	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			Y	-0-					-0-
08	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	2			Y	-0-					-0-
09	0		13264	-0-	13264	13264	13264	2			Y	-0-					-0-
10	0		11526	-0-	11526	24790	11526	2			Y	-0-					-0-
11	0		13068	-0-	13068	37858	13068	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
06	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			Y	-0-					-0-
07	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			Y	-0-					-0-
08	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			Y	-0-					-0-
09	0		11601	-0-	11601	11601	11601	2			Y	-0-					-0-
10	0		8076	-0-	8076	19677	8076	2			Y	-0-					-0-
11	0		11402	-0-	11402	31079	11402	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
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	397	1	8136	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	6860	-0-	-2006	-0-	389	1	6471	2	N	-0-					-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	425	1	9100	2	N	-0-					-0-
09	0		9341	-0-	9341	9341	417	1	8924	2	N	-0-					-0-
10	0		7621	-0-	7621	16962	311	1	7310	2	N	-0-					-0-
11	0		4265	-0-	4265	21227	312	1	3953	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
06	9840	X	9372	-0-	-468	-0-	9372	2			N	-0-					25
07	10168	X	9781	-0-	-387	-0-	9781	2			N	-0-					25
08	10385	X	9335	-0-	-1050	-0-	9335	2			N	-0-					25
09	0		9009	-0-	9009	9009	9009	2			N	-0-					25
10	0		9400	-0-	9400	18409	9400	2			N	-0-					25
11	0		9317	-0-	9317	27726	9317	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
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	283	1	2965	2	N	-0-					18
07	5797	X	3715	-0-	-2082	-0-	277	1	3438	2	N	-0-					18
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	302	1	6002	2	N	-0-					18
09	0		5104	-0-	5104	5104	297	1	4807	2	N	-0-					18
10	0		4242	-0-	4242	9346	473	1	3769	2	N	-0-					18
11	0		2811	-0-	2811	12157	447	1	2364	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
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
07	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11146	-0-	-1595	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
09	0		8112	-0-	8112	8112	8112	2			N	-0-					-0-
10	0		11695	-0-	11695	19807	11695	2			N	-0-					-0-
11	0		8758	-0-	8758	28565	8758	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
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	690	1	6810	2	Y	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	713	1	7007	2	Y	-0-					-0-
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	713	1	6703	2	Y	-0-					-0-
09	0		7020	-0-	7020	7020	690	1	6330	2	Y	-0-					-0-
10	0		6933	-0-	6933	13953	267	1	6666	2	Y	-0-					-0-
11	0		5233	-0-	5233	19186	258	1	4975	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
06	6900	X	5380	-0-	-1520	-0-	310	1	5070	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5996	-0-	-1134	-0-	341	1	5655	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5612	-0-	-1487	-0-	341	1	5271	2	N	-0-					-0-
09	0		5933	-0-	5933	5933	328	1	5605	2	N	-0-					-0-
10	0		6207	-0-	6207	12140	403	1	5804	2	N	-0-					-0-
11	0		5353	-0-	5353	17493	373	1	4980	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
06	7350	X	7023	-0-	-327	-0-	729	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6871	-0-	-848	-0-	753	1	6118	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6949	-0-	-956	-0-	753	1	6196	2	N	-0-					-0-
09	0		6191	-0-	6191	6191	729	1	5462	2	N	-0-					-0-
10	0		4886	-0-	4886	11077	755	1	4131	2	N	-0-					-0-
11	0		1558	-0-	1558	12635	731	1	827	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
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-

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
06	5340	X	4387	-0-	-953	-0-	280	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	289	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3770	-0-	-818	-0-	289	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	0		3740	-0-	3740	3740	280	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	0		4933	-0-	4933	8673	201	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	0		3193	-0-	3193	11866	259	1	2934	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
06	9420	X	4881	-0-	-4539	-0-	1470	1	3411	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8564	-0-	-953	-0-	1519	1	7045	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9069	-0-	-448	-0-	1519	1	7550	2	N	-0-					-0-
09	0		8899	-0-	8899	8899	1470	1	7429	2	N	-0-					-0-
10	0		7828	-0-	7828	16727	401	1	7427	2	N	-0-					-0-
11	0		7505	-0-	7505	24232	397	1	7108	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
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
07	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7921	-0-	-1007	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	0		8355	-0-	8355	8355	8355	2			N	-0-					-0-
10	0		8782	-0-	8782	17137	267	1	8515	2	N	-0-					-0-
11	0		8117	-0-	8117	25254	264	1	7853	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
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					100
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					100
08	4557	X	3431	-0-	-1126	-0-	3431	2			N	-0-					100
09	0		5007	-0-	5007	5007	5007	2			N	-0-					100
10	0		4590	-0-	4590	9597	555	1	4035	2	N	-0-					100
11	0		5109	-0-	5109	14706	522	1	4587	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
06	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	590	1	1756	2	Y	-0-					22
07	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	604	1	1557	2	Y	-0-					22
08	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	579	1	2041	2	Y	-0-					22
09	0		2660	-0-	2660	2660	600	1	2014	2	Y	42	42	1			22
							46	9									
10	0		2805	-0-	2805	5465	539	1	2266	2	Y	-0-					22
11	0		2517	-0-	2517	7982	522	1	1994	2	Y	1					23
							1	9									

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
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			Y	-0-					-0-
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7604	-0-	-642	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
09	0		7324	-0-	7324	7324	7324	2			Y	-0-					-0-
10	0		7615	-0-	7615	14939	7615	2			Y	-0-					-0-
11	0		7082	-0-	7082	22021	7082	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
06	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10381	-0-	-500	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
09	0		10352	-0-	10352	10352	10352	2			N	-0-					-0-
10	0		10311	-0-	10311	20663	10311	2			N	-0-					-0-
11	0		9684	-0-	9684	30347	9684	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
06	12690	X	11686	-0-	-1004	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11675	-0-	-1438	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11257	-0-	-2228	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
09	0		10282	-0-	10282	10282	10282	2			N	-0-					-0-
10	0		11037	-0-	11037	21319	11037	2			N	-0-					-0-
11	0		12088	-0-	12088	33407	12088	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
06	9690	X	8612	-0-	-1078	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8059	-0-	-1954	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8895	-0-	-1459	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
09	0		10607	-0-	10607	10607	10607	2			N	-0-					-0-
10	0		10714	-0-	10714	21321	10714	2			N	-0-					-0-
11	0		10084	-0-	10084	31405	10084	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
06	9960	X	9463	-0-	-497	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9654	-0-	-297	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9634	-0-	-317	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
09	0		9052	-0-	9052	9052	9052	2			N	-0-					-0-
10	0		9431	-0-	9431	18483	9431	2			N	-0-					-0-
11	0		9398	-0-	9398	27881	9398	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
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	360	1	8078	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7916	-0-	-175	-0-	372	1	7544	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7443	-0-	-648	-0-	372	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	0		6704	-0-	6704	6704	360	1	6344	2	N	-0-					-0-
10	0		7308	-0-	7308	14012	267	1	7041	2	N	-0-					-0-
11	0		6855	-0-	6855	20867	258	1	6597	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
06	12030	X	11743	-0-	-287	-0-	11743	2			Y	-0-					-0-
07	12431	X	12127	-0-	-304	-0-	12127	2			Y	-0-					-0-
08	12431	X	12098	-0-	-333	-0-	12098	2			Y	-0-					-0-
09	0		11485	-0-	11485	11485	11485	2			Y	-0-					-0-
10	0		12179	-0-	12179	23664	12179	2			Y	-0-					-0-
11	0		11605	-0-	11605	35269	11605	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
06	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
07	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	22939	2			N	-0-					-0-
08	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
09	0		16955	-0-	16955	16955	16955	2			N	-0-					-0-
10	0		20711	-0-	20711	37666	20711	2			N	-0-					-0-
11	0		20397	-0-	20397	58063	20397	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
06	5130	X	4984	-0-	-146	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	4505	-0-	-796	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
09	0		4022	-0-	4022	4022	4022	2			N	-0-			-0-
10	0		4079	-0-	4079	8101	4079	2			N	-0-			-0-
11	0		3856	-0-	3856	11957	3856	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	330	1	8242	2	N	-0-			-0-
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	341	1	8130	2	N	-0-			-0-
08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	341	1	7664	2	N	-0-			-0-
09	0		7582	-0-	7582	7582	330	1	7252	2	N	-0-			-0-
10	0		8038	-0-	8038	15620	8038	2			N	-0-			-0-
11	0		8521	-0-	8521	24141	446	1	8075	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

06	9390	X	9110	-0-	-280	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
07	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-			-0-
08	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-			-0-
09	0		8114	-0-	8114	8114	8114	2			N	-0-			-0-
10	0		10626	-0-	10626	18740	10626	2			N	-0-			-0-
11	0		10798	-0-	10798	29538	10798	2			N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

06	15120	X	14392	-0-	-728	-0-	14392	2			N	-0-			-0-
07	15624	X	15065	-0-	-559	-0-	15065	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	15149	-0-	-289	-0-	15149	2			N	-0-			-0-
09	0		14206	-0-	14206	14206	14206	2			N	-0-			-0-
10	0		14681	-0-	14681	28887	14681	2			N	-0-			-0-
11	0		14864	-0-	14864	43751	14864	2			N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

06	8220	X	7035	-0-	-1185	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	4365	-0-	-3633	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	5755	-0-	-2212	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
09	0		1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-			-0-
10	0		7008	-0-	7008	8396	7008	2			N	-0-			-0-
11	0		8710	-0-	8710	17106	8710	2			N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

06	12630	X	11468	-0-	-1162	-0-	11468	2			N	-0-			-0-
07	12958	X	12919	-0-	-39	-0-	12919	2			N	-0-			-0-
08	12958	X	12714	-0-	-244	-0-	12714	2			N	-0-			-0-
09	0		12175	-0-	12175	12175	12175	2			N	-0-			-0-
10	0		13204	-0-	13204	25379	13204	2			N	-0-			-0-
11	0		11928	-0-	11928	37307	11928	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 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
06	4320	X	4242	-0-	-78	-0-	270	1	3972	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	1722	-0-	-2742	-0-	279	1	1344	2	Y	90	87	1			3
							99	9									
08	4464	X	2394	-0-	-2070	-0-	279	1	2115	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	0		2817	-0-	2817	2817	270	1	2547	2	Y	-0-					-0-
10	0		4251	-0-	4251	7068	233	1	4018	2	Y	-0-					-0-
11	0		4677	-0-	4677	11745	4677	2			Y	-0-					-0-

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
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4899	-0-	-526	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
09	0		4469	-0-	4469	4469	4469	2			Y	-0-					-0-
10	0		4226	-0-	4226	8695	4226	2			Y	-0-					-0-
11	0		3876	-0-	3876	12571	3876	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
06	8010	X	6721	-0-	-1289	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6447	-0-	-1613	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6623	-0-	-1282	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	0		6199	-0-	6199	6199	6199	2			N	-0-					-0-
10	0		5235	-0-	5235	11434	372	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	0		5975	-0-	5975	17409	360	1	5615	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
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7694	2	57	9	Y	52					89
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8186	2	127	9	Y	115					204
08	7595	X	7243	-0-	-352	-0-	7204	2	39	9	Y	35	178	1			61
09	0		6993	-0-	6993	6993	6981	2	12	9	Y	11					72
*10	15807	X	8814	-0-	-6993	-0-	8638	2	176	9	Y	160	182	1			50
*11	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8625	2	135	9	Y	123					173

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
06	10470	X	9869	-0-	-601	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10376	-0-	-1249	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10100	-0-	-1525	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
09	0		10334	-0-	10334	10334	10334	2			N	-0-					-0-
10	0		10563	-0-	10563	20897	10563	2			N	-0-					-0-
11	0		10110	-0-	10110	31007	10110	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
06	9090	X	7221	-0-	-1869	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7480	-0-	-1913	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7537	-0-	-523	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
09	0		7215	-0-	7215	7215	7215	2			N	-0-					-0-
10	0		7572	-0-	7572	14787	7572	2			N	-0-					-0-
11	0		7393	-0-	7393	22180	7393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	12540	X	11921	-0-	-619	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11930	-0-	-656	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
09	0		12284	-0-	12284	12284	12284	2			N	-0-					-0-
10	0		12358	-0-	12358	24642	12358	2			N	-0-					-0-
11	0		11593	-0-	11593	36235	11593	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
06	5880	X	5873	-0-	-7	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5879	-0-	-73	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
09	0		5616	-0-	5616	5616	5616	2			N	-0-					-0-
10	0		5429	-0-	5429	11045	5429	2			N	-0-					-0-
11	0		5792	-0-	5792	16837	5792	2			N	-0-					-0-

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
06	8850	X	8426	-0-	-424	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8548	-0-	-597	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
09	0		8180	-0-	8180	8180	8180	2			N	-0-					-0-
10	0		7863	-0-	7863	16043	7863	2			N	-0-					-0-
11	0		6041	-0-	6041	22084	6041	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	8917	-0-	-803	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8519	-0-	-1277	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8165	-0-	-1414	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	0		8524	-0-	8524	8524	8524	2			N	-0-					-0-
10	0		10107	-0-	10107	18631	10107	2			N	-0-					-0-
11	0		7305	-0-	7305	25936	7305	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	10755	-0-	-165	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9904	-0-	-1380	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9848	-0-	-1405	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
09	0		9083	-0-	9083	9083	9083	2			N	-0-					-0-
10	0		9607	-0-	9607	18690	9607	2			N	-0-					-0-
11	0		9567	-0-	9567	28257	9567	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	15222	-0-	-438	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	12718	-0-	-4146	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
08	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
09	0		22718	-0-	22718	22718	22718	2			N	-0-					-0-
10	0		20633	-0-	20633	43351	20633	2			N	-0-					-0-
11	0		20978	-0-	20978	64329	20978	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	337	1	11399	2	N	-0-					-0-
07	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	348	1	11728	2	N	-0-					-0-
08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	348	1	11534	2	N	-0-					-0-
09	0		8870	-0-	8870	8870	337	1	8533	2	N	-0-					-0-
10	0		10085	-0-	10085	18955	10085	2			N	-0-					-0-
11	0		10280	-0-	10280	29235	10280	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 #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
09	0		10157	-0-	10157	10157	10157	2			N	-0-					-0-
10	0		10621	-0-	10621	20778	10621	2			N	-0-					-0-
11	0		9541	-0-	9541	30319	9541	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	479	1	3270	2	N	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	495	1	3981	2	N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	495	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	0		4553	-0-	4553	4553	473	1	4080	2	N	-0-					-0-
10	0		4178	-0-	4178	8731	568	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	0		4748	-0-	4748	13479	567	1	4181	2	N	-0-					-0-

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
06	6600	X	5624	-0-	-976	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5815	-0-	-106	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
09	0		5956	-0-	5956	5956	5956	2			Y	-0-					-0-
10	0		5948	-0-	5948	11904	5948	2			Y	-0-					-0-
11	0		6086	-0-	6086	17990	6086	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
06	8970	X	8791	-0-	-179	-0-	8773	2	18	9	Y	16	16	0			20
07	9269	X	8900	-0-	-369	-0-	8882	2	18	9	Y	16	16	0			20
08	9114	X	8372	-0-	-742	-0-	8355	2	17	9	Y	15	15	0			20
09	0		8087	-0-	8087	8087	8070	2	17	9	Y	15	15	0			20
10	0		8774	-0-	8774	16861	8756	2	18	9	Y	16	16	0			20
11	0		8514	-0-	8514	25375	8496	2	18	9	Y	16	16	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
06	9150	X	8987	-0-	-163	-0-	8987	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	9192	-0-	-263	-0-	9192	2			Y	-0-					-0-
08	9269	X	8884	-0-	-385	-0-	8884	2			Y	-0-					-0-
09	0		8620	-0-	8620	8620	8620	2			Y	-0-					-0-
10	0		8487	-0-	8487	17107	8487	2			Y	-0-					-0-
11	0		7282	-0-	7282	24389	7282	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
06	7650	X	7272	-0-	-378	-0-	7272	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	7475	-0-	-430	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7377	-0-	-528	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
09	0		7405	-0-	7405	7405	7405	2			Y	-0-					-0-
10	0		6629	-0-	6629	14034	6629	2			Y	-0-					-0-
11	0		7601	-0-	7601	21635	7601	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
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	358	1	4658	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3207	-0-	-1598	-0-	372	1	2835	2	Y	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	372	1	4765	2	Y	-0-					-0-
09	0		4919	-0-	4919	4919	360	1	4559	2	Y	-0-					-0-
10	0		2769	-0-	2769	7688	267	1	2502	2	Y	-0-					-0-
11	0		4805	-0-	4805	12493	258	1	4547	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	10980	X	10373	-0-	-607	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10106	-0-	-1209	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9938	-0-	-912	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	0		10139	-0-	10139	10139	10139	2			N	-0-					-0-
10	0		9558	-0-	9558	19697	9558	2			N	-0-					-0-
11	0		10139	-0-	10139	29836	10139	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
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
09	0		3553	-0-	3553	3553	3553	2			Y	-0-					-0-
10	0		3493	-0-	3493	7046	3493	2			Y	-0-					-0-
11	0		3795	-0-	3795	10841	3795	2			Y	-0-					-0-

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
06	13560	X	12670	-0-	-890	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12822	-0-	-539	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12856	-0-	-660	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	0		12119	-0-	12119	12119	12119	2			N	-0-					-0-
10	0		12467	-0-	12467	24586	12467	2			N	-0-					-0-
11	0		12203	-0-	12203	36789	12203	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
06	13230	X	11811	-0-	-1419	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12904	-0-	-767	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
08	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
09	0		8769	-0-	8769	8769	8769	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	8769					N	-0-					-0-
11	0		13317	-0-	13317	22086	13317	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
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4268	-0-	-444	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	0		3667	-0-	3667	3667	3667	2			N	-0-					-0-
10	0		4053	-0-	4053	7720	4053	2			N	-0-					-0-
11	0		4072	-0-	4072	11792	4072	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
06	12180	X	11999	-0-	-181	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10735	-0-	-1572	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10958	-0-	-1349	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
09	0		11172	-0-	11172	11172	11172	2			N	-0-					-0-
10	0		11922	-0-	11922	23094	11922	2			N	-0-					-0-
11	0		11085	-0-	11085	34179	11085	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
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6320	2	314	9	Y	285	279	1			6
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6719	2	86	9	Y	78	81	1			3
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6650	2	47	9	Y	43	45	1			1
09	0		6391	-0-	6391	6391	6391	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		6468	-0-	6468	12859	6416	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
11	0		6294	-0-	6294	19153	6294	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	14502	-0-	-1698	-0-	14502	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	14343	-0-	-2025	-0-	14343	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15060	-0-	-998	-0-	15060	2	N	-0-					-0-
09	0		15739	-0-	15739	15739	15739	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	15739			N	-0-					-0-
11	0		15322	-0-	15322	31061	15322	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
06	7890	X	6470	-0-	-1420	-0-	714	1	5756	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7066	-0-	-1087	-0-	738	1	6328	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7669	-0-	-484	-0-	738	1	6931	2	N	-0-					-0-
09	0		7591	-0-	7591	7591	706	1	6885	2	N	-0-					-0-
10	0		7049	-0-	7049	14640	557	1	6492	2	N	-0-					-0-
11	0		7055	-0-	7055	21695	539	1	6516	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2	N	-0-					-0-
07	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2	N	-0-					-0-
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2	N	-0-					-0-
09	0		10645	-0-	10645	10645	10645	2	N	-0-					-0-
10	0		11279	-0-	11279	21924	11279	2	N	-0-					-0-
11	0		10740	-0-	10740	32664	10740	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
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	337	1	5896	2	N	-0-					-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	372	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	372	1	6255	2	N	-0-					-0-
09	0		6700	-0-	6700	6700	358	1	6342	2	N	-0-					-0-
10	0		6368	-0-	6368	13068	153	1	6215	2	N	-0-					-0-
11	0		5505	-0-	5505	18573	160	1	5345	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	14423	-0-	-54	-0-	14423	2	N	-0-					-0-
08	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2	N	-0-					-0-
09	0		13751	-0-	13751	13751	13751	2	N	-0-					-0-
10	0		11849	-0-	11849	25600	11849	2	N	-0-					-0-
11	0		13386	-0-	13386	38986	13386	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2	N	-0-					-0-
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2	N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2	N	-0-					-0-
09	0		6144	-0-	6144	6144	6144	2	N	-0-					-0-
10	0		6250	-0-	6250	12394	6250	2	N	-0-					-0-
11	0		5882	-0-	5882	18276	5882	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	13743	-0-	-1137	-0-	13743	2	Y	-0-					-0-
07	15376	X	14267	-0-	-1109	-0-	14267	2	Y	-0-					-0-
08	15221	X	14166	-0-	-1055	-0-	14166	2	Y	-0-					-0-
09	0		13713	-0-	13713	13713	13713	2	Y	-0-					-0-
10	0		13974	-0-	13974	27687	13974	2	Y	-0-					-0-
11	0		13705	-0-	13705	41392	13705	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	7410	X	7386	-0-	-24	-0-	7386	2			Y	-0-					-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7581	-0-	-76	-0-	7581	2			Y	-0-					-0-
09	0		7359	-0-	7359	7359	7359	2			Y	-0-					-0-
10	0		7585	-0-	7585	14944	7585	2			Y	-0-					-0-
11	0		7163	-0-	7163	22107	7163	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
06	4050	X	2407	-0-	-1643	-0-	1369	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	1526	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1570	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	0		8519	-0-	8519	8519	1519	1	7000	2	N	-0-					-0-
10	0		3265	-0-	3265	11784	1061	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	0		2994	-0-	2994	14778	1026	1	1968	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4421	-0-	-739	-0-	997	1	3424	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	1031	1	3570	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	2583	-0-	-2749	-0-	1031	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	0		2216	-0-	2216	2216	997	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	0		1200	-0-	1200	3416	1200	1			N	-0-					-0-
11	0		677	-0-	677	4093	677	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
06	10680	X	10034	-0-	-646	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
07	11036	X	10531	-0-	-505	-0-	10531	2			Y	-0-					-0-
08	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			Y	-0-					-0-
09	0		10613	-0-	10613	10613	10613	2			Y	-0-					-0-
10	0		10734	-0-	10734	21347	10734	2			Y	-0-					-0-
11	0		9682	-0-	9682	31029	9682	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
06	16770	X	16017	-0-	-753	-0-	16010	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	17329	X	16442	-0-	-887	-0-	16435	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	16864	X	15967	-0-	-897	-0-	15960	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	0		15360	-0-	15360	15360	15354	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	0		14594	-0-	14594	29954	14588	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	0		13929	-0-	13929	43883	13923	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
06	8820	X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	7036	-0-	-1365	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
08	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	7788	2			Y	-0-					-0-
09	0		8045	-0-	8045	8045	8045	2			Y	-0-					-0-
10	0		8046	-0-	8046	16091	8046	2			Y	-0-					-0-
11	0		6057	-0-	6057	22148	6057	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
06	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
07	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
08	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
09	0		15783	-0-	15783	15783	15783	2			N	-0-					-0-
10	0		16078	-0-	16078	31861	16078	2			N	-0-					-0-
11	0		15177	-0-	15177	47038	15177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	7876	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	9176	X	8210	-0-	-966	-0-	8192	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
08	9083	X	8161	-0-	-922	-0-	8143	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
09	0		8229	-0-	8229	8229	8211	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	0		8409	-0-	8409	16638	8391	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	0		8348	-0-	8348	24986	8330	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
06	8040	X	7832	-0-	-208	-0-	7832	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7208	-0-	-1100	-0-	7208	2			Y	-0-					-0-
08	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	7432	2			Y	-0-					-0-
09	0		6485	-0-	6485	6485	6371	2	114	9	Y	104	103	1			1
10	0		6587	-0-	6587	13072	6587	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	0		3048	-0-	3048	16120	3048	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	2280	N	2015	-0-	-265	-0-	1050	1	946	2	Y	17	48	1			14
							19	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1085	1	742	2	Y	11	2	1			23
							12	9									
08	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	1085	1	377	2	Y	10					33
							11	9									
09	0		1887	-0-	1887	1887	1050	1	806	2	Y	28	52	1			9
							31	9									
10	0		1395	-0-	1395	3282	839	1	543	2	Y	12	1	1			20
							13	9									
11	0		2474	-0-	2474	5756	761	1	1681	2	Y	29	45	1			4
							32	9									

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
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	870	1	9739	2	N	5					88
							6	9									
07	11501	X	9863	-0-	-1638	-0-	899	1	8864	2	N	91	87	1			92
							100	9									
08	11904	X	10117	-0-	-1787	-0-	899	1	9218	2	N	-0-	3	1			89
09	0		10518	-0-	10518	10518	870	1	9634	2	N	13					102
							14	9									
10	0		10536	-0-	10536	21054	755	1	9767	2	N	13					115
							14	9									
11	0		9568	-0-	9568	30622	731	1	8795	2	N	38					153
							42	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	15272	-0-	-1198	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15880	-0-	-736	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	15719	-0-	-742	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
09	0		15287	-0-	15287	15287	15287	2			N	-0-					-0-
10	0		15930	-0-	15930	31217	15930	2			N	-0-					-0-
11	0		15202	-0-	15202	46419	15202	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
06	6150	X	3950	-0-	-2200	-0-	692	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4614	-0-	-1741	-0-	729	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4539	-0-	-1816	-0-	718	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	0		739	-0-	739	739	739	1			N	-0-					-0-
10	0		3364	-0-	3364	4103	512	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	0		4046	-0-	4046	8149	524	1	3522	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
06	13170	X	11956	-0-	-1214	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12641	-0-	-844	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12180	-0-	-1243	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
09	0		12361	-0-	12361	12361	12361	2			N	-0-					-0-
10	0		12744	-0-	12744	25105	12744	2			N	-0-					-0-
11	0		12195	-0-	12195	37300	12195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 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
06	8910	X	8589	-0-	-321	-0-	8589	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	9047	-0-	-5	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			Y	-0-					-0-
09	0		8944	-0-	8944	8944	8944	2			Y	-0-					-0-
10	0		9120	-0-	9120	18064	9120	2			Y	-0-					-0-
11	0		7565	-0-	7565	25629	7565	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
06	7800	X	7601	-0-	-199	-0-	7601	2			Y	-0-					7
07	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7922	2			Y	-0-					7
08	7998	X	7938	-0-	-60	-0-	7938	2			Y	-0-					7
09	0		7566	-0-	7566	7566	7566	2			Y	-0-					7
10	0		7768	-0-	7768	15334	7768	2			Y	-0-					7
11	0		5952	-0-	5952	21286	5952	2			Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11159	-0-	-652	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11396	-0-	-415	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	0		10856	-0-	10856	10856	10856	2			N	-0-					-0-
10	0		11363	-0-	11363	22219	11363	2			N	-0-					-0-
11	0		10475	-0-	10475	32694	10475	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	11839	-0-	-2081	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13503	-0-	-1129	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14494	-0-	-138	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
09	0		13415	-0-	13415	13415	13415	2			N	-0-					-0-
10	0		12177	-0-	12177	25592	12177	2			N	-0-					-0-
11	0		11144	-0-	11144	36736	11144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					-0-
07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			Y	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			Y	-0-					-0-
09	0		8696	-0-	8696	8696	8696	2			Y	-0-					-0-
10	0		10502	-0-	10502	19198	10502	2			Y	-0-					-0-
11	0		5384	-0-	5384	24582	5384	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	12961	-0-	-1109	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13438	-0-	-915	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12901	-0-	-1235	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
09	0		12519	-0-	12519	12519	12519	2			N	-0-					-0-
10	0		13414	-0-	13414	25933	13414	2			N	-0-					-0-
11	0		12877	-0-	12877	38810	12877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	7796	-0-	-3519	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
09	0		11522	-0-	11522	11522	11522	2			N	-0-					-0-
10	0		11042	-0-	11042	22564	11042	2			N	-0-					-0-
11	0		9973	-0-	9973	32537	9973	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4802	-0-	-1894	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	0		4352	-0-	4352	4352	4352	2			N	-0-					-0-
10	0		5083	-0-	5083	9435	5083	2			N	-0-					-0-
11	0		4894	-0-	4894	14329	4894	2			N	-0-					-0-

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
06	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2			Y	-0-					13
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			Y	-0-					13
08	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			Y	-0-					13
09	0		16472	-0-	16472	16472	16472	2			Y	-0-					13
10	0		17012	-0-	17012	33484	17012	2			Y	-0-					13
11	0		16827	-0-	16827	50311	16827	2			Y	-0-					13

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
06	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
07	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
08	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
09	0		14880	-0-	14880	14880	14880	2			N	-0-					-0-
10	0		6433	-0-	6433	21313	6433	2			N	-0-					-0-
11	0		11768	-0-	11768	33081	11768	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
06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	731	1	5167	2	N	-0-					-0-
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	755	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	755	1	5123	2	N	-0-					-0-
09	0		6473	-0-	6473	6473	731	1	5742	2	N	-0-					-0-
10	0		3369	-0-	3369	9842	854	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	0		583	-0-	583	10425	583	1			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
06	9660	X	9271	-0-	-389	-0-	9269	2	2	9	N	2					2
07	9610	X	9481	-0-	-129	-0-	9481	2			N	-0-					2
08	9455	X	9442	-0-	-13	-0-	9442	2			N	-0-					2
09	0		9195	-0-	9195	9195	9195	2			N	-0-					2
10	0		9412	-0-	9412	18607	9412	2			N	-0-					2
11	0		9053	-0-	9053	27660	9053	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
06	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	330	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4430	-0-	-406	-0-	341	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	341	1	4282	2	N	-0-					-0-
09	0		5078	-0-	5078	5078	330	1	4748	2	N	-0-					-0-
10	0		4999	-0-	4999	10077	267	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	0		3721	-0-	3721	13798	258	1	3463	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 #: 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
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	608	1	4215	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	628	1	4549	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	628	1	3274	2	N	-0-			-0-
09	0		4392	-0-	4392	4392	608	1	3784	2	N	-0-			-0-
10	0		2698	-0-	2698	7090	718	1	1980	2	N	-0-			-0-
11	0		1013	-0-	1013	8103	619	1	394	2	N	-0-			-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

06	870	X	681	-0-	-189	-0-	657	1	24	9	N	22			42
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	899	1	17	9	N	15			57
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	899	1	179	2	N	-0-			57
09	0		1021	-0-	1021	1021	870	1	151	2	N	-0-			57
10	0		755	-0-	755	1776	755	1			N	-0-			57
11	0		731	-0-	731	2507	731	1			N	-0-			57

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

06	11790	X	11267	-0-	-523	-0-	11267	2			N	-0-			-0-
07	12276	X	10790	-0-	-1486	-0-	10790	2			N	-0-			-0-
08	12276	X	11047	-0-	-1229	-0-	11047	2			N	-0-			-0-
09	0		9366	-0-	9366	9366	9366	2			N	-0-			-0-
10	0		10822	-0-	10822	20188	10822	2			N	-0-			-0-
11	0		10284	-0-	10284	30472	10284	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	8187	-0-	-927	-0-	8187	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
09	0		8634	-0-	8634	8634	8634	2			N	-0-			-0-
10	0		9060	-0-	9060	17694	9060	2			N	-0-			-0-
11	0		8267	-0-	8267	25961	8267	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

06	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	2			N	-0-			-0-
07	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			N	-0-			-0-
08	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	2			N	-0-			-0-
09	0		13360	-0-	13360	13360	13360	2			N	-0-			-0-
10	0		16600	-0-	16600	29960	16600	2			N	-0-			-0-
11	0		15603	-0-	15603	45563	15603	2			N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

06	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-			-0-
07	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	2			N	-0-			-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-			-0-
09	0		13628	-0-	13628	13628	13628	2			N	-0-			-0-
10	0		13951	-0-	13951	27579	13951	2			N	-0-			-0-
11	0		13300	-0-	13300	40879	13300	2			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

06	13290	X	12754	-0-	-536	-0-	12754	2			N	-0-			-0-
07	13640	X	13232	-0-	-408	-0-	13232	2			N	-0-			-0-
08	13640	X	11798	-0-	-1842	-0-	11798	2			N	-0-			-0-
09	0		11414	-0-	11414	11414	11414	2			N	-0-			-0-
10	0		12330	-0-	12330	23744	12330	2			N	-0-			-0-
11	0		12027	-0-	12027	35771	12027	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	8475	-0-	-1905	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9152	-0-	-1543	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9394	-0-	-867	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	0		8856	-0-	8856	8856	8856	2			N	-0-					-0-
10	0		9280	-0-	9280	18136	9280	2			N	-0-					-0-
11	0		8929	-0-	8929	27065	8929	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4566	-0-	-2244	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
09	0		4327	-0-	4327	4327	4327	2			N	-0-					-0-
10	0		5297	-0-	5297	9624	5297	2			N	-0-					-0-
11	0		4542	-0-	4542	14166	4542	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2			N	-0-					-0-
10	0		1558	-0-	1558	3215	1558	2			N	-0-					-0-
11	0		1683	-0-	1683	4898	1683	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	13566	-0-	-294	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13582	-0-	-1050	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13463	-0-	-1169	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
09	0		13135	-0-	13135	13135	13135	2			N	-0-					-0-
10	0		13477	-0-	13477	26612	13477	2			N	-0-					-0-
11	0		12818	-0-	12818	39430	12818	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5467	-0-	-143	-0-	5458	2	9	9	Y	8	50	1			4
07	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	2			Y	-0-	2	1			2
08	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2			Y	-0-					2
09	0		5506	-0-	5506	5506	5506	2			Y	-0-					2
10	0		4933	-0-	4933	10439	4933	2			Y	-0-					2
11	0		4367	-0-	4367	14806	4322	2	45	9	Y	41	40	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2695	-0-	-305	4458	2695	2			Y	-0-					55
07	3100	N	2824	-0-	-276	4182	2737	2	87	9	Y	79	129	1			5
08	3100	N	2996	-0-	-104	4078	2976	2	20	9	Y	18	23	1			-0-
09	0		2666	-0-	2666	6744	2666	2			Y	-0-					-0-
10	0		2824	-0-	2824	9568	2824	2			Y	-0-					-0-
11	0		2493	-0-	2493	12061	2493	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	918	1	4493	2	Y	83	79	1			4
							91	9									
07	5766	X	5297	-0-	-469	-0-	949	1	4348	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	5766	X	5118	-0-	-648	-0-	949	1	4123	2	Y	42	41	1			1
							46	9									
09	0		5304	-0-	5304	5304	918	1	4386	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		4712	-0-	4712	10016	254	1	4458	2	Y	-0-					-0-
11	0		4565	-0-	4565	14581	252	1	4211	2	Y	93	91	1			2
							102	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

06	13020	X	11969	-0-	-1051	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12238	-0-	-813	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
08	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
09	0		10582	-0-	10582	10582	10582	2			N	-0-					-0-
10	0		13517	-0-	13517	24099	13517	2			N	-0-					-0-
11	0		12571	-0-	12571	36670	12571	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

06	11820	X	11666	-0-	-154	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12130	-0-	-53	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11980	-0-	-79	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
09	0		9311	-0-	9311	9311	9311	2			N	-0-					-0-
10	0		12487	-0-	12487	21798	12487	2			N	-0-					-0-
11	0		11160	-0-	11160	32958	11160	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

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-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	0		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	714	261	2			N	-0-					-0-
11	0		96	-0-	96	810	96	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	10333	-0-	-197	-0-	10326	2	7	9	Y	6					40
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			Y	-0-					40
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10963	2	28	9	Y	25					65
09	0		10651	-0-	10651	10651	10651	2			Y	-0-					65
10	0		11032	-0-	11032	21683	11020	2	12	9	Y	11					76
11	0		10359	-0-	10359	32042	10351	2	8	9	Y	7	82	1			1

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4402	-0-	-1508	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3495	-0-	-2612	-0-	138	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5185	-0-	-922	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	0		5444	-0-	5444	5444	5444	2			N	-0-					-0-
10	0		5329	-0-	5329	10773	557	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	0		5245	-0-	5245	16018	539	1	4706	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
09	0		810	-0-	810	810	810	1			N	-0-					-0-
10	0		755	-0-	755	1565	755	1			N	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	2296	731	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	870	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	968	-0-	-2194	-0-	899	1	69	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	899	-0-	-2263	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	0		1865	-0-	1865	1865	856	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	0		2414	-0-	2414	4279	755	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	0		4307	-0-	4307	8586	717	1	3590	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
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	690	1	4472	2	Y	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	713	1	4472	2	Y	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	713	1	4547	2	Y	-0-					-0-
09	0		5016	-0-	5016	5016	690	1	4326	2	Y	-0-					-0-
10	0		4998	-0-	4998	10014	557	1	4441	2	Y	-0-					-0-
11	0		4552	-0-	4552	14566	539	1	4013	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3370	2	37	9	Y	34	37	1			22
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3448	2	6	9	Y	5	2	1			25
08	3596	X	3038	-0-	-558	-0-	3017	2	21	9	Y	19					44
09	0		3090	-0-	3090	3090	3050	2	40	9	Y	36	59	1			21
10	0		3131	-0-	3131	6221	3109	2	22	9	Y	20	15	1			26
11	0		2082	-0-	2082	8303	2054	2	28	9	Y	25	41	1			10

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
06	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2723	2	40	9	N	36	49	1			2
07	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2887	2	19	9	N	17	2	1			17
08	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2870	2	3	9	N	3					20
09	0		2797	-0-	2797	2797	2761	2	36	9	N	33					53
10	0		2927	-0-	2927	5724	2909	2	18	9	N	16	47	1			22
11	0		2941	-0-	2941	8665	2908	2	33	9	N	30	46	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4954	2	25	9	N	23	83	1			22
07	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	4756	2			N	-0-	4	1			18
08	5394	X	4622	-0-	-772	-0-	4479	2	143	9	N	130					148
09	0		4578	-0-	4578	4578	4555	2	23	9	N	21	137	1			32
10	0		4783	-0-	4783	9361	4726	2	57	9	N	52	66	1			18
11	0		4552	-0-	4552	13913	4534	2	18	9	N	16	5	1			29

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
06	6690	X	6153	-0-	-537	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6719	-0-	-101	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
09	0		6529	-0-	6529	6529	6529	2			Y	-0-					-0-
10	0		6713	-0-	6713	13242	6713	2			Y	-0-					-0-
11	0		5916	-0-	5916	19158	5832	2	84	9	Y	76	75	1			1

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
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	360	1	4277	2	Y	-0-					9
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	372	1	4431	2	Y	-0-					9
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	372	1	4545	2	Y	12					21
							13	9									
09	0		5069	-0-	5069	5069	360	1	4709	2	Y	-0-					21
10	0		5088	-0-	5088	10157	434	1	4654	2	Y	-0-					21
11	0		4391	-0-	4391	14548	438	1	3875	2	Y	71	90	1			2
							78	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6790	2	265	9	Y	241	230	1			78
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-	11	1			67
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6789	2	130	9	Y	118	146	1			39
09	0		6861	-0-	6861	6861	6752	2	109	9	Y	99	102	1			36
10	0		6814	-0-	6814	13675	6814	2			Y	-0-	1	1			35
11	0		6767	-0-	6767	20442	6490	2	277	9	Y	252	259	1			28

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	23230	2			N	-0-					-0-
07	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
08	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
09	0		21120	-0-	21120	21120	21120	2			N	-0-					-0-
10	0		20711	-0-	20711	41831	20711	2			N	-0-					-0-
11	0		19322	-0-	19322	61153	19322	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			Y	-0-					-0-
07	17825	X	17642	-0-	-183	-0-	17642	2			Y	-0-					-0-
08	17825	X	17559	-0-	-266	-0-	17524	2	35	9	Y	32					32
09	0		16928	-0-	16928	16928	16927	2	1	9	Y	1					33
10	0		17279	-0-	17279	34207	17256	2	23	9	Y	21					54
11	0		16672	-0-	16672	50879	16655	2	17	9	Y	15	68	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6049	-0-	-311	-0-	6046	2	3	9	Y	3					95
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			Y	-0-					95
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6689	2	13	9	Y	12					107
09	0		6489	-0-	6489	6489	6488	2	1	9	Y	1					108
10	0		6528	-0-	6528	13017	6528	2			Y	-0-					108
11	0		6079	-0-	6079	19096	5988	2	91	9	Y	83	167	1			24

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	13929	-0-	-1191	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
07	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14930	-0-	-322	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	0		14476	-0-	14476	14476	14476	2			N	-0-					-0-
10	0		15061	-0-	15061	29537	15061	2			N	-0-					-0-
11	0		14419	-0-	14419	43956	14419	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8119	-0-	-1001	-0-	8119	2			Y	-0-					-0-
07	9145	X	8562	-0-	-583	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8658	-0-	-456	-0-	8658	2			Y	-0-					-0-
09	0		8251	-0-	8251	8251	8251	2			Y	-0-					-0-
10	0		8554	-0-	8554	16805	8554	2			Y	-0-					-0-
11	0		8236	-0-	8236	25041	8236	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
06	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	354	1	4301	2	Y	-0-					20
07	5084	X	4892	-0-	-192	-0-	366	1	4426	2	Y	91	87	1			24
							100	9									
08	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	366	1	4539	2	Y	47	3	1			68
							52	9									
09	0		4809	-0-	4809	4809	354	1	4455	2	Y	-0-					68
10	0		4824	-0-	4824	9633	405	1	4409	2	Y	9	71	1			6
							10	9									
*11	14355	X	4722	-0-	-9633	-0-	373	1	4349	2	Y	-0-	5	1			1

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
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			Y	-0-					-0-
08	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			Y	-0-					-0-
09	0		9765	-0-	9765	9765	9765	2			Y	-0-					-0-
10	0		9905	-0-	9905	19670	9859	2	46	9	Y	42	39	1			3
11	0		9585	-0-	9585	29255	9585	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
06	15540	X	14749	-0-	-791	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13488	-0-	-2012	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13525	-0-	-1727	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
09	0		12644	-0-	12644	12644	12644	2			N	-0-					-0-
10	0		14862	-0-	14862	27506	14862	2			N	-0-					-0-
11	0		14467	-0-	14467	41973	14467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
09	0		7083	-0-	7083	7083	7083	2			N	-0-					-0-
10	0		6986	-0-	6986	14069	6986	2			N	-0-					-0-
11	0		7351	-0-	7351	21420	7351	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3692	2	31	9	N	28	2	1			28
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3708	2	15	9	N	14					42
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3710	2	6	9	N	5	41	1			6
09	0		3663	-0-	3663	3663	3633	2	30	9	N	27	26	1			7
10	0		3705	-0-	3705	7368	3663	2	42	9	N	38					45
11	0		3752	-0-	3752	11120	3740	2	12	9	N	11	42	1			14

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
06	5700	X	5481	-0-	-219	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	5654	2	158	9	Y	144	139	1			5
08	5890	X	5442	-0-	-448	-0-	5442	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	0		5328	-0-	5328	5328	5328	2			Y	-0-					-0-
10	0		5677	-0-	5677	11005	5677	2			Y	-0-					-0-
11	0		5084	-0-	5084	16089	5084	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
06	6030	X	5600	-0-	-430	-0-	258	1	5342	2	Y	-0-					-0-
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	267	1	6091	2	Y	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	267	1	6007	2	Y	-0-					-0-
09	0		5887	-0-	5887	5887	258	1	5629	2	Y	-0-					-0-
10	0		5885	-0-	5885	11772	5885	2			Y	-0-					-0-
11	0		5512	-0-	5512	17284	5512	2			Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			Y	-0-					-0-
07	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			Y	-0-					-0-
08	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			Y	-0-					-0-
09	0		15784	-0-	15784	15784	15784	2			Y	-0-					-0-
10	0		16071	-0-	16071	31855	15985	2	86	9	Y	78					78
11	0		15195	-0-	15195	47050	15194	2	1	9	Y	1	75	1			4

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
06	6000	X	2512	-0-	-3488	-0-	870	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	899	1	4841	2	Y	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	899	1	5391	2	Y	-0-					-0-
09	0		7423	-0-	7423	7423	870	1	6553	2	Y	-0-					-0-
10	0		7650	-0-	7650	15073	755	1	6895	2	Y	-0-					-0-
11	0		8571	-0-	8571	23644	731	1	7840	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6910	-0-	-140	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
09	0		6702	-0-	6702	6702	6702	2			Y	-0-					-0-
10	0		7246	-0-	7246	13948	7246	2			Y	-0-					-0-
11	0		6831	-0-	6831	20779	6831	2			Y	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
09	0		4330	-0-	4330	4330	4330	2			Y	-0-					-0-
10	0		4414	-0-	4414	8744	4373	2	41	9	Y	37					37
11	0		4076	-0-	4076	12820	4035	2	41	9	Y	37	73	1			1

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
07	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
08	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
09	0		15979	-0-	15979	15979	15979	2			N	-0-					-0-
10	0		13227	-0-	13227	29206	13227	2			N	-0-					-0-
11	0		15495	-0-	15495	44701	15495	2			N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	870	1	590	2	N	-0-					182
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	899	1	2476	2	N	27					209
							30	9									
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	899	1	3319	2	N	-0-					209
09	0		3777	-0-	3777	3777	870	1	2853	2	N	49	176	1			82
							54	9									
10	0		4452	-0-	4452	8229	839	1	3611	2	N	2					84
							2	9									
11	0		3190	-0-	3190	11419	812	1	2378	2	N	-0-					84

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	11028	-0-	-522	-0-	11028	2			N	-0-	3	1			47
07	11935	X	10976	-0-	-959	-0-	10976	2			N	-0-					47
08	11501	X	10975	-0-	-526	-0-	10974	2	1	9	N	1	45	1			3
09	0		9598	-0-	9598	9598	9590	2	8	9	N	7	1	1			9
10	0		11206	-0-	11206	20804	11192	2	14	9	N	13					22
11	0		10628	-0-	10628	31432	10628	2			N	-0-					22

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9280	2	98	9	Y	89	88	1			19
07	9548	X	9530	-0-	-18	-0-	9530	2			Y	-0-	4	1			15
08	9548	X	9491	-0-	-57	-0-	9388	2	103	9	Y	94	73	1			36
09	0		9254	-0-	9254	9254	9252	2	2	9	Y	2	2	1			36
10	0		9787	-0-	9787	19041	9787	2			Y	-0-					36
11	0		9455	-0-	9455	28496	9270	2	185	9	Y	168					204

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
06	8040	X	7733	-0-	-307	-0-	7682	2	51	9	Y	46	46	1			2
07	8308	X	8221	-0-	-87	-0-	8221	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	8308	X	7961	-0-	-347	-0-	7899	2	62	9	Y	56	46	1			10
09	7980	X	6836	-0-	-1144	-0-	6836	2			Y	-0-	1	1			9
*10	8215	X	6939	-0-	-1276	-0-	6939	2			Y	-0-					9
*11	7950	X	6679	-0-	-1271	-0-	6679	2			Y	-0-					9

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
06	11190	X	10155	-0-	-1035	-0-	10155	2			Y	-0-					40
07	11563	X	10514	-0-	-1049	-0-	10490	2	24	9	Y	22					62
08	11563	X	11022	-0-	-541	-0-	11022	2			Y	-0-					62
09	0		12223	-0-	12223	12223	12223	2			Y	-0-					62
10	0		5009	-0-	5009	17232	5009	2			Y	-0-					62
11	0		5194	-0-	5194	22426	5187	2	7	9	Y	6	67	1			1

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1865					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1865					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1865					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1865					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1865					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		11386	-0-	11386	13251	11386	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			Y	-0-					1
07	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			Y	-0-					1
08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			Y	-0-					1
09	0		13168	-0-	13168	13168	13168	2			Y	-0-					1
10	0		4448	-0-	4448	17616	4448	2			Y	-0-					1
11	0		6191	-0-	6191	23807	6134	2	57	9	Y	52	52	1			1

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			Y	-0-					158
07	15469	X	15318	-0-	-151	-0-	15318	2			Y	-0-					158
08	15469	X	15259	-0-	-210	-0-	15259	2			Y	-0-					158
09	0		14612	-0-	14612	14612	14612	2			Y	-0-					158
10	0		15514	-0-	15514	30126	15514	2			Y	-0-					158
11	0		14636	-0-	14636	44762	14632	2	4	9	Y	4					162

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
06	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8912	-0-	-884	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9065	-0-	-731	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
09	0		8995	-0-	8995	8995	8995	2			N	-0-					-0-
10	0		9037	-0-	9037	18032	9037	2			N	-0-					-0-
11	0		8739	-0-	8739	26771	8739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	11175	-0-	-105	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11423	-0-	-1938	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11016	-0-	-2345	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
09	0		8782	-0-	8782	8782	8782	2			N	-0-					-0-
10	0		10130	-0-	10130	18912	10130	2			N	-0-					-0-
11	0		10284	-0-	10284	29196	10284	2			N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	330	1	11890	2	Y	1					9
							1	9									
07	12183	X	12163	-0-	-20	-0-	341	1	11822	2	Y	-0-					9
08	12183	X	11423	-0-	-760	-0-	341	1	11082	2	Y	-0-					9
09	0		12051	-0-	12051	12051	330	1	11721	2	Y	-0-					9
10	0		12611	-0-	12611	24662	267	1	12344	2	Y	-0-					9
11	0		8915	-0-	8915	33577	258	1	8657	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
06	16350	X	16251	-0-	-99	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16189	-0-	-706	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	16071	-0-	-824	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
09	0		14415	-0-	14415	14415	14415	2			N	-0-					-0-
10	0		14479	-0-	14479	28894	14479	2			N	-0-					-0-
11	0		14898	-0-	14898	43792	14898	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
06	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13790	-0-	-191	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13920	-0-	-61	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
09	0		13141	-0-	13141	13141	13141	2			N	-0-					-0-
10	0		13448	-0-	13448	26589	13448	2			N	-0-					-0-
11	0		12574	-0-	12574	39163	12574	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
06	14400	X	13812	-0-	-588	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14113	-0-	-395	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	14041	-0-	-467	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
09	0		12949	-0-	12949	12949	12949	2			N	-0-					-0-
10	0		13414	-0-	13414	26363	13414	2			N	-0-					-0-
11	0		12966	-0-	12966	39329	12966	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
06	39600	X	37808	-0-	-1792	-0-	37808	2			N	-0-					-0-
07	40238	X	37805	-0-	-2433	-0-	37805	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	37468	-0-	-2243	-0-	37468	2			N	-0-					-0-
09	0		36577	-0-	36577	36577	36577	2			N	-0-					-0-
10	0		37806	-0-	37806	74383	37806	2			N	-0-					-0-
11	0		35138	-0-	35138	109521	35138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4517	-0-	-381	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
09	0		4379	-0-	4379	4379	4379	2			Y	-0-					-0-
10	0		4439	-0-	4439	8818	4439	2			Y	-0-					-0-
11	0		4336	-0-	4336	13154	4336	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

06	7740	X	7331	-0-	-409	-0-	7323	2	8	9	N	7					56
07	7998	X	7711	-0-	-287	-0-	7595	2	116	9	N	105	144	1			17
08	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	7539	2			N	-0-					17
09	0		7151	-0-	7151	7151	7046	2	105	9	N	95					112
10	0		7222	-0-	7222	14373	7099	2	123	9	N	112	177	1			47
11	0		7030	-0-	7030	21403	6931	2	99	9	N	90					137

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

06	6270	X	6005	-0-	-265	-0-	5894	2	111	9	N	101	112	1			17
07	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6184	2	92	9	N	84	91	1			10
08	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	6062	2	102	9	N	93	76	1			27
09	0		5774	-0-	5774	5774	5728	2	46	9	N	42	2	1			67
10	0		5984	-0-	5984	11758	5899	2	85	9	N	77					144
11	0		5722	-0-	5722	17480	5634	2	88	9	N	80	187	1			37

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

06	8850	X	8378	-0-	-472	-0-	8372	2	6	9	N	5					61
07	9145	X	8676	-0-	-469	-0-	8624	2	52	9	N	47	93	1			15
08	8835	X	8425	-0-	-410	-0-	8369	2	56	9	N	51	56	1			10
09	0		8085	-0-	8085	8085	8075	2	10	9	N	9	1	1			18
10	0		8352	-0-	8352	16437	8328	2	24	9	N	22					40
11	0		7907	-0-	7907	24344	7874	2	33	9	N	30					70

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	810	1	3564	2	Y	69	67	1			3
							76	9									
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	837	1	1709	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	837	1	2765	2	Y	-0-					-0-
09	0		3990	-0-	3990	3990	810	1	3180	2	Y	-0-					-0-
10	0		2735	-0-	2735	6725	755	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	0		731	-0-	731	7456	731	1			Y	-0-					-0-

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

06	10830	X	10480	-0-	-350	-0-	10394	2	86	9	Y	78	74	1			4
07	11191	X	11009	-0-	-182	-0-	11009	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	11191	X	10750	-0-	-441	-0-	10683	2	67	9	Y	61	59	1			2
09	0		10373	-0-	10373	10373	10373	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	0		10737	-0-	10737	21110	10737	2			Y	-0-					-0-
11	0		10881	-0-	10881	31991	10813	2	68	9	Y	62	61	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	24336	-0-	-1524	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	25051	-0-	-1392	-0-	25051	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	25036	-0-	-1252	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
09	0		24026	-0-	24026	24026	24026	2			N	-0-					-0-
10	0		24687	-0-	24687	48713	24687	2			N	-0-					-0-
11	0		23592	-0-	23592	72305	23592	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	21	1			3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0		139	-0-	139	139	51	1	88	2	Y	-0-					3

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
06	0	N	-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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	5761	-0-	-2729	-0-	5761	2			Y	-0-	1	1			1
07	8773	X	8283	-0-	-490	-0-	8283	2			Y	-0-					1
08	8773	X	6869	-0-	-1904	-0-	6869	2			Y	-0-					1
09	0		1462	-0-	1462	1462	1462	2			Y	-0-					1
10	0		10250	-0-	10250	11712	10250	2			Y	-0-					1
11	0		7311	-0-	7311	19023	7311	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11420	-0-	-100	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11295	-0-	-144	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11008	-0-	-431	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
09	0		10801	-0-	10801	10801	10801	2			N	-0-					-0-
10	0		11085	-0-	11085	21886	11085	2			N	-0-					-0-
11	0		5792	-0-	5792	27678	5792	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	603	1	2000	2	Y	20	43	1			9
							22	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	623	1	2069	2	Y	13	2	1			20
							14	9									
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	623	1	2220	2	Y	18	22	1			16
							20	9									
09	0		2682	-0-	2682	2682	603	1	2060	2	Y	17	31	1			2
							19	9									
10	0		2539	-0-	2539	5221	316	1	2220	2	Y	3					5
							3	9									
11	0		2246	-0-	2246	7467	310	1	1925	2	Y	10					15
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5336	-0-	-1114	-0-	470	1	4866	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	3665	-0-	-3000	-0-	493	1	3172	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6531	-0-	-134	-0-	491	1	6040	2	Y	-0-					-0-
09	0		465	-0-	465	465	465	1			Y	-0-					-0-
10	0		380	-0-	380	845	380	1			Y	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	1152	307	1			Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10211	2	17	9	Y	15					69
07	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10594	2	11	9	Y	10					79
08	10354	X	10122	-0-	-232	-0-	10120	2	2	9	Y	2					81
09	0		9196	-0-	9196	9196	9196	2			Y	-0-					81
10	0		9408	-0-	9408	18604	9408	2			Y	-0-					81
11	0		9258	-0-	9258	27862	9258	2			Y	-0-					81

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8268	2	25	9	N	23					86
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7388	2	20	9	N	18					104
08	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8402	2	6	9	N	5					109
09	0		9995	-0-	9995	9995	9995	2			N	-0-					109
10	0		10855	-0-	10855	20850	755	1	10100	2	N	-0-					109
11	0		10272	-0-	10272	31122	731	1	9452	2	N	81	180	1			10
							89	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

06	6720	X	6559	-0-	-161	-0-	6559	2			Y	-0-					45
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6844	2	147	9	Y	134	172	1			7
08	6944	X	6836	-0-	-108	-0-	6753	2	83	9	Y	75	80	1			2
09	0		6544	-0-	6544	6544	6544	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	0		6771	-0-	6771	13315	6761	2	10	9	Y	9					9
11	0		6564	-0-	6564	19879	6497	2	67	9	Y	61					70

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	476	1	1935	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	492	1	1800	2	Y	20					25
							22	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	492	1	1763	2	Y	34					59
							37	9									
09	0		2428	-0-	2428	2428	476	1	1878	2	Y	67	103	1			23
							74	9									
10	0		2522	-0-	2522	4950	382	1	2087	2	Y	48	55	1			16
							53	9									
11	0		2579	-0-	2579	7529	361	1	2194	2	Y	22	4	1			34
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	243	1	3994	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	251	1	3550	2	Y	5	1	1			25
							6	9									
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	251	1	2345	2	Y	2					27
							2	9									
09	0		4633	-0-	4633	4633	243	1	4358	2	Y	29	40	1			16
							32	9									
10	0		9852	-0-	9852	14485	9829	2	23	9	Y	21					37
11	0		6160	-0-	6160	20645	126	1	6014	2	Y	18					55
							20	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
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	486	1	6433	2	Y	22	51	1			11
							24	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	502	1	5326	2	Y	11	2	1			20
							12	9									
08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	502	1	3870	2	Y	3					23
							3	9									
09	0		1245	-0-	1245	1245	486	1	712	2	Y	43	57	1			9
							47	9									
10	0		755	-0-	755	2000	755	1			Y	-0-	1	1			8
11	0		3262	-0-	3262	5262	605	1	2629	2	Y	25					33
							28	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	870	1	4781	2	N	3					92
							3	9									
07	6355	X	4908	-0-	-1447	-0-	899	1	4009	2	N	-0-					92
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	899	1	5462	2	N	-0-					92
09	0		4107	-0-	4107	4107	870	1	3237	2	N	-0-					92
10	0		6382	-0-	6382	10489	755	1	5627	2	N	-0-					92
11	0		6016	-0-	6016	16505	731	1	5285	2	N	-0-					92

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
06	6450	X	6060	-0-	-390	-0-	6051	2	9	9	N	8					22
07	6479	X	6366	-0-	-113	-0-	6219	2	147	9	N	134	150	1			6
08	6479	X	6183	-0-	-296	-0-	6183	2			N	-0-	6	1			-0-
09	0		5914	-0-	5914	5914	5914	2			N	-0-					-0-
10	0		6105	-0-	6105	12019	6105	2			N	-0-					-0-
11	0		5996	-0-	5996	18015	5884	2	112	9	N	102	90	1			12

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
06	6180	X	5929	-0-	-251	-0-	5886	2	43	9	N	39					44
07	6386	X	6379	-0-	-7	-0-	6232	2	147	9	N	134	129	1			49
08	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	6183	2	21	9	N	19	66	1			2
09	0		5811	-0-	5811	5811	5811	2			N	-0-	2	1			-0-
10	0		6019	-0-	6019	11830	6019	2			N	-0-					-0-
11	0		5945	-0-	5945	17775	5844	2	101	9	N	92	90	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6873	-0-	-327	-0-	6719	2	154	9	N	140	153	1			19
07	7440	X	7240	-0-	-200	-0-	7231	2	9	9	N	8					27
08	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	7082	2	69	9	N	63	73	1			17
09	0		6847	-0-	6847	6847	6839	2	8	9	N	7	2	1			22
10	0		7175	-0-	7175	14022	7117	2	58	9	N	53					75
11	0		6947	-0-	6947	20969	6884	2	63	9	N	57					132

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	690	1	4484	2	N	-0-					71
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	713	1	4298	2	N	-0-					71
08	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	713	1	3682	2	N	-0-					71
09	0		4364	-0-	4364	4364	690	1	3606	2	N	62					133
							68	9									
10	0		4070	-0-	4070	8434	405	1	3622	2	N	39					172
							43	9									
11	0		3510	-0-	3510	11944	3510	2			N	-0-					172

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					25
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2449	2	4	9	Y	4					29
08	2170	N	1014	-0-	-1156	-0-	1014	2			Y	-0-					29
09	0		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					29
10	0		170	-0-	170	392	170	2			Y	-0-					29
11	0		26	-0-	26	418	26	2			Y	-0-					29

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	391	1	1406	2	Y	36	74	1			39
							40	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	404	1	1018	2	Y	15	4	1			50
							17	9									
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	404	1	1317	2	Y	39	47	1			42
							43	9									
09	0		1536	-0-	1536	1536	391	1	1093	2	Y	47	73	1			16
							52	9									
10	0		1680	-0-	1680	3216	525	1	1123	2	Y	29	1	1			44
							32	9									
11	0		1580	-0-	1580	4796	513	1	1032	2	Y	32	48	1			28
							35	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	227	1	6602	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	227	1	6238	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6121	-0-	-389	-0-	229	1	5892	2	Y	-0-					-0-
09	0		3550	-0-	3550	3550	232	1	3318	2	Y	-0-					-0-
10	0		2562	-0-	2562	6112	177	1	2385	2	Y	-0-					-0-
11	0		4099	-0-	4099	10211	231	1	3868	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1470	1	6418	2	N	-0-					41
07	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1519	1	9730	2	N	-0-					41
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1519	1	8854	2	N	-0-					41
09	0		8368	-0-	8368	8368	1470	1	6889	2	N	8					49
							9	9									
10	0		8166	-0-	8166	16534	1223	1	6929	2	N	13					62
							14	9									
11	0		8565	-0-	8565	25099	1184	1	7381	2	N	-0-					62

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	495	-0-	-255	-0-	421	1	74	2	N	-0-					-0-
07	775	X	439	-0-	-336	-0-	435	1	4	2	N	-0-					-0-
08	651	X	461	-0-	-190	-0-	435	1	26	2	N	-0-					-0-
09	0		437	-0-	437	437	421	1	16	2	N	-0-					-0-
10	0		160	-0-	160	597	160	2			N	-0-					-0-
11	0		491	-0-	491	1088	441	1	50	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8545	-0-	-215	-0-	1049	1	7496	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9152	-0-	-706	-0-	1084	1	8068	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8772	-0-	-1241	-0-	1084	1	7688	2	N	-0-					-0-
09	0		9109	-0-	9109	9109	1049	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	0		4324	-0-	4324	13433	4324	2			N	-0-					-0-
11	0		6262	-0-	6262	19695	743	1	5519	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	9364	-0-	-536	-0-	9357	2	7	9	N	6					153
07	9951	X	9549	-0-	-402	-0-	9543	2	6	9	N	5					158
08	9796	X	9466	-0-	-330	-0-	9466	2			N	-0-	145	1			13
09	9480	X	9141	-0-	-339	-0-	9116	2	25	9	N	23					36
10	0		9311	-0-	9311	9311	9264	2	47	9	N	43					79
11	0		8914	-0-	8914	18225	8914	2			N	-0-					79

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
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3343	2	1	9	N	1					45
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	2	2	9	N	2					47
08	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2			N	-0-					47
09	0		3200	-0-	3200	3200	3190	2	10	9	N	9	32	1			24
*10	6540	X	3340	-0-	-3200	-0-	3340	2			N	-0-					24
*11	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2			N	-0-					24

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
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9639	2	8	9	Y	7	20	1			4
07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9899	2	15	9	Y	14	1	1			17
08	9455	X	9420	-0-	-35	-0-	9417	2	3	9	Y	3					20
09	0		4557	-0-	4557	4557	4547	2	10	9	Y	9					29
10	0		1817	-0-	1817	6374	1814	2	3	9	Y	3	28	1			4
11	0		7216	-0-	7216	13590	7202	2	14	9	Y	13	2	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 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
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3212	2	3	9	Y	3					10
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9	Y	1					11
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2903	2	1	9	Y	1					12
09	0		2757	-0-	2757	2757	2757	2			Y	-0-					12
10	0		2967	-0-	2967	5724	2966	2	1	9	Y	1					13
11	0		2761	-0-	2761	8485	2759	2	2	9	Y	2					15

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
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					25
07	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	4408	2			Y	-0-					25
08	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4394	2	2	9	Y	2					27
09	0		4246	-0-	4246	4246	4243	2	3	9	Y	3					30
10	0		4386	-0-	4386	8632	4351	2	35	9	Y	32	36	1			26
11	0		4144	-0-	4144	12776	4107	2	37	9	Y	34	3	1			57

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	15	31	1			8
07	4278	X	1073	-0-	-3205	-0-	1066	2	7	9	Y	6	1	1			13
08	4278	X	3098	-0-	-1180	-0-	3090	2	8	9	Y	7					20
09	0		67	-0-	67	67	52	2	15	9	Y	14					34
10	0		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-	17	1			17
11	0		777	-0-	777	844	763	2	14	9	Y	13	1	1			29

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	7493	-0-	-1417	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8630	-0-	-577	-0-	8630	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8634	-0-	-573	-0-	8634	2			Y	-0-					-0-
09	0		8421	-0-	8421	8421	8421	2			Y	-0-					-0-
10	0		2843	-0-	2843	11264	2843	2			Y	-0-					-0-
11	0		5552	-0-	5552	16816	5552	2			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8235	-0-	-255	-0-	8235	2			Y	-0-					6
07	8773	X	8537	-0-	-236	-0-	8537	2			Y	-0-					6
08	8649	X	8643	-0-	-6	-0-	8643	2			Y	-0-					6
09	0		8418	-0-	8418	8418	8418	2			Y	-0-					6
10	0		2830	-0-	2830	11248	2830	2			Y	-0-					6
11	0		3663	-0-	3663	14911	3639	2	24	9	Y	22	22	1			6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9299	-0-	-781	-0-	9299	2			Y	-0-					17
07	10416	X	9392	-0-	-1024	-0-	9392	2			Y	-0-					17
08	10137	X	9135	-0-	-1002	-0-	9135	2			Y	-0-					17
09	0		8184	-0-	8184	8184	8184	2			Y	-0-					17
10	0		8206	-0-	8206	16390	8206	2			Y	-0-					17
11	0		5175	-0-	5175	21565	5158	2	17	9	Y	15	15	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6953	-0-	-217	-0-	6953	2			Y	-0-					9
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			Y	-0-					9
08	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			Y	-0-					9
09	0		7922	-0-	7922	7922	7922	2			Y	-0-					9
10	0		8180	-0-	8180	16102	8180	2			Y	-0-					9
11	0		7930	-0-	7930	24032	7930	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			Y	-0-					3
07	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			Y	-0-					3
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			Y	-0-					3
09	0		7778	-0-	7778	7778	7778	2			Y	-0-					3
10	0		7029	-0-	7029	14807	7029	2			Y	-0-					3
11	0		4152	-0-	4152	18959	4152	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	13930	-0-	-170	-0-	13930	2			Y	-0-					-0-
07	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			Y	-0-					-0-
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			Y	-0-					-0-
09	0		14357	-0-	14357	14357	14357	2			Y	-0-					-0-
10	0		14733	-0-	14733	29090	14733	2			Y	-0-					-0-
11	0		13314	-0-	13314	42404	13314	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14322	2	2	9	N	2					2
07	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15054	2	3	9	N	3					5
08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					5
09	0		14332	-0-	14332	14332	14332	2			N	-0-					5
10	0		14881	-0-	14881	29213	14881	2			N	-0-					5
11	0		13816	-0-	13816	43029	13816	2			N	-0-					5

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
06	14940	X	14586	-0-	-354	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14662	-0-	-776	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14694	-0-	-744	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
09	0		14168	-0-	14168	14168	14168	2			N	-0-					-0-
10	0		14967	-0-	14967	29135	14967	2			N	-0-					-0-
11	0		15024	-0-	15024	44159	15024	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
06	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
08	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
09	0		17264	-0-	17264	17264	17264	2			N	-0-					-0-
10	0		16814	-0-	16814	34078	16814	2			N	-0-					-0-
11	0		15476	-0-	15476	49554	15476	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
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	330	1	7238	2	Y	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	341	1	7795	2	Y	-0-					-0-
08	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	341	1	7349	2	Y	-0-					-0-
09	0		7384	-0-	7384	7384	330	1	7054	2	Y	-0-					-0-
10	0		7442	-0-	7442	14826	7442	2			Y	-0-					-0-
11	0		7222	-0-	7222	22048	7222	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10558	-0-	-542	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10759	-0-	-711	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11100	-0-	-277	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	0		10708	-0-	10708	10708	10708	2			N	-0-					-0-
10	0		11022	-0-	11022	21730	11022	2			N	-0-					-0-
11	0		10501	-0-	10501	32231	10501	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
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6899	2	41	9	Y	37	39	1			17
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7305	2	20	9	Y	18	2	1			33
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7224	2	29	9	Y	26					59
09	0		7158	-0-	7158	7158	7036	2	122	9	Y	111	103	1			67
10	0		7389	-0-	7389	14547	7358	2	31	9	Y	28	64	1			31
11	0		7137	-0-	7137	21684	7048	2	89	9	Y	81	95	1			17

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
06	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	4212	2	26	9	Y	24	22	1			11
07	6479	X	4290	-0-	-2189	-0-	4270	2	20	9	Y	18	1	1			28
08	6479	X	4248	-0-	-2231	-0-	4240	2	8	9	Y	7					35
09	0		4122	-0-	4122	4122	4056	2	66	9	Y	60	76	1			19
10	0		4189	-0-	4189	8311	4156	2	33	9	Y	30	1	1			48
11	0		4031	-0-	4031	12342	4006	2	25	9	Y	23	60	1			11

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
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	832	1	6168	2	N	128					195
							141	9									
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	748	1	7444	2	N	1	177	1			19
							1	9									
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	509	1	7459	2	N	106					125
							117	9									
09	0		7513	-0-	7513	7513	449	1	7064	2	N	-0-					125
10	0		7534	-0-	7534	15047	331	1	7130	2	N	66	171	1			20
							73	9									
11	0		8315	-0-	8315	23362	42	1	8273	2	N	-0-					20

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
06	11220	X	5689	-0-	-5531	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10158	-0-	-1374	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10572	-0-	-464	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	0		11713	-0-	11713	11713	11713	2			N	-0-					-0-
10	0		11662	-0-	11662	23375	11662	2			N	-0-					-0-
11	0		3402	-0-	3402	26777	3402	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	10793	-0-	-967	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11908	-0-	-399	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
09	0		10755	-0-	10755	10755	10755	2			N	-0-					-0-
10	0		10510	-0-	10510	21265	10510	2			N	-0-					-0-
11	0		11693	-0-	11693	32958	11693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
07	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12214	-0-	-186	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
09	0		11786	-0-	11786	11786	11786	2			N	-0-					-0-
10	0		11513	-0-	11513	23299	11513	2			N	-0-					-0-
11	0		10836	-0-	10836	34135	10836	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11238	-0-	-582	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11618	-0-	-596	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
09	0		11228	-0-	11228	11228	11228	2			N	-0-					-0-
10	0		10667	-0-	10667	21895	10667	2			N	-0-					-0-
11	0		11773	-0-	11773	33668	11773	2			N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	870	1	3894	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	899	1	4082	2	Y	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	899	1	4144	2	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	0		4804	-0-	4804	4804	870	1	3934	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0		4560	-0-	4560	9364	755	1	3805	2	Y	-0-					-0-
11	0		4499	-0-	4499	13863	731	1	3723	2	Y	41	40	1			1
							45	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	12182	-0-	-1228	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12601	-0-	-1070	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12619	-0-	-1052	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
09	0		11967	-0-	11967	11967	11967	2			N	-0-					-0-
10	0		13316	-0-	13316	25283	13316	2			N	-0-					-0-
11	0		13190	-0-	13190	38473	13190	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11134	-0-	-566	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11487	-0-	-262	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11497	-0-	-252	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	0		10986	-0-	10986	10986	10986	2			N	-0-					-0-
10	0		9754	-0-	9754	20740	9754	2			N	-0-					-0-
11	0		9845	-0-	9845	30585	9845	2			N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	11126	-0-	-454	-0-	11061	2	65	9	N	59	137	1			-0-
07	11966	X	11672	-0-	-294	-0-	11521	2	151	9	N	137	137	1			-0-
08	11966	X	11541	-0-	-425	-0-	11412	2	129	9	N	117	114	1			3
09	0		11117	-0-	11117	11117	11117	2			N	-0-	3	1			-0-
10	0		11574	-0-	11574	22691	11351	2	223	9	N	203	180	1			23
11	0		11030	-0-	11030	33721	10820	2	210	9	N	191	174	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	7915	-0-	-1955	-0-	7746	2	169	9	N	154	144	1			25
07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10784	2	13	9	N	12	7	1			30
08	9951	X	9856	-0-	-95	-0-	9843	2	13	9	N	12	28	1			14
09	0		9498	-0-	9498	9498	9497	2	1	9	N	1	1	1			14
10	0		9789	-0-	9789	19287	9789	2			N	-0-					14
11	0		9551	-0-	9551	28838	9358	2	193	9	N	175	169	1			20

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	401	1	12812	2	N	40					101
							44	9									
07	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	278	1	13742	2	N	-0-					101
08	13857	X	12103	-0-	-1754	-0-	367	1	11736	2	N	-0-					101
09	0		12266	-0-	12266	12266	283	1	11917	2	N	60					161
							66	9									
10	0		11791	-0-	11791	24057	274	1	11503	2	N	13	174	1			-0-
							14	9									
11	0		8861	-0-	8861	32918	239	1	8533	2	N	81					81
							89	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	1069	1	1530	2	N	21					172
							23	9									
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1241	1	3099	2	N	50	188	1			34
							55	9									
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1152	1	2565	2	N	-0-					34
09	0		3077	-0-	3077	3077	1187	1	1829	2	N	55					89
							61	9									
10	0		1711	-0-	1711	4788	949	1	733	2	N	26					115
							29	9									
11	0		3007	-0-	3007	7795	945	1	2018	2	N	40					155
							44	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10933	-0-	-17	-0-	10736	2	197	9	N	179	167	1			30
07	11315	X	11224	-0-	-91	-0-	11068	2	156	9	N	142	150	1			22
08	11315	X	11157	-0-	-158	-0-	10958	2	199	9	N	181	73	1			130
09	0		10589	-0-	10589	10589	10527	2	62	9	N	56	186	1			-0-
10	0		10929	-0-	10929	21518	10784	2	145	9	N	132	132	1			-0-
11	0		10354	-0-	10354	31872	10137	2	217	9	N	197	175	1			22

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
06	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
07	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	19374	-0-	-559	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
09	0		18266	-0-	18266	18266	18266	2			N	-0-					-0-
10	0		18668	-0-	18668	36934	18668	2			N	-0-					-0-
11	0		17954	-0-	17954	54888	17954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	1500	1	6427	2	N	-0-					40
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1550	1	5201	2	N	63					103
							69	9									
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1550	1	4171	2	N	-0-					103
09	0		5542	-0-	5542	5542	1500	1	4042	2	N	-0-					103
10	0		5262	-0-	5262	10804	1223	1	4039	2	N	-0-					103
11	0		3043	-0-	3043	13847	1184	1	1859	2	N	-0-					103

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 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
06	10110	X	7794	-0-	-2316	-0-	266	1	7528	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	6687	-0-	-3760	-0-	152	1	6535	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	8744	-0-	-1703	-0-	99	1	8645	2	Y	-0-					-0-
09	0		7855	-0-	7855	7855	139	1	7716	2	Y	-0-					-0-
10	0		7355	-0-	7355	15210	223	1	7132	2	Y	-0-					-0-
11	0		5608	-0-	5608	20818	226	1	5382	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 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
06	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	64	1	10287	2	Y	-0-					-0-
07	9858	X	189	-0-	-9669	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
08	9858	X	4449	-0-	-5409	-0-	242	1	4207	2	Y	-0-					-0-
09	0		8774	-0-	8774	8774	191	1	8583	2	Y	-0-					-0-
10	0		3577	-0-	3577	12351	320	1	3257	2	Y	-0-					-0-
11	0		2380	-0-	2380	14731	299	1	2081	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 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
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	579	1	5236	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4072	-0-	-1756	-0-	509	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3493	-0-	-2335	-0-	603	1	2890	2	N	-0-					-0-
09	0		6284	-0-	6284	6284	584	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	0		7838	-0-	7838	14122	556	1	7282	2	N	-0-					-0-
11	0		5953	-0-	5953	20075	569	1	5384	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					146
07	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					146
08	7781	X	7603	-0-	-178	-0-	7566	2	37	9	N	34					180
09	0		8816	-0-	8816	8816	8807	2	9	9	N	8					188
10	0		10779	-0-	10779	19595	516	1	10230	2	N	30	168	1			50
							33	9									
11	0		11390	-0-	11390	30985	666	1	10695	2	N	26	25	1			51
							29	9									

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
06	5460	X	5060	-0-	-400	-0-	5060	2			N	-0-					69
07	6045	X	5435	-0-	-610	-0-	5435	2			N	-0-					69
08	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5462	2	69	9	N	63					132
09	0		5183	-0-	5183	5183	5182	2	1	9	N	1					133
10	0		6118	-0-	6118	11301	581	1	5537	2	N	-0-					133
11	0		5911	-0-	5911	17212	546	1	5365	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 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
06	14790	X	9550	-0-	-5240	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13461	-0-	-1140	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12557	-0-	-2044	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
09	0		12291	-0-	12291	12291	12291	2			N	-0-					-0-
10	0		12553	-0-	12553	24844	78	1	12475	2	N	-0-					-0-
11	0		6141	-0-	6141	30985	161	1	5980	2	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15953	-0-	-1190	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15760	-0-	-1383	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
09	0		15182	-0-	15182	15182	15182	2			N	-0-					-0-
10	0		14821	-0-	14821	30003	14821	2			N	-0-					-0-
11	0		14580	-0-	14580	44583	14580	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 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
06	12900	X	9917	-0-	-2983	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11482	-0-	-1848	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11274	-0-	-1498	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	0		10691	-0-	10691	10691	10691	2			N	-0-					-0-
10	0		11297	-0-	11297	21988	11297	2			N	-0-					-0-
11	0		10634	-0-	10634	32622	10634	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16290	X	16120	-0-	-170	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14776	-0-	-2708	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	11612	-0-	-5872	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
09	0		12191	-0-	12191	12191	12191	2			N	-0-					-0-
10	0		11207	-0-	11207	23398	429	1	10778	2	N	-0-					-0-
11	0		9424	-0-	9424	32822	492	1	8932	2	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13380	X	13070	-0-	-310	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12637	-0-	-1189	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12365	-0-	-1554	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
09	0		12769	-0-	12769	12769	12769	2			N	-0-					-0-
10	0		14062	-0-	14062	26831	14062	2			N	-0-					-0-
11	0		13211	-0-	13211	40042	13211	2			N	-0-					-0-

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
06	14640	X	9734	-0-	-4906	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	6055	-0-	-9073	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6728	-0-	-5610	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
09	0		11978	-0-	11978	11978	11978	2			N	-0-					-0-
10	0		12784	-0-	12784	24762	128	1	12656	2	N	-0-					-0-
11	0		14589	-0-	14589	39351	47	1	14542	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
06	5970	X	5558	-0-	-412	-0-	5558	2			N	-0-					12
07	6355	X	6003	-0-	-352	-0-	6003	2			N	-0-					12
08	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5887	2	65	9	N	59					71
09	0		5349	-0-	5349	5349	5349	2			N	-0-					71
10	0		6211	-0-	6211	11560	457	1	5754	2	N	-0-					71
11	0		6319	-0-	6319	17879	389	1	5930	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
09	0		11981	-0-	11981	11981	11981	2			N	-0-					-0-
10	0		12214	-0-	12214	24195	12214	2			N	-0-					-0-
11	0		11552	-0-	11552	35747	11552	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
06	10320	X	9746	-0-	-574	-0-	9746	2			Y	-0-					-0-
07	10664	X	10624	-0-	-40	-0-	10624	2			Y	-0-					-0-
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			Y	-0-					-0-
09	0		9911	-0-	9911	9911	9911	2			Y	-0-					-0-
10	0		10210	-0-	10210	20121	10210	2			Y	-0-					-0-
11	0		9781	-0-	9781	29902	9781	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
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-

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
06	9330	X	8918	-0-	-412	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9258	-0-	-290	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
09	0		8829	-0-	8829	8829	8829	2			N	-0-					-0-
10	0		9251	-0-	9251	18080	9251	2			N	-0-					-0-
11	0		8647	-0-	8647	26727	8647	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	13996	-0-	-614	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14473	-0-	-562	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14261	-0-	-774	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
09	0		13994	-0-	13994	13994	13994	2			N	-0-					-0-
10	0		14488	-0-	14488	28482	14488	2			N	-0-					-0-
11	0		13741	-0-	13741	42223	13741	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
06	4230	X	3259	-0-	-971	-0-	100	1	3159	2	N	-0-					34
07	4371	X	2745	-0-	-1626	-0-	119	1	2626	2	N	-0-					34
08	4681	X	2938	-0-	-1743	-0-	119	1	2819	2	N	-0-					34
09	4530	X	3483	-0-	-1047	-0-	113	1	3370	2	N	-0-					34
*10	4681	X	3575	-0-	-1106	-0-	598	1	2977	2	N	-0-					34
*11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	601	1	3206	2	N	-0-					34

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
06	12000	X	11597	-0-	-403	-0-	34	1	11563	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	12087	-0-	-313	-0-	36	1	12051	2	Y	-0-					-0-
08	12400	X	11773	-0-	-627	-0-	36	1	11737	2	Y	-0-					-0-
09	0		11848	-0-	11848	11848	37	1	11811	2	Y	-0-					-0-
10	0		11640	-0-	11640	23488	241	1	11399	2	Y	-0-					-0-
11	0		12141	-0-	12141	35629	211	1	11930	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. 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
06	2700	X	2400	-0-		-300	-0-	141 12	1 9	2247	2	Y	11	15	1			21
07	2790	X	1256	-0-		-1534	-0-	146 6	1 9	1104	2	Y	5	1	1			25
08	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	146 17	1 9	3009	2	Y	15					40
09	0		3464	-0-		3464	3464	141 20	1 9	3303	2	Y	18	34	1			24
10	0		3645	-0-		3645	7109	539 17	1 9	3089	2	Y	15					39
11	0		3346	-0-		3346	10455	522 23	1 9	2801	2	Y	21	37	1			23

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. 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
06	8007	X	8007	-0-		-0-	-0-	471 26	1 9	7510	2	Y	24	34	1			2
07	9419	X	9419	-0-		-0-	-0-	486 22	1 9	8911	2	Y	20	2	1			20
08	7998	X	7740	-0-		-258	-0-	486 22	1 9	7232	2	Y	20					40
09	0		7867	-0-		7867	7867	471 53	1 9	7343	2	Y	48	71	1			17
10	0		8164	-0-		8164	16031	8108	2	56	9	Y	51	57	1			11
11	0		7738	-0-		7738	23769	7684	2	54	9	Y	49	54	1			6

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. 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
06	16020	X	15308	-0-		-712	-0-	15300	2	8	9	Y	7					61
07	16492	X	15866	-0-		-626	-0-	15844	2	22	9	Y	20					81
08	16492	X	15577	-0-		-915	-0-	15576	2	1	9	Y	1					82
09	0		15210	-0-		15210	15210	15184	2	26	9	Y	24					106
10	0		15414	-0-		15414	30624	15390	2	24	9	Y	22					128
11	0		15071	-0-		15071	45695	15064	2	7	9	Y	6					134

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. 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
06	9000	X	8084	-0-		-916	-0-	8060	2	24	9	N	22					104
07	9114	X	8429	-0-		-685	-0-	8309	2	120	9	N	109					213
08	9114	X	7669	-0-		-1445	-0-	7669	2			N	-0-	172	1			41
09	0		7617	-0-		7617	7617	7617	2			N	-0-					41
10	0		7332	-0-		7332	14949	7332	2			N	-0-					41
11	0		6839	-0-		6839	21788	6839	2			N	-0-					41

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. 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
06	5940	X	5741	-0-		-199	-0-	5716	2	25	9	N	23					94
07	6076	X	5534	-0-		-542	-0-	5534	2			N	-0-					94
08	6076	X	5315	-0-		-761	-0-	5315	2			N	-0-					94
09	0		5604	-0-		5604	5604	5604	2			N	-0-					94
10	0		6021	-0-		6021	11625	267	1	5754	2	N	-0-					94
11	0		4973	-0-		4973	16598	258	1	4715	2	N	-0-					94

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. 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
06	5580	X	5255	-0-		-325	-0-	330	1	4925	2	N	-0-					70
07	5549	X	4892	-0-		-657	-0-	341	1	4551	2	N	-0-					70
08	5549	X	5515	-0-		-34	-0-	341	1	5174	2	N	-0-					70
09	0		5156	-0-		5156	5156	330	1	4826	2	N	-0-					70
10	0		5140	-0-		5140	10296	267	1	4873	2	N	-0-					70
11	0		4897	-0-		4897	15193	258	1	4639	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1440	1	6838	2	N	-0-					40
07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	1488	1	9420	2	N	-0-					40
08	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	1488	1	12841	2	N	-0-					40
09	0		13806	-0-	13806	13806	1440	1	12255	2	N	101					141
							111	9									
10	0		8390	-0-	8390	22196	839	1	7519	2	N	29	170	1			-0-
							32	9									
11	0		5197	-0-	5197	27393	595	1	4579	2	N	21					21
							23	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
06	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	690	1	4193	2	N	40	2	1			58
							44	9									
07	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	713	1	4354	2	N	14					72
							15	9									
08	5952	X	4973	-0-	-979	-0-	713	1	4236	2	N	22	62	1			32
							24	9									
09	0		6539	-0-	6539	6539	690	1	5810	2	N	35	2	1			65
							39	9									
10	0		5632	-0-	5632	12171	557	1	5035	2	N	36	60	1			41
							40	9									
11	0		5652	-0-	5652	17823	539	1	4985	2	N	116	59	1			98
							128	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	2880	1	3518	2	Y	-0-					150
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	2976	1	3949	2	Y	-0-					150
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	2976	1	4668	2	Y	-0-					150
09	0		5882	-0-	5882	5882	2880	1	3002	2	Y	-0-					150
10	0		4007	-0-	4007	9889	929	1	3078	2	Y	-0-					150
11	0		6034	-0-	6034	15923	848	1	5186	2	Y	-0-					150

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
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					29
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					29
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					29
09	0		3981	-0-	3981	3981	3981	2			N	-0-					29
10	0		3861	-0-	3861	7842	664	1	3197	2	N	-0-					29
11	0		3520	-0-	3520	11362	703	1	2817	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
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					50
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					50
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					50
09	0		4893	-0-	4893	4893	4893	2			N	-0-					50
10	0		6264	-0-	6264	11157	439	1	5825	2	N	-0-					50
11	0		6511	-0-	6511	17668	416	1	6095	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1470	1	6771	2	N	-0-					157
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1519	1	2675	2	N	-0-					157
08	3503	X	1773	-0-	-1730	-0-	1519	1	254	2	N	-0-					157
09	0		3939	-0-	3939	3939	1470	1	2469	2	N	-0-					157
*10	8198	X	4259	-0-	-3939	-0-	1223	1	3036	2	N	-0-					157
*11	3390	X	1184	-0-	-2206	-0-	1184	1			N	-0-					157

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	11650	-0-	-20	-0-	11650	2			N	-0-					71
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					71
08	12059	X	11960	-0-	-99	-0-	11960	2			N	-0-					71
09	0		11169	-0-	11169	11169	11169	2			N	-0-					71
10	0		13219	-0-	13219	24388	2063	1	11156	2	N	-0-					71
11	0		12116	-0-	12116	36504	2147	1	9969	2	N	-0-					71

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
*02	3556	X	1965	-0-	-1591	-0-	1874	1	91	9	N	83	129	1			107
*03	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	1			N	-0-					107
*04	3810	X	2619	-0-	-1191	-0-	2619	1			N	-0-					107
*05	3937	X	2930	-0-	-1007	-0-	2930	1			N	-0-					107
*06	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	1			N	-0-					107
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	1			N	-0-					107
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	1			N	-0-					107
*09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					107
10	2976	X	1192	-0-	-1784	-0-	1192	1			N	-0-					107
11	0		1004	-0-	1004	1004	1004	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
06	10650	X	10528	-0-	-122	-0-	10475	2	53	9	N	48					228
07	11005	X	10803	-0-	-202	-0-	10769	2	34	9	N	31	180	1			79
08	10633	X	10442	-0-	-191	-0-	10432	2	10	9	N	9					88
09	0		9803	-0-	9803	9803	9803	2			N	-0-					88
10	0		10195	-0-	10195	19998	10195	2			N	-0-					88
11	0		9759	-0-	9759	29757	9759	2			N	-0-					88

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
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1774	1	3609	2	Y	-0-					139
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1927	1	2654	2	Y	-0-					139
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1993	1	3736	2	Y	41	180	1			-0-
							45	9									
09	0		5118	-0-	5118	5118	1692	1	3426	2	Y	-0-					-0-
10	0		3479	-0-	3479	8597	3479	2			Y	-0-					-0-
11	0		4623	-0-	4623	13220	4623	2			Y	-0-					-0-

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
06	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	2193	1	1001	2	Y	-0-					65
07	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	2241	1	1202	2	Y	-0-					65
08	4247	X	2761	-0-	-1486	-0-	2231	1	530	2	Y	-0-					65
09	0		2846	-0-	2846	2846	2393	1	453	2	Y	-0-					65
10	0		1712	-0-	1712	4558	1712	1			Y	-0-					65
11	0		1604	-0-	1604	6162	1604	1			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	353	1	9241	2	N	34					92
							37	9									
07	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	296	1	10206	2	N	24					116
							26	9									
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	240	1	9728	2	N	6					122
							7	9									
09	0		8961	-0-	8961	8961	235	1	8726	2	N	-0-					122
10	0		9469	-0-	9469	18430	321	1	9148	2	N	-0-					122
11	0		8849	-0-	8849	27279	363	1	8486	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
06	18420	X	18039	-0-	-381	-0-	17914	2	125	9	N	114	183	1			74
07	18445	X	17592	-0-	-853	-0-	17560	2	32	9	N	29					103
08	18445	X	16926	-0-	-1519	-0-	16759	2	167	9	N	152	181	1			74
09	0		18044	-0-	18044	18044	18044	2			N	-0-					74
10	0		17729	-0-	17729	35773	17729	2			N	-0-					74
11	0		16933	-0-	16933	52706	16746	2	187	9	N	170	176	1			68

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
06	8730	X	8177	-0-	-553	-0-	594	1	7426	2	N	143	179	1			38
							157	9									
07	9021	X	8359	-0-	-662	-0-	642	1	7717	2	N	-0-					38
08	9021	X	7965	-0-	-1056	-0-	711	1	7254	2	N	-0-					38
09	0		6478	-0-	6478	6478	969	1	5509	2	N	-0-					38
10	0		6557	-0-	6557	13035	652	1	5905	2	N	-0-					38
11	0		6810	-0-	6810	19845	971	1	5839	2	N	-0-					38

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	350	1	2164	2	Y	-0-					25
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	493	1	2868	2	Y	106	121	1			10
							117	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	507	1	2785	2	Y	-0-	5	1			5
09	0		3383	-0-	3383	3383	482	1	2901	2	Y	-0-					5
10	0		3369	-0-	3369	6752	556	1	2813	2	Y	-0-					5
11	0		1824	-0-	1824	8576	610	1	1214	2	Y	-0-					5

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8777	2	114	9	N	104	105	1			64
07	8773	X	8461	-0-	-312	-0-	8448	2	13	9	N	12	5	1			71
08	9362	X	8903	-0-	-459	-0-	8797	2	106	9	N	96	68	1			99
09	0		8878	-0-	8878	8878	8751	2	127	9	N	115	150	1			64
10	0		9498	-0-	9498	18376	9421	2	77	9	N	70	125	1			9
11	0		8721	-0-	8721	27097	8619	2	102	9	N	93	92	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	540	1	6478	2	Y	125	131	1			23
							138	9									
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	592	1	5244	2	Y	27	32	1			18
							30	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	578	1	3549	2	Y	-0-	1	1			17
09	0		5196	-0-	5196	5196	568	1	4628	2	Y	-0-					17
10	0		4893	-0-	4893	10089	667	1	4226	2	Y	-0-					17
11	0		726	-0-	726	10815	573	1	153	9	Y	139	84	1			72

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17640	X	17076	-0-	-564	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17811	-0-	-417	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	17824	-0-	-404	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
09	0		17740	-0-	17740	17740	17740	2			N	-0-					-0-
10	0		18579	-0-	18579	36319	18579	2			N	-0-					-0-
11	0		18453	-0-	18453	54772	18453	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	12929	-0-	-1441	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14351	-0-	-498	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	14033	-0-	-382	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
09	0		14948	-0-	14948	14948	14948	2			N	-0-					-0-
10	0		14953	-0-	14953	29901	14953	2			N	-0-					-0-
11	0		14027	-0-	14027	43928	14027	2			N	-0-					-0-

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
06	20670	X	18136	-0-	-2534	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	18276	-0-	-3083	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	20224	-0-	-174	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
09	0		20150	-0-	20150	20150	20150	2			N	-0-					-0-
10	0		21321	-0-	21321	41471	21321	2			N	-0-					-0-
11	0		20429	-0-	20429	61900	20429	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8193	2	55	9	N	50	60	1			23
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8614	2	30	9	N	27	3	1			47
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8290	2	51	9	N	46	71	1			22
09	0		7748	-0-	7748	7748	7664	2	84	9	N	76	97	1			1
10	0		8057	-0-	8057	15805	8024	2	33	9	N	30	1	1			30
11	0		7821	-0-	7821	23626	7766	2	55	9	N	50	57	1			23

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12984	-0-	-718	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
09	0		12693	-0-	12693	12693	12693	2			N	-0-					-0-
10	0		13019	-0-	13019	25712	13019	2			N	-0-					-0-
11	0		12625	-0-	12625	38337	12625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2917	-0-	-2093	-0-	2917	2			N	-0-					131
07	5177	X	3517	-0-	-1660	-0-	3517	2			N	-0-					131
08	5177	X	3143	-0-	-2034	-0-	3095	2	48	9	N	44					175
09	0		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					175
10	0		5211	-0-	5211	8908	479	1	4732	2	N	-0-					175
11	0		5897	-0-	5897	14805	367	1	5517	2	N	12	160	1			27
							13	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	3873	-0-	-3177	-0-	3873	2			N	-0-					19
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					19
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7507	2	199	9	N	181					200
09	0		4809	-0-	4809	4809	4808	2	1	9	N	1	155	1			46
10	0		8937	-0-	8937	13746	59	1	8878	2	N	-0-					46
11	0		8479	-0-	8479	22225	32	1	8447	2	N	-0-					46

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					28
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					28
08	3937	X	3396	-0-	-541	-0-	3396	2			N	-0-					28
09	0		6529	-0-	6529	6529	6528	2	1	9	N	1					29
10	0		5275	-0-	5275	11804	947	1	4328	2	N	-0-					29
11	0		2843	-0-	2843	14647	904	1	1939	2	N	-0-					29

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
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4793	2	230	9	N	209	178	1			31
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4994	2	199	9	N	181	181	1			31
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4457	2	136	9	N	124					155
09	0		5740	-0-	5740	5740	5727	2	13	9	N	12					167
10	0		6248	-0-	6248	11988	839	1	5409	2	N	-0-					167
11	0		5691	-0-	5691	17679	812	1	4782	2	N	88	179	1			76
							97	9									

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
06	5850	X	5178	-0-	-672	-0-	5178	2			N	-0-					129
07	6045	X	4756	-0-	-1289	-0-	4756	2			N	-0-					129
08	6045	X	3897	-0-	-2148	-0-	3839	2	58	9	N	53					182
09	0		5199	-0-	5199	5199	5191	2	8	9	N	7	174	1			15
10	0		5065	-0-	5065	10264	217	1	4848	2	N	-0-					15
11	0		4982	-0-	4982	15246	248	1	4734	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
06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12416	2	96	9	N	87	180	1			56
07	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13563	2			N	-0-					56
08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					56
09	0		2953	-0-	2953	2953	2768	2	185	9	N	168	168	1			56
10	0		10064	-0-	10064	13017	444	1	9620	2	N	-0-					56
11	0		11634	-0-	11634	24651	365	1	11234	2	N	32					88
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	6150	X	4016	-0-	-2134	-0-	1002	1	2840	2	N	158	172	1			83
							174	9									
07	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	1035	1	5153	2	N	192					275
							211	9									
08	6696	X	5204	-0-	-1492	-0-	1035	1	4140	2	N	26	186	1			115
							29	9									
09	0		2266	-0-	2266	2266	1002	1	1099	2	N	150	150	1			115
							165	9									
10	0		2238	-0-	2238	4504	779	1	1457	2	N	2					117
							2	9									
11	0		6085	-0-	6085	10589	818	1	5216	2	N	46					163
							51	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

06	11760	X	10899	-0-	-861	-0-	10899	2			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11221	-0-	-931	-0-	11221	2			Y	-0-					-0-
08	12121	X	11424	-0-	-697	-0-	11424	2			Y	-0-					-0-
09	0		11355	-0-	11355	11355	11355	2			Y	-0-					-0-
10	0		12025	-0-	12025	23380	12025	2			Y	-0-					-0-
11	0		11450	-0-	11450	34830	11450	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

06	8400	X	7609	-0-	-791	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8081	-0-	-599	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7989	-0-	-691	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-
09	0		7742	-0-	7742	7742	7742	2			Y	-0-					-0-
10	0		8187	-0-	8187	15929	8187	2			Y	-0-					-0-
11	0		7817	-0-	7817	23746	7817	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

06	7620	X	6633	-0-	-987	-0-	6613	2	20	9	N	18	1	1			32
07	7874	X	6607	-0-	-1267	-0-	6604	2	3	9	N	3					35
08	7874	X	6464	-0-	-1410	-0-	6412	2	52	9	N	47	59	1			23
09	0		6250	-0-	6250	6250	6192	2	58	9	N	53	59	1			17
10	0		6618	-0-	6618	12868	6581	2	37	9	N	34	1	1			50
11	0		6298	-0-	6298	19166	6258	2	40	9	N	36	65	1			21

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8415	-0-	-615	-0-	690	1	7700	2	N	23					113
							25	9									
07	9207	X	9058	-0-	-149	-0-	713	1	8188	2	N	143	203	1			53
							157	9									
08	9207	X	7646	-0-	-1561	-0-	713	1	6933	2	N	-0-					53
09	0		5497	-0-	5497	5497	690	1	4724	2	N	75					128
							83	9									
10	0		8539	-0-	8539	14036	557	1	7869	2	N	103	178	1			53
							113	9									
11	0		6020	-0-	6020	20056	539	1	5336	2	N	132	161	1			24
							145	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9173	2	67	9	N	61	178	1			52
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7416	2	298	9	N	271	186	1			137
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7183	2	163	9	N	148	181	1			104
*09	2160	X	1685	-0-	-475	-0-	1582	2	103	9	N	94	172	1			26
10	2232	X	685	-0-	-1547	-0-	685	1			N	-0-					26
11	0		2155	-0-	2155	2155	732	1	1421	2	N	2					28
							2	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	10685	-0-	-745	-0-	10685	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10711	-0-	-1038	-0-	10711	2			Y	-0-					-0-
08	11749	X	11063	-0-	-686	-0-	11063	2			Y	-0-					-0-
09	0		10671	-0-	10671	10671	10671	2			Y	-0-					-0-
10	0		11103	-0-	11103	21774	11103	2			Y	-0-					-0-
11	0		10666	-0-	10666	32440	10666	2			Y	-0-					-0-

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
06	19290	X	18560	-0-	-730	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18663	-0-	-1270	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	13540	-0-	-6114	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
09	0		15679	-0-	15679	15679	15679	2			N	-0-					-0-
10	0		16050	-0-	16050	31729	16050	2			N	-0-					-0-
11	0		15918	-0-	15918	47647	15918	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
06	21390	X	20631	-0-	-759	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	21543	-0-	-560	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	21908	-0-	-40	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
09	0		20895	-0-	20895	20895	20895	2			N	-0-					-0-
10	0		21274	-0-	21274	42169	21274	2			N	-0-					-0-
11	0		20210	-0-	20210	62379	20210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	705	1	8226	2	N	148	180	1			59
							163	9									
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	770	1	8572	2	N	-0-					59
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	852	1	8356	2	N	107					166
							118	9									
09	0		8707	-0-	8707	8707	872	1	7760	2	N	68	178	1			56
							75	9									
10	0		10285	-0-	10285	18992	173	1	10112	2	N	-0-					56
11	0		10883	-0-	10883	29875	10883	2			N	-0-					56

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
06	13560	X	13118	-0-	-442	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13583	-0-	-181	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13368	-0-	-272	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
09	0		12960	-0-	12960	12960	12960	2			N	-0-					-0-
10	0		13381	-0-	13381	26341	13381	2			N	-0-					-0-
11	0		12609	-0-	12609	38950	12609	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
06	7860	X	7276	-0-	-584	-0-	7276	2			N	-0-					63
07	8122	X	7772	-0-	-350	-0-	7772	2			N	-0-					63
08	8122	X	6057	-0-	-2065	-0-	6043	2	14	9	N	13					76
09	0		6595	-0-	6595	6595	6595	2			N	-0-					76
10	0		4475	-0-	4475	11070	867	1	3608	2	N	-0-					76
11	0		7638	-0-	7638	18708	855	1	6783	2	N	-0-					76

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
06	9330	X	8518	-0-	-812	-0-	8518	2			N	-0-					114
07	9641	X	9176	-0-	-465	-0-	9176	2			N	-0-					114
08	9641	X	9175	-0-	-466	-0-	9175	2			N	-0-					114
09	0		9522	-0-	9522	9522	9522	2			N	-0-					114
*10	16709	X	7187	-0-	-9522	-0-	513	1	6674	2	N	-0-					114
*11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	485	1	9669	2	N	-0-					114

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
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	749	1	6333	2	N	-0-					53
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	817	1	7008	2	N	-0-					53
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	904	1	6818	2	N	29					82
							32	9									
09	0		8247	-0-	8247	8247	591	1	7641	2	N	14					96
							15	9									
10	0		9747	-0-	9747	17994	66	1	9681	2	N	-0-					96
11	0		7501	-0-	7501	25495	171	1	7330	2	N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	1462	1	10385	2	N	93	170	1			27
							102	9									
07	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1510	1	11453	2	N	-0-					27
08	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	1510	1	11094	2	N	191	182	1			36
							210	9									
09	0		3997	-0-	3997	3997	1462	1	2535	2	N	-0-					36
10	0		538	-0-	538	4535	538	1			N	-0-					36
11	0		1485	-0-	1485	6020	451	1	1034	2	N	-0-					36

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
06	1170	X	315	-0-	-855	-0-	247	2	68	9	N	62	182	1			30
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					30
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	36					66
09	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					66
10	0		907	-0-	907	1142	907	1			N	-0-					66
11	0		1071	-0-	1071	2213	874	1	197	9	N	179	179	1			66

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	11010	X	10402	-0-	-608	-0-	10402	2			Y	-0-					114
07	11377	X	10703	-0-	-674	-0-	10685	2	18	9	Y	16					130
08	11222	X	10803	-0-	-419	-0-	10793	2	10	9	Y	9					139
09	0		10517	-0-	10517	10517	10497	2	20	9	Y	18	86	1			71
10	0		10720	-0-	10720	21237	10720	2			Y	-0-	1	1			70
11	0		10272	-0-	10272	31509	10272	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
06	30840	X	27369	-0-	-3471	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	28513	-0-	-2952	-0-	28513	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	28371	-0-	-1947	-0-	28371	2			N	-0-					-0-
09	0		27741	-0-	27741	27741	27741	2			N	-0-					-0-
10	0		28528	-0-	28528	56269	28528	2			N	-0-					-0-
11	0		27085	-0-	27085	83354	27085	2			N	-0-					-0-

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
06	27360	X	25826	-0-	-1534	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	26686	-0-	-1369	-0-	26686	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	26329	-0-	-920	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
09	0		24762	-0-	24762	24762	24762	2			N	-0-					-0-
10	0		13804	-0-	13804	38566	13804	2			N	-0-					-0-
11	0		10669	-0-	10669	49235	10669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	20880	X	19971	-0-	-909	-0-	19971	2			N	-0-					-0-
07	26579	X	26579	-0-	-0-	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20507	-0-	-1069	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
09	0		19613	-0-	19613	19613	19613	2			N	-0-					-0-
10	0		20265	-0-	20265	39878	20265	2			N	-0-					-0-
11	0		18859	-0-	18859	58737	18859	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
06	10560	X	10034	-0-	-526	-0-	1050	1	8984	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	1085	-0-	-11005	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
08	12090	X	7998	-0-	-4092	-0-	1085	1	6913	2	N	-0-					-0-
09	0		6523	-0-	6523	6523	1050	1	5473	2	N	-0-					-0-
10	0		4827	-0-	4827	11350	839	1	3988	2	N	-0-					-0-
11	0		6929	-0-	6929	18279	812	1	6117	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
06	15570	X	15259	-0-	-311	-0-	15259	2			Y	-0-					-0-
07	16089	X	15704	-0-	-385	-0-	15704	2			Y	-0-					-0-
08	16089	X	15567	-0-	-522	-0-	15567	2			Y	-0-					-0-
09	0		15600	-0-	15600	15600	15600	2			Y	-0-					-0-
10	0		16152	-0-	16152	31752	16152	2			Y	-0-					-0-
11	0		15343	-0-	15343	47095	15296	2	47	9	Y	43	42	1			1

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
06	15300	X	14674	-0-	-626	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14629	-0-	-623	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14212	-0-	-1040	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
09	0		13335	-0-	13335	13335	13335	2			N	-0-					-0-
10	0		13955	-0-	13955	27290	13955	2			N	-0-					-0-
11	0		13127	-0-	13127	40417	13127	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
06	14430	X	13331	-0-	-1099	-0-	13331	2			Y	-0-					-0-
07	14477	X	13752	-0-	-725	-0-	13752	2			Y	-0-					-0-
08	14198	X	13453	-0-	-745	-0-	13453	2			Y	-0-					-0-
09	0		12643	-0-	12643	12643	12643	2			Y	-0-					-0-
10	0		12847	-0-	12847	25490	12847	2			Y	-0-					-0-
11	0		12359	-0-	12359	37849	12305	2	54	9	Y	49	48	1			1

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
06	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
07	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
08	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
09	0		18599	-0-	18599	18599	18599	2			N	-0-					-0-
10	0		21689	-0-	21689	40288	21689	2			N	-0-					-0-
11	0		19589	-0-	19589	59877	19589	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			Y	-0-					-0-
07	18011	X	17645	-0-	-366	-0-	17645	2			Y	-0-					-0-
08	18011	X	17405	-0-	-606	-0-	17405	2			Y	-0-					-0-
09	0		16467	-0-	16467	16467	16467	2			Y	-0-					-0-
10	0		17007	-0-	17007	33474	17007	2			Y	-0-					-0-
11	0		16377	-0-	16377	49851	16366	2	11	9	Y	10					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	15918	-0-	-462	-0-	15918	2			Y	-0-					-0-
07	16926	X	16086	-0-	-840	-0-	16086	2			Y	-0-					-0-
08	16926	X	16238	-0-	-688	-0-	16238	2			Y	-0-					-0-
09	0		15527	-0-	15527	15527	15527	2			Y	-0-					-0-
10	0		16174	-0-	16174	31701	16174	2			Y	-0-					-0-
11	0		15642	-0-	15642	47343	15598	2	44	9	Y	40					40

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19320	X	18877	-0-	-443	-0-	18877	2			N	-0-					17
*07	19964	X	18835	-0-	-1129	-0-	18774	2	61	9	N	55					72
*08	19964	X	18004	-0-	-1960	-0-	18004	2			N	-0-					72
*09	19050	X	17005	-0-	-2045	-0-	17005	2			N	-0-					72
10	19685	X	17226	-0-	-2459	-0-	17226	2			N	-0-					72
11	0		16908	-0-	16908	16908	16908	2			N	-0-					72

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23580	X	23159	-0-	-421	-0-	23159	2			N	-0-					17
*07	24025	X	23759	-0-	-266	-0-	23737	2	22	9	N	20					37
*08	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-					37
*09	23160	X	22228	-0-	-932	-0-	22228	2			N	-0-					37
10	23932	X	22373	-0-	-1559	-0-	22373	2			N	-0-					37
11	0		21152	-0-	21152	21152	21152	2			N	-0-					37

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	16100	-0-	-370	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16808	-0-	-211	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
08	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
09	0		16340	-0-	16340	16340	16340	2			N	-0-					-0-
10	0		16231	-0-	16231	32571	16231	2			N	-0-					-0-
11	0		17536	-0-	17536	50107	17536	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	15102	-0-	-1038	-0-	15102	2			N	-0-					22
07	16492	X	15442	-0-	-1050	-0-	15442	2			N	-0-					22
08	16058	X	14933	-0-	-1125	-0-	14933	2			N	-0-					22
09	0		14217	-0-	14217	14217	14217	2			N	-0-					22
10	0		14845	-0-	14845	29062	14845	2			N	-0-					22
11	0		16715	-0-	16715	45777	16715	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	15453	-0-	-777	-0-	15453	2			N	-0-					25
07	16461	X	15788	-0-	-673	-0-	15788	2			N	-0-					25
08	16306	X	15583	-0-	-723	-0-	15583	2			N	-0-					25
09	0		15119	-0-	15119	15119	15119	2			N	-0-					25
10	0		16010	-0-	16010	31129	16010	2			N	-0-					25
11	0		16402	-0-	16402	47531	16402	2			N	-0-					25

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
06	11220	X	10657	-0-	-563	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11019	-0-	-513	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10913	-0-	-185	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
09	0		10509	-0-	10509	10509	10509	2			N	-0-					-0-
10	0		3657	-0-	3657	14166	3657	2			N	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	14200	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	14880	X	14167	-0-	-713	-0-	14167	2			N	-0-					32
07	15159	X	14405	-0-	-754	-0-	14405	2			N	-0-					32
08	14756	X	14381	-0-	-375	-0-	14381	2			N	-0-					32
09	0		13838	-0-	13838	13838	13838	2			N	-0-					32
10	0		6440	-0-	6440	20278	6440	2			N	-0-					32
11	0		13126	-0-	13126	33404	13126	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	12793	-0-	-197	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12931	-0-	-492	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12797	-0-	-626	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
09	0		12400	-0-	12400	12400	12400	2			N	-0-					-0-
10	0		4525	-0-	4525	16925	4525	2			N	-0-					-0-
11	0		10710	-0-	10710	27635	10710	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
06	15420	X	15331	-0-	-89	-0-	15259	2	72	9	Y	65					156
07	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	16698	2	46	9	Y	42	159	1			39
08	15934	X	10984	-0-	-4950	-0-	10936	2	48	9	Y	44					83
09	0		18400	-0-	18400	18400	18370	2	30	9	Y	27					110
10	0		18665	-0-	18665	37065	18581	2	84	9	Y	76					186
11	0		17910	-0-	17910	54975	17884	2	26	9	Y	24	90	1			120

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
06	16590	X	15088	-0-	-1502	-0-	14971	2	117	9	Y	106	164	1			40
07	16368	X	15736	-0-	-632	-0-	15624	2	112	9	Y	102					142
08	16337	X	15856	-0-	-481	-0-	15822	2	34	9	Y	31	156	1			17
09	0		14967	-0-	14967	14967	14816	2	151	9	Y	137	103	1			51
10	0		15579	-0-	15579	30546	15465	2	114	9	Y	104	137	1			18
11	0		14743	-0-	14743	45289	14743	2			Y	-0-					18

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
06	22860	X	22128	-0-	-732	-0-	22128	2			N	-0-					34
07	23126	X	22113	-0-	-1013	-0-	22113	2			N	-0-					34
08	22909	X	13798	-0-	-9111	-0-	13666	2	132	9	N	120					154
09	0		10952	-0-	10952	10952	10952	2			N	-0-					154
10	0		17076	-0-	17076	28028	17020	2	56	9	N	51					205
11	0		13223	-0-	13223	41251	13198	2	25	9	N	23	181	1			47

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
06	22260	X	20336	-0-	-1924	-0-	20336	2			N	-0-					18
07	22754	X	19462	-0-	-3292	-0-	19462	2			N	-0-					18
08	22351	X	13632	-0-	-8719	-0-	13577	2	55	9	N	50					68
09	0		21978	-0-	21978	21978	21978	2			N	-0-					68
10	0		21200	-0-	21200	43178	21200	2			N	-0-					68
11	0		20817	-0-	20817	63995	20817	2			N	-0-					68

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
06	12690	X	8740	-0-	-3950	-0-	8740	2			N	-0-					58
07	12214	X	8478	-0-	-3736	-0-	8478	2			N	-0-					58
08	12214	X	7854	-0-	-4360	-0-	7848	2	6	9	N	5					63
09	0		4657	-0-	4657	4657	4657	2			N	-0-					63
10	0		11282	-0-	11282	15939	11282	2			N	-0-					63
11	0		11653	-0-	11653	27592	11649	2	4	9	N	4					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	8640	X	5975	-0-	-2665	-0-	5975	2			N	-0-					17
07	8928	X	2660	-0-	-6268	-0-	2660	2			N	-0-					17
08	8928	X	4594	-0-	-4334	-0-	4594	2			N	-0-					17
09	0		7622	-0-	7622	7622	7622	2			N	-0-					17
10	0		7289	-0-	7289	14911	279	1	7010	2	N	-0-					17
11	0		4182	-0-	4182	19093	270	1	3912	2	N	-0-					17

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17280	X	16352	-0-	-928	-0-	16352	2			Y	-0-					-0-
07	17856	X	12632	-0-	-5224	-0-	12632	2			Y	-0-					-0-
08	17856	X	14606	-0-	-3250	-0-	14606	2			Y	-0-					-0-
09	0		17419	-0-	17419	17419	17419	2			Y	-0-					-0-
10	0		17743	-0-	17743	35162	17743	2			Y	-0-					-0-
11	0		16924	-0-	16924	52086	16924	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18480	X	17221	-0-	-1259	-0-	17221	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	19096	X	16535	-0-	-2561	-0-	16535	2			Y	-0-					-0-
08	18848	X	17883	-0-	-965	-0-	17883	2			Y	-0-					-0-
09	0		16781	-0-	16781	16781	16781	2			Y	-0-					-0-
10	0		16804	-0-	16804	33585	16804	2			Y	-0-					-0-
11	0		15074	-0-	15074	48659	15074	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
06	12540	X	11678	-0-	-862	-0-	11678	2			N	-0-					148
07	12710	X	11960	-0-	-750	-0-	11931	2	29	9	N	26	162	1			12
08	12586	X	12220	-0-	-366	-0-	12211	2	9	9	N	8					20
09	0		13461	-0-	13461	13461	13461	2			N	-0-					20
10	0		12691	-0-	12691	26152	12691	2			N	-0-					20
11	0		11924	-0-	11924	38076	11924	2			N	-0-					20

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 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
06	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	510	1	2666	2	N	16					130
							18	9									
07	4340	X	2869	-0-	-1471	-0-	718	1	2151	2	N	-0-					130
08	4340	X	2772	-0-	-1568	-0-	718	1	2054	2	N	-0-					130
09	0		2617	-0-	2617	2617	695	1	1911	2	N	10					140
							11	9									
10	0		3005	-0-	3005	5622	557	1	2448	2	N	-0-					140
11	0		2555	-0-	2555	8177	539	1	2014	2	N	2	90	1			52
							2	9									

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
06	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					18
07	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			N	-0-					18
08	23250	X	22892	-0-	-358	-0-	22892	2			N	-0-					18
09	0		21899	-0-	21899	21899	21899	2			N	-0-					18
10	0		22494	-0-	22494	44393	22494	2			N	-0-					18
11	0		21855	-0-	21855	66248	21855	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
06	24930	X	24280	-0-	-650	-0-	24183	2	97	9	N	88					158
07	26722	X	23548	-0-	-3174	-0-	23518	2	30	9	N	27	175	1			10
08	26722	X	22126	-0-	-4596	-0-	22090	2	36	9	N	33					43
09	0		21302	-0-	21302	21302	21104	2	198	9	N	180	191	1			32
10	0		23545	-0-	23545	44847	23356	2	189	9	N	172	185	1			19
11	0		23438	-0-	23438	68285	23261	2	177	9	N	161	169	1			11

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
06	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	22809	2	23	9	N	21					80
07	23591	X	21727	-0-	-1864	-0-	21727	2			N	-0-					80
08	23746	X	21852	-0-	-1894	-0-	21813	2	39	9	N	35					115
09	0		21037	-0-	21037	21037	20925	2	112	9	N	102	181	1			36
10	0		22027	-0-	22027	43064	22027	2			N	-0-					36
11	0		20414	-0-	20414	63478	20351	2	63	9	N	57	90	1			3

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
06	36240	X	29188	-0-	-7052	-0-	29188	2			N	-0-					20
07	37448	X	32265	-0-	-5183	-0-	32265	2			N	-0-					20
08	35929	X	32925	-0-	-3004	-0-	32925	2			N	-0-					20
09	0		31530	-0-	31530	31530	31530	2			N	-0-					20
10	0		20781	-0-	20781	52311	20781	2			N	-0-					20
11	0		29775	-0-	29775	82086	29717	2	58	9	N	53					73

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
06	24120	X	23060	-0-	-1060	-0-	23060	2			N	-0-					20
07	24769	X	22105	-0-	-2664	-0-	22105	2			N	-0-					20
08	24273	X	23007	-0-	-1266	-0-	23007	2			N	-0-					20
09	0		22711	-0-	22711	22711	22711	2			N	-0-					20
10	0		23604	-0-	23604	46315	23604	2			N	-0-					20
11	0		22326	-0-	22326	68641	22326	2			N	-0-					20

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	25364	-0-	-496	-0-	25364	2			Y	-0-					-0-
07	26722	X	25787	-0-	-935	-0-	25787	2			Y	-0-					-0-
08	26567	X	25605	-0-	-962	-0-	25605	2			Y	-0-					-0-
09	0		24585	-0-	24585	24585	24585	2			Y	-0-					-0-
10	0		24383	-0-	24383	48968	24383	2			Y	-0-					-0-
11	0		23429	-0-	23429	72397	23418	2	11	9	Y	10					10

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
06	16500	X	14890	-0-	-1610	-0-	14890	2			Y	-0-					-0-
07	17050	X	15706	-0-	-1344	-0-	15706	2			Y	-0-					-0-
08	17050	X	16169	-0-	-881	-0-	16169	2			Y	-0-					-0-
09	0		15323	-0-	15323	15323	15323	2			Y	-0-					-0-
10	0		13848	-0-	13848	29171	13848	2			Y	-0-					-0-
11	0		14632	-0-	14632	43803	14626	2	6	9	Y	5					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24150	X	22935	-0-	-1215	-0-	22935	2			N	-0-					53
07	24955	X	23548	-0-	-1407	-0-	23548	2			N	-0-					53
08	24955	X	22867	-0-	-2088	-0-	22867	2			N	-0-					53
09	0		21780	-0-	21780	21780	21780	2			N	-0-					53
10	0		23031	-0-	23031	44811	23031	2			N	-0-					53
11	0		21408	-0-	21408	66219	21408	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26550	X	26014	-0-	-536	-0-	26014	2			N	-0-					10
07	27342	X	25909	-0-	-1433	-0-	25909	2			N	-0-					10
08	27249	X	25941	-0-	-1308	-0-	25941	2			N	-0-					10
09	0		25226	-0-	25226	25226	25226	2			N	-0-					10
10	0		24300	-0-	24300	49526	24300	2			N	-0-					10
11	0		24401	-0-	24401	73927	24401	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25410	X	24664	-0-	-746	-0-	24664	2			Y	-0-					-0-
07	26257	X	24361	-0-	-1896	-0-	24361	2			Y	-0-					-0-
08	26102	X	24305	-0-	-1797	-0-	24305	2			Y	-0-					-0-
09	0		23822	-0-	23822	23822	23822	2			Y	-0-					-0-
10	0		23094	-0-	23094	46916	23094	2			Y	-0-					-0-
11	0		22402	-0-	22402	69318	22358	2	44	9	Y	40					40

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28590	X	26315	-0-	-2275	-0-	26315	2			N	-0-					8
07	28830	X	27678	-0-	-1152	-0-	27678	2			N	-0-					8
08	28458	X	27555	-0-	-903	-0-	27369	2	186	9	N	169	169	1			8
09	0		24252	-0-	24252	24252	24252	2			N	-0-					8
10	0		25332	-0-	25332	49584	25332	2			N	-0-					8
11	0		23820	-0-	23820	73404	23590	2	230	9	N	209	188	1			29

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27060	X	25177	-0-	-1883	-0-	25177	2			N	-0-					35
07	27962	X	26665	-0-	-1297	-0-	26665	2			N	-0-					35
08	27032	X	25455	-0-	-1577	-0-	25455	2			N	-0-					35
09	0		24543	-0-	24543	24543	24543	2			N	-0-					35
10	0		26316	-0-	26316	50859	25896	2	420	9	N	382	180	1			237
11	0		24460	-0-	24460	75319	24460	2			N	-0-					237

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21060	X	19681	-0-	-1379	-0-	19681	2			N	-0-					27
07	21545	X	20584	-0-	-961	-0-	20387	2	197	9	N	179	179	1			27
08	20925	X	19250	-0-	-1675	-0-	19208	2	42	9	N	38					65
09	0		18555	-0-	18555	18555	18555	2			N	-0-					65
10	0		18951	-0-	18951	37506	18951	2			N	-0-					65
11	0		17039	-0-	17039	54545	16877	2	162	9	N	147	182	1			30

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25500	X	23872	-0-	-1628	-0-	23872	2			N	-0-					68
07	25420	X	24237	-0-	-1183	-0-	24068	2	169	9	N	154	151	1			71
08	25420	X	23663	-0-	-1757	-0-	23637	2	26	9	N	24					95
09	0		22353	-0-	22353	22353	22352	2	1	9	N	1					96
10	0		23439	-0-	23439	45792	23308	2	131	9	N	119					215
*11	67867	X	22075	-0-	-45792	-0-	22075	2			N	-0-	168	1			47

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
06	22620	X	18750	-0-	-3870	-0-	18750	2			N	-0-					121
07	20336	X	19851	-0-	-485	-0-	19730	2	121	9	N	110	172	1			59
08	20336	X	19071	-0-	-1265	-0-	19071	2			N	-0-					59
09	0		17603	-0-	17603	17603	17526	2	77	9	N	70					129
10	0		17873	-0-	17873	35476	17859	2	14	9	N	13					142
11	0		17340	-0-	17340	52816	17274	2	66	9	N	60					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	37770	X	34945	-0-	-2825	-0-	34825	2	120	9	N	109	137	1			29
07	39029	X	35389	-0-	-3640	-0-	35389	2			N	-0-					29
08	39029	X	36426	-0-	-2603	-0-	36304	2	122	9	N	111	111	1			29
09	0		34444	-0-	34444	34444	34444	2			N	-0-					29
10	0		33695	-0-	33695	68139	33695	2			N	-0-					29
11	0		32536	-0-	32536	100675	32527	2	9	9	N	8					37

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

06	26970	X	24710	-0-	-2260	-0-	24710	2			N	-0-					51
07	27466	X	24764	-0-	-2702	-0-	24742	2	22	9	N	20					71
08	26970	X	24467	-0-	-2503	-0-	24467	2			N	-0-					71
09	0		23530	-0-	23530	23530	23483	2	47	9	N	43					114
10	0		23400	-0-	23400	46930	23391	2	9	9	N	8					122
11	0		22652	-0-	22652	69582	22641	2	11	9	N	10					132

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

06	42330	X	39599	-0-	-2731	-0-	39483	2	116	9	N	105	172	1			6
07	43028	X	40592	-0-	-2436	-0-	40592	2			N	-0-					6
08	43028	X	39849	-0-	-3179	-0-	39655	2	194	9	N	176	64	1			118
09	0		38012	-0-	38012	38012	37958	2	54	9	N	49					167
10	0		38548	-0-	38548	76560	38470	2	78	9	N	71	181	1			57
11	0		37616	-0-	37616	114176	37536	2	80	9	N	73					130

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 9419

07	0		49189	-0-	49189	49189	49189	2			N	-0-					-0-
*08	729430	X	125585	-0-	-603845	-0-	125585	2			N	-0-					-0-
*09	705900	X	119023	-0-	-586877	-0-	119023	2			N	-0-					-0-
*10	729430	X	109322	-0-	-620108	-0-	109322	2			N	-0-					-0-
*11	705900	X	108017	-0-	-597883	-0-	108017	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 9452

07	0		60123	-0-	60123	60123	60123	2			N	-0-					-0-
08	0		101741	-0-	101741	161864	101741	2			N	-0-					-0-
*09	0		88551	-0-	88551	250415	88551	2			N	-0-					-0-
*10	0		78259	-0-	78259	328674	78259	2			N	-0-					-0-
*11	0		82774	-0-	82774	411448	82774	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 9382

07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7602	X	NO RPT	-0-	-7602	-0-					N	NO RPT					-0-
09	114030	X	NO RPT	-0-	-114030	-0-					N	NO RPT					-0-
10	117831	X	NO RPT	-0-	-117831	-0-					N	NO RPT					-0-
11	114030	X	NO RPT	-0-	-114030	-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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	0		2871	-0-	2871	2871	2871	2			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	5845	2974	2			N	-0-					-0-
11	0		2809	-0-	2809	8654	2809	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2580	-0-	-55	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	0		2503	-0-	2503	2503	2503	2			N	-0-					-0-
10	0		2941	-0-	2941	5444	2941	2			N	-0-					-0-
11	0		2650	-0-	2650	8094	2650	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	0		1616	-0-	1616	1616	1616	2			N	-0-					-0-
10	0		1784	-0-	1784	3400	1784	2			N	-0-					-0-
11	0		1604	-0-	1604	5004	1604	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	0		832	-0-	832	832	832	2			N	-0-					-0-
10	0		872	-0-	872	1704	872	2			N	-0-					-0-
11	0		862	-0-	862	2566	862	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1837	-0-	-293	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	0		1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-					-0-
10	0		1879	-0-	1879	3565	1879	2			N	-0-					-0-
11	0		1753	-0-	1753	5318	1753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
09	0		2096	-0-	2096	2096	2096	3			N	-0-					-0-
10	0		2096	-0-	2096	4192	2096	3			N	-0-					-0-
11	0		1835	-0-	1835	6027	1835	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	0		709	-0-	709	709	709	3			N	-0-					-0-
10	0		718	-0-	718	1427	718	3			N	-0-					-0-
11	0		650	-0-	650	2077	650	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	0		1540	-0-	1540	1540	1540	2			N	-0-					-0-
10	0		1573	-0-	1573	3113	1573	2			N	-0-					-0-
11	0		1379	-0-	1379	4492	1379	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	0		2341	-0-	2341	2341	2341	2			N	-0-					-0-
10	0		2084	-0-	2084	4425	2084	2			N	-0-					-0-
11	0		2004	-0-	2004	6429	2004	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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	0		1305	-0-	1305	1305	1305	3			N	-0-					-0-
10	0		1374	-0-	1374	2679	1374	3			N	-0-					-0-
11	0		1369	-0-	1369	4048	1369	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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	0		1521	-0-	1521	1521	1521	2			N	-0-					-0-
10	0		1728	-0-	1728	3249	1728	2			N	-0-					-0-
11	0		1242	-0-	1242	4491	1242	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
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	0		2422	-0-	2422	2422	2422	3			N	-0-					-0-
10	0		2507	-0-	2507	4929	2507	3			N	-0-					-0-
11	0		2570	-0-	2570	7499	2570	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 #: 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
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	0		2249	-0-	2249	2249	2249	3			N	-0-					-0-
10	0		2253	-0-	2253	4502	2253	3			N	-0-					-0-
11	0		2041	-0-	2041	6543	2041	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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0		101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	201	100	3			N	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	303	102	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
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
09	0		2136	-0-	2136	2136	2136	3			N	-0-					-0-
10	0		2169	-0-	2169	4305	2169	3			N	-0-					-0-
11	0		1913	-0-	1913	6218	1913	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	0		1763	-0-	1763	1763	1763	3			N	-0-					-0-
10	0		1776	-0-	1776	3539	1776	3			N	-0-					-0-
11	0		1638	-0-	1638	5177	1638	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
06	10260	X	10166	-0-	-94	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10214	-0-	-388	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10065	-0-	-630	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
09	0		9181	-0-	9181	9181	9181	2			N	-0-					-0-
10	0		10106	-0-	10106	19287	10106	2			N	-0-					-0-
11	0		9919	-0-	9919	29206	9919	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
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	0		2455	-0-	2455	2455	2455	3			N	-0-					-0-
10	0		2469	-0-	2469	4924	2469	3			N	-0-					-0-
11	0		2282	-0-	2282	7206	2282	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
06	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
09	0		3094	-0-	3094	3094	3094	3			N	-0-					-0-
10	0		3240	-0-	3240	6334	3240	3			N	-0-					-0-
11	0		2952	-0-	2952	9286	2952	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
10	0		2009	-0-	2009	3948	2009	3			N	-0-					-0-
11	0		1888	-0-	1888	5836	1888	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	0		1759	-0-	1759	1759	1759	3			N	-0-					-0-
10	0		1783	-0-	1783	3542	1783	3			N	-0-					-0-
11	0		1649	-0-	1649	5191	1649	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	0		3079	-0-	3079	3079	3079	2			N	-0-					-0-
10	0		3567	-0-	3567	6646	3567	2			N	-0-					-0-
11	0		4216	-0-	4216	10862	4216	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	0		3915	-0-	3915	3915	3915	2			N	-0-					-0-
10	0		4027	-0-	4027	7942	4027	2			N	-0-					-0-
11	0		4090	-0-	4090	12032	4090	2			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	837	N	288	-0-	-549	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	0		251	-0-	251	251	251	3			N	-0-					-0-
10	0		570	-0-	570	821	570	3			N	-0-					-0-
11	0		771	-0-	771	1592	771	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
09	0		3086	-0-	3086	3086	3086	3			N	-0-					-0-
10	0		2796	-0-	2796	5882	2796	3			N	-0-					-0-
11	0		2917	-0-	2917	8799	2917	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	2880	X	2506	-0-	-374	-0-	2499	3	7	9	N	6					140
07	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	2710	3	6	9	N	5					145
08	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	2609	3			N	-0-					145
09	0		2391	-0-	2391	2391	2351	3	40	9	N	36	176	1			5
10	0		2679	-0-	2679	5070	2667	3	12	9	N	11					16
11	0		2029	-0-	2029	7099	2009	3	20	9	N	18					34

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
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	0		2889	-0-	2889	2889	2889	3			N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	5019	2130	3			N	-0-					-0-
11	0		2385	-0-	2385	7404	2385	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
06	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	0		2612	-0-	2612	2612	2612	3			N	-0-					-0-
10	0		2613	-0-	2613	5225	2613	3			N	-0-					-0-
11	0		2601	-0-	2601	7826	2601	3			N	-0-					-0-

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
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	3	1	9	N	1					59
07	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	2426	3	1	9	N	1					60
08	2759	N	2175	-0-	-584	-0-	2174	3	1	9	N	1					61
09	0		1894	-0-	1894	1894	1893	3	1	9	N	1					62
10	0		1960	-0-	1960	3854	1959	3	1	9	N	1					63
11	0		2533	-0-	2533	6387	2533	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
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2981	3	6	9	N	5					121
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	3	11	9	N	10					131
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3007	3	17	9	N	15					146
09	0		2601	-0-	2601	2601	2575	3	26	9	N	24					170
10	0		2966	-0-	2966	5567	2959	3	7	9	N	6					176
11	0		2697	-0-	2697	8264	2697	3			N	-0-					176

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
06	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1654	3			N	-0-					174
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					174
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					174
09	0		1664	-0-	1664	1664	1664	3			N	-0-					174
10	0		1708	-0-	1708	3372	1708	3			N	-0-					174
11	0		1668	-0-	1668	5040	1668	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
06	3060	X	851	-0-	-2209	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	775	-0-	-2387	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	738	-0-	-316	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	3			N	-0-					-0-
10	0		251	-0-	251	551	251	3			N	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	1191	640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	5910	X	5322	-0-	-588	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
09	0		4859	-0-	4859	4859	4859	3			N	-0-					-0-
10	0		3841	-0-	3841	8700	3841	3			N	-0-					-0-
11	0		5094	-0-	5094	13794	5094	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
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
09	0		4361	-0-	4361	4361	4361	3			N	-0-					-0-
10	0		5165	-0-	5165	9526	5165	3			N	-0-					-0-
11	0		5074	-0-	5074	14600	5074	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
06	3810	X	3296	-0-	-514	-0-	3290	3	6	9	N	5					120
07	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	3484	3	2	9	N	2					122
08	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3472	3	48	9	N	44	155	1			11
09	0		3077	-0-	3077	3077	3073	3	4	9	N	4					15
10	0		3585	-0-	3585	6662	3582	3	3	9	N	3					18
11	0		3393	-0-	3393	10055	3392	3	1	9	N	1					19

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
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4969	-0-	-766	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
09	0		5573	-0-	5573	5573	5573	2			N	-0-					-0-
10	0		5485	-0-	5485	11058	5485	2			N	-0-					-0-
11	0		5026	-0-	5026	16084	5026	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
06	5460	X	4898	-0-	-562	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	4761	-0-	-1222	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
09	0		4783	-0-	4783	4783	4783	3			N	-0-					-0-
10	0		6064	-0-	6064	10847	6064	3			N	-0-					-0-
11	0		5636	-0-	5636	16483	5636	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
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	0		1666	-0-	1666	1666	1666	3			N	-0-					-0-
10	0		1913	-0-	1913	3579	1913	3			N	-0-					-0-
11	0		2269	-0-	2269	5848	2269	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
06	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	871	-0-	-1175	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1131	-0-	-915	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
10	0		1523	-0-	1523	1623	1523	2			N	-0-					-0-
11	0		1966	-0-	1966	3589	1966	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 #: 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
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4317	-0-	-767	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	0		4103	-0-	4103	4103	4103	2			N	-0-					-0-
10	0		4414	-0-	4414	8517	4414	2			N	-0-					-0-
11	0		4427	-0-	4427	12944	4427	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11010	X	10689	-0-	-321	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10489	-0-	-888	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10808	-0-	-569	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
09	0		10254	-0-	10254	10254	10254	2			N	-0-					-0-
10	0		10614	-0-	10614	20868	10614	2			N	-0-					-0-
11	0		10415	-0-	10415	31283	10415	2			N	-0-					-0-

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
06	1260	N	754	-0-	-506	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	930	N	234	-0-	-696	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	0		2484	-0-	2484	2484	2484	3			N	-0-					-0-
10	0		1942	-0-	1942	4426	1942	3			N	-0-					-0-
11	0		1620	-0-	1620	6046	1620	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
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	0		2228	-0-	2228	2228	2228	2			N	-0-					-0-
10	0		2403	-0-	2403	4631	2403	2			N	-0-					-0-
11	0		1716	-0-	1716	6347	1716	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
06	3630	X	1003	-0-	-2627	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	658	-0-	-3093	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	325	-0-	-3271	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	3			N	-0-					-0-
10	0		3117	-0-	3117	3417	3117	3			N	-0-					-0-
11	0		301	-0-	301	3718	301	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
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					131
07	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	5359	3			N	-0-					131
08	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	5465	3			N	-0-					131
09	0		5323	-0-	5323	5323	5323	3			N	-0-					131
10	0		5559	-0-	5559	10882	5559	3			N	-0-					131
11	0		5344	-0-	5344	16226	5344	3			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
09	0		8880	-0-	8880	8880	8880	2			N	-0-					-0-
10	0		9096	-0-	9096	17976	9096	2			N	-0-					-0-
11	0		9289	-0-	9289	27265	9289	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
06	5310	X	5031	-0-	-279	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4324	-0-	-1163	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
09	0		5427	-0-	5427	5427	5427	2			N	-0-					-0-
10	0		6212	-0-	6212	11639	6212	2			N	-0-					-0-
11	0		6612	-0-	6612	18251	6612	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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
10	0		109	-0-	109	219	109	2			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	327	108	2			N	-0-					-0-

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
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					170
07	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	5157	3			N	-0-					170
08	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	5001	3			N	-0-					170
09	0		4815	-0-	4815	4815	4815	3			N	-0-					170
10	0		4938	-0-	4938	9753	4938	3			N	-0-					170
11	0		4715	-0-	4715	14468	4715	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3664	-0-	-626	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3968	-0-	-465	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	0		4137	-0-	4137	4137	4137	2			N	-0-					-0-
10	0		4031	-0-	4031	8168	4031	2			N	-0-					-0-
11	0		3887	-0-	3887	12055	3887	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1374	-0-	-1146	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1534	-0-	-636	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	0		1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-					-0-
10	0		1095	-0-	1095	2208	1095	2			N	-0-					-0-
11	0		1625	-0-	1625	3833	1625	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8380	-0-	-530	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	6215	-0-	-2992	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	6116	-0-	-3091	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
09	0		6008	-0-	6008	6008	6008	3			N	-0-					-0-
10	0		3899	-0-	3899	9907	3899	3			N	-0-					-0-
11	0		6984	-0-	6984	16891	6984	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			N	-0-					89
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					89
08	7440	X	7273	-0-	-167	-0-	7273	3			N	-0-					89
09	0		7256	-0-	7256	7256	7256	3			N	-0-					89
10	0		7370	-0-	7370	14626	7370	3			N	-0-					89
11	0		7068	-0-	7068	21694	7068	3			N	-0-					89

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
09	0		1461	-0-	1461	1461	1461	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1461					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1461					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2411	-0-	-559	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
09	0		3180	-0-	3180	3180	3180	3			N	-0-					-0-
10	0		3390	-0-	3390	6570	3390	3			N	-0-					-0-
11	0		2954	-0-	2954	9524	2954	3			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	0		3013	-0-	3013	3013	3013	3			N	-0-					-0-
10	0		3226	-0-	3226	6239	3226	3			N	-0-					-0-
11	0		3017	-0-	3017	9256	3017	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
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	0		3105	-0-	3105	3105	3105	2			N	-0-					-0-
10	0		2715	-0-	2715	5820	2715	2			N	-0-					-0-
11	0		3380	-0-	3380	9200	3380	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
06	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5168	-0-	-40	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	0		5171	-0-	5171	5171	5171	2			N	-0-					-0-
10	0		4604	-0-	4604	9775	4604	2			N	-0-					-0-
11	0		4383	-0-	4383	14158	4383	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
06	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1576	-0-	-377	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	0		1705	-0-	1705	1705	1705	3			N	-0-					-0-
10	0		1746	-0-	1746	3451	1746	3			N	-0-					-0-
11	0		1491	-0-	1491	4942	1491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5340	-0-	-426	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	0		5642	-0-	5642	5642	5642	2			N	-0-					-0-
10	0		4888	-0-	4888	10530	4888	2			N	-0-					-0-
11	0		5114	-0-	5114	15644	5114	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
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	0		3225	-0-	3225	3225	3225	2			N	-0-					-0-
10	0		3480	-0-	3480	6705	3480	2			N	-0-					-0-
11	0		2868	-0-	2868	9573	2868	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
06	4200	X	3266	-0-	-934	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2194	-0-	-2146	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2206	-0-	-2134	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	0		3608	-0-	3608	3608	3608	2			N	-0-					-0-
10	0		3875	-0-	3875	7483	3875	2			N	-0-					-0-
11	0		3104	-0-	3104	10587	3104	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	5191	-0-	-1379	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	5255	-0-	-1534	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	4937	-0-	-1852	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
09	0		5875	-0-	5875	5875	5875	3			N	-0-					-0-
10	0		4885	-0-	4885	10760	4885	3			N	-0-					-0-
11	0		6085	-0-	6085	16845	6085	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
06	5190	X	4090	-0-	-1100	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	0		3541	-0-	3541	3541	3541	2			N	-0-					-0-
10	0		3347	-0-	3347	6888	3347	2			N	-0-					-0-
11	0		3087	-0-	3087	9975	3087	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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					70
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					70
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					70
09	0		1962	-0-	1962	1962	1962	3			N	-0-					70
10	0		2089	-0-	2089	4051	2089	3			N	-0-					70
11	0		2112	-0-	2112	6163	2112	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
06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	2227	3			N	-0-					106
07	2325	X	2034	-0-	-291	-0-	2034	3			N	-0-					106
08	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	2127	3			N	-0-					106
09	0		2064	-0-	2064	2064	2064	3			N	-0-					106
10	0		2022	-0-	2022	4086	2022	3			N	-0-					106
11	0		2336	-0-	2336	6422	2336	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					62
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					62
08	1674	N	823	-0-	-851	-0-	823	3			N	-0-					62
09	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					62
10	0		107	-0-	107	209	107	3			N	-0-					62
11	0		2486	-0-	2486	2695	2486	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
06	4170	X	3498	-0-	-672	-0-	3498	3			N	-0-					78
07	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3775	3			N	-0-					78
08	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3			N	-0-					78
09	0		3288	-0-	3288	3288	3288	3			N	-0-					78
10	0		3698	-0-	3698	6986	3698	3			N	-0-					78
11	0		3585	-0-	3585	10571	3585	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
06	2010	N	1544	-0-	-466	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	0		2199	-0-	2199	2199	2199	3			N	-0-					-0-
10	0		2157	-0-	2157	4356	2157	3			N	-0-					-0-
11	0		1907	-0-	1907	6263	1907	3			N	-0-					-0-

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
06	4380	X	4019	-0-	-361	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	0		3736	-0-	3736	3736	3736	3			N	-0-					-0-
10	0		3952	-0-	3952	7688	3952	3			N	-0-					-0-
11	0		3770	-0-	3770	11458	3770	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
06	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	0		3452	-0-	3452	3452	3452	3			N	-0-					-0-
10	0		3409	-0-	3409	6861	3409	3			N	-0-					-0-
11	0		3158	-0-	3158	10019	3158	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
06	5910	X	5841	-0-	-69	-0-	5841	3			N	-0-					103
07	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	5730	3			N	-0-					103
08	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	3			N	-0-					103
09	0		5060	-0-	5060	5060	5060	3			N	-0-					103
10	0		5761	-0-	5761	10821	5761	3			N	-0-					103
11	0		5133	-0-	5133	15954	5133	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
06	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2767	3			N	-0-					47
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					47
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					47
09	0		3118	-0-	3118	3118	3118	3			N	-0-					47
10	0		3232	-0-	3232	6350	3232	3			N	-0-					47
11	0		2855	-0-	2855	9205	2855	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	8250	X	6403	-0-	-1847	-0-	6403	3			N	-0-					66
07	8525	X	6170	-0-	-2355	-0-	6170	3			N	-0-					66
08	8215	X	6263	-0-	-1952	-0-	6263	3			N	-0-					66
09	0		4536	-0-	4536	4536	4536	3			N	-0-					66
10	0		6609	-0-	6609	11145	6609	3			N	-0-					66
11	0		5723	-0-	5723	16868	5723	3			N	-0-					66

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					78
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					78
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					78
09	0		7076	-0-	7076	7076	7076	3			N	-0-					78
10	0		7259	-0-	7259	14335	7259	3			N	-0-					78
11	0		7036	-0-	7036	21371	7036	3			N	-0-					78

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
09	0		4418	-0-	4418	4418	4418	2			N	-0-					-0-
10	0		4795	-0-	4795	9213	4795	2			N	-0-					-0-
11	0		3783	-0-	3783	12996	3783	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

06	7740	X	4855	-0-	-2885	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	3102	-0-	-4896	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	4835	-0-	-3163	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	0		4783	-0-	4783	4783	4783	3			N	-0-					-0-
10	0		4397	-0-	4397	9180	4397	3			N	-0-					-0-
11	0		8267	-0-	8267	17447	8267	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

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	446	3	28	9	N	25					153
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					153
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					153
09	480	N	26	-0-	-454	-0-	26	3			N	-0-					153
10	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					153
11	0		16	-0-	16	38	16	3			N	-0-					153

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	0		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
10	0		213	-0-	213	377	213	2			N	-0-					-0-
*11	443	N	66	-0-	-377	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	0		230	-0-	230	230	230	2			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	278	48	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5742	-0-	2642	2642	5742	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4496	-0-	1396	4038	4496	2			Y	-0-					-0-
09	0		5976	-0-	5976	10014	5976	2			Y	-0-					-0-
10	0		4805	-0-	4805	14819	4805	2			Y	-0-					-0-
11	0		4540	-0-	4540	19359	4540	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
07	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
09	0		4560	-0-	4560	4560	4560	2			Y	-0-					-0-
10	0		7812	-0-	7812	12372	7812	2			Y	-0-					-0-
11	0		7466	-0-	7466	19838	7466	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	0		706	-0-	706	706	706	2			N	-0-					-0-
10	0		499	-0-	499	1205	499	2			N	-0-					-0-
*11	1443	N	238	-0-	-1205	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	18	7			-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1385	2	420	9	N	382	333	1			49
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1523	2	197	9	N	179	153	1			75
09	0		1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-					75
10	0		1258	-0-	1258	2542	1258	2			N	-0-					75
11	0		1144	-0-	1144	3686	1144	2			N	-0-					75

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	0		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					-0-
10	0		149	-0-	149	314	149	2			N	-0-					-0-
11	0		85	-0-	85	399	85	2			N	-0-					-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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10	10	1			-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	0		570	-0-	570	570	570	2			N	-0-					-0-
10	0		589	-0-	589	1159	589	2			N	-0-					-0-
11	0		543	-0-	543	1702	543	2			N	-0-					-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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	33	66	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	10	10	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	5	7			-0-
*07	434	N	296	-0-	-138	-0-	250	2	46	9	N	42					42
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
09	0		592	-0-	592	592	592	2			N	-0-					42
10	0		514	-0-	514	1106	514	2			N	-0-					42
11	0		510	-0-	510	1616	510	2			N	-0-					42

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					11
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1043	2	67	9	N	61					72
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					72
09	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					72
10	0		227	-0-	227	236	227	2			N	-0-					72
11	0		253	-0-	253	489	253	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	0		804	-0-	804	804	804	2			N	-0-					-0-
10	0		823	-0-	823	1627	823	2			N	-0-					-0-
11	0		788	-0-	788	2415	788	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	4	7			-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	971	2	44	9	N	40					40
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					40
09	0		947	-0-	947	947	947	2			N	-0-					40
10	0		976	-0-	976	1923	976	2			N	-0-					40
11	0		984	-0-	984	2907	984	2			N	-0-					40

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	51	7			-0-
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	49	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	807	2	116	9	N	105	120	1			-0-
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1089	2	61	9	N	55					55
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1130	2	34	9	N	31	86	1			-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4494						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4494						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4494						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		399	-0-	399	399	399	2			N	-0-					-0-
10	0		408	-0-	408	807	408	2			N	-0-					-0-
11	0		386	-0-	386	1193	386	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	3	7			-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619	2	25	9	N	23					23
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					23

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	27	54	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4	19	1			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
10	0		301	-0-	301	313	301	2			N	-0-					-0-
11	0		348	-0-	348	661	348	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

06	3000	N	797	-0-	-2203	4164	797	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	822	-0-	-2278	1886	822	2			N	-0-					-0-
*08	2700	N	814	-0-	-1886	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	30	22	1			8
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					8

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

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-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	28	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	0		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-
*10	747	N	377	-0-	-370	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	19	7			-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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-

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-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
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*08	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
09	0		122	-0-	122	250	122	2			N	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	328	78	2			N	-0-					-0-
11	0		116	-0-	116	444	116	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	0		889	-0-	889	889	889	2			N	-0-					-0-
10	0		875	-0-	875	1764	875	2			N	-0-					-0-
11	0		943	-0-	943	2707	943	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
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	0		2724	-0-	2724	2724	2724	2			N	-0-					-0-
10	0		2644	-0-	2644	5368	2644	2			N	-0-					-0-
11	0		2999	-0-	2999	8367	2999	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
06	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	0		1597	-0-	1597	1597	1597	2			N	-0-					-0-
10	0		1699	-0-	1699	3296	1699	2			N	-0-					-0-
11	0		1654	-0-	1654	4950	1654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2162	-0-	-473	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	0		2335	-0-	2335	2335	2335	2			N	-0-					-0-
10	0		2717	-0-	2717	5052	2717	2			N	-0-					-0-
11	0		3556	-0-	3556	8608	3556	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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	0		4464	-0-	4464	4464	4464	2			N	-0-					-0-
10	0		2917	-0-	2917	7381	2917	2			N	-0-					-0-
11	0		2658	-0-	2658	10039	2658	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
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
09	0		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
10	0		2079	-0-	2079	2262	2079	2			N	-0-					-0-
11	0		2298	-0-	2298	4560	2298	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
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	0		908	-0-	908	908	908	2			N	-0-					-0-
10	0		988	-0-	988	1896	988	2			N	-0-					-0-
11	0		851	-0-	851	2747	851	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	0		1210	-0-	1210	1210	1210	2			N	-0-					-0-
10	0		1267	-0-	1267	2477	1267	2			N	-0-					-0-
11	0		1272	-0-	1272	3749	1272	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
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	0		1243	-0-	1243	1243	1243	2			N	-0-					-0-
10	0		1123	-0-	1123	2366	1123	2			N	-0-					-0-
11	0		1147	-0-	1147	3513	1147	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
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	0		1296	-0-	1296	1296	1296	2			N	-0-					-0-
10	0		1435	-0-	1435	2731	1435	2			N	-0-					-0-
11	0		1281	-0-	1281	4012	1281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	0		4391	-0-	4391	4391	4391	2			N	-0-					-0-
10	0		4640	-0-	4640	9031	4640	2			N	-0-					-0-
11	0		4484	-0-	4484	13515	4484	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
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
09	0		5852	-0-	5852	5852	5852	2			N	-0-					-0-
10	0		5839	-0-	5839	11691	5839	2			N	-0-					-0-
11	0		6037	-0-	6037	17728	6037	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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	0		580	-0-	580	580	580	2			N	-0-					-0-
10	0		614	-0-	614	1194	614	2			N	-0-					-0-
11	0		630	-0-	630	1824	630	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
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	0		1896	-0-	1896	1896	1896	2			N	-0-					-0-
10	0		1946	-0-	1946	3842	1946	2			N	-0-					-0-
11	0		1875	-0-	1875	5717	1875	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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

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
*12	3100	N	970	-0-	-2130	1967	970	2			N	-0-					-0-
*01	2910	N	943	-0-	-1967	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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 #: 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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	0		248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					-0-
10	0		260	-0-	260	508	260	2			N	-0-					-0-
11	0		243	-0-	243	751	243	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

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

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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		692	-0-	692	692	692	2			N	-0-					-0-
11	0		663	-0-	663	1355	663	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
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	0		480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					-0-
10	0		472	-0-	472	952	472	2			N	-0-					-0-
11	0		482	-0-	482	1434	482	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
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	0		726	-0-	726	726	726	2			N	-0-					-0-
10	0		919	-0-	919	1645	919	2			N	-0-					-0-
11	0		719	-0-	719	2364	719	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	0		879	-0-	879	879	879	2			N	-0-					-0-
10	0		717	-0-	717	1596	717	2			N	-0-					-0-
11	0		673	-0-	673	2269	673	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 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
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	0		2825	-0-	2825	2825	2825	2			N	-0-					-0-
10	0		2676	-0-	2676	5501	2676	2			N	-0-					-0-
11	0		2899	-0-	2899	8400	2899	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2105	-0-	-415	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2288	-0-	-316	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	0		1892	-0-	1892	1892	1892	2			N	-0-					-0-
10	0		1928	-0-	1928	3820	1928	2			N	-0-					-0-
11	0		2028	-0-	2028	5848	2028	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	0		1165	-0-	1165	1165	1165	2			N	-0-					-0-
10	0		1108	-0-	1108	2273	1108	2			N	-0-					-0-
11	0		1147	-0-	1147	3420	1147	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 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
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	0		635	-0-	635	635	635	2			N	-0-					-0-
10	0		561	-0-	561	1196	561	2			N	-0-					-0-
11	0		529	-0-	529	1725	529	2			N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	0		1789	-0-	1789	1789	1789	2			N	-0-					-0-
10	0		1920	-0-	1920	3709	1920	2			N	-0-					-0-
11	0		1757	-0-	1757	5466	1757	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
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	0		458	-0-	458	458	458	2			N	-0-					-0-
10	0		1820	-0-	1820	2278	1820	2			N	-0-					-0-
11	0		1165	-0-	1165	3443	1165	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 #: 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
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	0		1331	-0-	1331	1331	1331	2			N	-0-					-0-
10	0		1480	-0-	1480	2811	1480	2			N	-0-					-0-
11	0		1332	-0-	1332	4143	1332	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
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	0		867	-0-	867	867	867	2			N	-0-					-0-
10	0		790	-0-	790	1657	790	2			N	-0-					-0-
11	0		842	-0-	842	2499	842	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
06	2160	X	777	-0-	-1383	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	817	-0-	-733	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	729	-0-	-821	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	0		689	-0-	689	689	689	2			N	-0-					-0-
10	0		770	-0-	770	1459	770	2			N	-0-					-0-
11	0		614	-0-	614	2073	614	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	0		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	514	248	2			N	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	694	180	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	0		2159	-0-	2159	2159	2159	2			N	-0-					-0-
10	0		2189	-0-	2189	4348	2189	2			N	-0-					-0-
11	0		2239	-0-	2239	6587	2239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	0		569	-0-	569	569	569	2			N	-0-					-0-
10	0		1874	-0-	1874	2443	1874	2			N	-0-					-0-
11	0		1700	-0-	1700	4143	1700	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	0		1123	-0-	1123	1123	1123	2			N	-0-					-0-
10	0		1028	-0-	1028	2151	1028	2			N	-0-					-0-
11	0		1198	-0-	1198	3349	1198	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	0		1667	-0-	1667	1667	1667	2			N	-0-					-0-
10	0		1133	-0-	1133	2800	1133	2			N	-0-					-0-
11	0		1668	-0-	1668	4468	1668	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	0		1051	-0-	1051	1051	1051	2			N	-0-					-0-
10	0		1063	-0-	1063	2114	1063	2			N	-0-					-0-
11	0		958	-0-	958	3072	958	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2957	-0-	-673	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	0		3134	-0-	3134	3134	3134	2			N	-0-					-0-
10	0		3931	-0-	3931	7065	3931	2			N	-0-					-0-
11	0		3965	-0-	3965	11030	3965	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

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

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	0		1437	-0-	1437	1437	1437	2			N	-0-					-0-
10	0		1406	-0-	1406	2843	1406	2			N	-0-					-0-
11	0		1340	-0-	1340	4183	1340	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	0		1338	-0-	1338	1338	1338	2			N	-0-					-0-
10	0		1371	-0-	1371	2709	1371	2			N	-0-					-0-
11	0		1273	-0-	1273	3982	1273	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1241	-0-	-526	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	0		2037	-0-	2037	2037	2037	2			N	-0-					-0-
10	0		1875	-0-	1875	3912	1875	2			N	-0-					-0-
11	0		1727	-0-	1727	5639	1727	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3233	-0-	-7	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	0		2556	-0-	2556	2556	2556	2			N	-0-					-0-
10	0		2977	-0-	2977	5533	2977	2			N	-0-					-0-
11	0		2791	-0-	2791	8324	2791	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	0		1639	-0-	1639	1639	1639	2			N	-0-					-0-
10	0		1722	-0-	1722	3361	1722	2			N	-0-					-0-
11	0		1486	-0-	1486	4847	1486	2			N	-0-					-0-

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
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1475	-0-	-478	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	0		1350	-0-	1350	1350	1350	2			N	-0-					-0-
10	0		1411	-0-	1411	2761	1411	2			N	-0-					-0-
11	0		1323	-0-	1323	4084	1323	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	0		473	-0-	473	473	473	2			N	-0-					-0-
10	0		469	-0-	469	942	469	2			N	-0-					-0-
11	0		440	-0-	440	1382	440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 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
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-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 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
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	0		472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					-0-
10	0		299	-0-	299	771	299	2			N	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	985	214	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 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
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	0		661	-0-	661	661	661	2			N	-0-					-0-
10	0		635	-0-	635	1296	635	2			N	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	1877	581	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 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
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	0		2853	-0-	2853	2853	2853	2			N	-0-					-0-
10	0		2744	-0-	2744	5597	2744	2			N	-0-					-0-
11	0		2440	-0-	2440	8037	2440	2			N	-0-					-0-

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
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-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	0		889	-0-	889	889	889	2			N	-0-					-0-
10	0		807	-0-	807	1696	807	2			N	-0-					-0-
11	0		857	-0-	857	2553	857	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 #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	692	-0-	-393	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	0		1075	-0-	1075	1075	1075	2			N	-0-					-0-
10	0		1112	-0-	1112	2187	1112	2			N	-0-					-0-
11	0		1154	-0-	1154	3341	1154	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	470	-0-	-956	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09	0		461	-0-	461	461	461	2			N	-0-					-0-
10	0		1462	-0-	1462	1923	1462	2			N	-0-					-0-
11	0		1137	-0-	1137	3060	1137	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	0		2038	-0-	2038	2038	2038	2			N	-0-					-0-
10	0		1826	-0-	1826	3864	1826	2			N	-0-					-0-
11	0		1774	-0-	1774	5638	1774	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	0		2112	-0-	2112	2112	2112	2			N	-0-					-0-
10	0		2203	-0-	2203	4315	2203	2			N	-0-					-0-
11	0		2106	-0-	2106	6421	2106	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	0		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-
10	0		333	-0-	333	561	333	2			N	-0-					-0-
11	0		314	-0-	314	875	314	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	0		839	-0-	839	839	839	2			N	-0-					-0-
10	0		1164	-0-	1164	2003	1164	2			N	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	1196	3199	1196	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
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	0		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-
10	0		452	-0-	452	822	452	2			N	-0-					-0-
11	0		379	-0-	379	1201	379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	0		1190	-0-	1190	1190	1190	2			N	-0-					-0-
10	0		1358	-0-	1358	2548	1358	2			N	-0-					-0-
11	0		1217	-0-	1217	3765	1217	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	719	-0-	-738	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	0		451	-0-	451	451	451	2			N	-0-					-0-
10	0		525	-0-	525	976	525	2			N	-0-					-0-
11	0		582	-0-	582	1558	582	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	0		715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					-0-
10	0		701	-0-	701	1416	701	2			N	-0-					-0-
11	0		701	-0-	701	2117	701	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

06	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	0		2665	-0-	2665	2665	2665	2			N	-0-					-0-
10	0		2725	-0-	2725	5390	2725	2			N	-0-					-0-
11	0		2641	-0-	2641	8031	2641	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	232	1	3650	2	N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	252	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	241	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	1			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1290	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		3244	-0-	3244	4534	1184	1	2060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3005	-0-	-505	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2883	-0-	-775	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2777	-0-	-881	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	0		2681	-0-	2681	2681	2681	2			N	-0-					-0-
10	0		2857	-0-	2857	5538	2857	2			N	-0-					-0-
11	0		2747	-0-	2747	8285	2747	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1526	-0-	-454	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1812	-0-	-234	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					-0-
10	0		624	-0-	624	949	624	2			N	-0-					-0-
11	0		2158	-0-	2158	3107	2158	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	0		1968	-0-	1968	1968	1968	2			N	-0-					-0-
10	0		1983	-0-	1983	3951	1983	2			N	-0-					-0-
11	0		2129	-0-	2129	6080	2129	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	0		1518	-0-	1518	1518	1518	2			N	-0-					-0-
10	0		1366	-0-	1366	2884	1366	2			N	-0-					-0-
11	0		1396	-0-	1396	4280	1396	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1494	-0-	-126	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	0		1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
10	0		1864	-0-	1864	3696	1864	2			N	-0-					-0-
11	0		2452	-0-	2452	6148	2452	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	0		4396	-0-	4396	4396	4396	2			N	-0-					-0-
10	0		4213	-0-	4213	8609	4213	2			N	-0-					-0-
11	0		4519	-0-	4519	13128	4519	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 #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 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
06	2130	N	1704	-0-	-426	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	0		1493	-0-	1493	1493	1493	2			N	-0-					-0-
10	0		1510	-0-	1510	3003	1510	2			N	-0-					-0-
11	0		1385	-0-	1385	4388	1385	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	0		1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					-0-
10	0		1028	-0-	1028	2105	1028	2			N	-0-					-0-
11	0		1030	-0-	1030	3135	1030	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

06	3630	X	3019	-0-	-611	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
09	0		3346	-0-	3346	3346	3346	2			Y	-0-					-0-
10	0		3723	-0-	3723	7069	3723	2			Y	-0-					-0-
11	0		3539	-0-	3539	10608	3539	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	0		279	-0-	279	279	279	2			N	-0-					-0-
10	0		271	-0-	271	550	271	2			N	-0-					-0-
11	0		260	-0-	260	810	260	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

06	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	719	-0-	-1265	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	510	-0-	-1784	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	0		2045	-0-	2045	2045	2045	2			N	-0-					-0-
10	0		3788	-0-	3788	5833	3788	2			N	-0-					-0-
11	0		2977	-0-	2977	8810	2977	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	0		2694	-0-	2694	2694	2694	2			N	-0-					-0-
10	0		2640	-0-	2640	5334	2640	2			N	-0-					-0-
11	0		2698	-0-	2698	8032	2698	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	0		2985	-0-	2985	2985	2985	2			N	-0-					-0-
10	0		3023	-0-	3023	6008	3023	2			N	-0-					-0-
11	0		3120	-0-	3120	9128	3120	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	844	-0-	-737	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	0		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					-0-
10	0		1625	-0-	1625	2015	1625	2			N	-0-					-0-
11	0		1477	-0-	1477	3492	1477	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1810	-0-	-320	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	0		2434	-0-	2434	2434	2434	2			N	-0-					-0-
10	0		2548	-0-	2548	4982	2548	2			N	-0-					-0-
11	0		2354	-0-	2354	7336	2354	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	0		2648	-0-	2648	2648	2648	2			N	-0-					-0-
10	0		2391	-0-	2391	5039	2391	2			N	-0-					-0-
11	0		2255	-0-	2255	7294	2255	2			N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	0		1381	-0-	1381	1381	1381	2			N	-0-					-0-
10	0		664	-0-	664	2045	664	2			N	-0-					-0-
11	0		1489	-0-	1489	3534	1489	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
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	0		1936	-0-	1936	1936	1936	2			N	-0-					-0-
10	0		1918	-0-	1918	3854	1918	2			N	-0-					-0-
11	0		1967	-0-	1967	5821	1967	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 #: 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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	0		532	-0-	532	532	532	2			N	-0-					-0-
10	0		541	-0-	541	1073	541	2			N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1508	435	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
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	68	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	70	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	61	1	4056	2	N	-0-					-0-
09	0		6617	-0-	6617	6617	61	1	6556	2	N	-0-					-0-
10	0		6112	-0-	6112	12729	6112	2			N	-0-					-0-
11	0		1880	-0-	1880	14609	1880	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
06	990	N	421	-0-	-569	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	322	-0-	-794	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	0		251	-0-	251	251	251	2			N	-0-					-0-
10	0		292	-0-	292	543	292	2			N	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	830	287	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
06	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	0		2553	-0-	2553	2553	2553	2			N	-0-					-0-
10	0		2548	-0-	2548	5101	2548	2			N	-0-					-0-
11	0		2648	-0-	2648	7749	2648	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
06	4020	X	3496	-0-	-524	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	0		3463	-0-	3463	3463	3463	2			N	-0-					-0-
10	0		3485	-0-	3485	6948	3485	2			N	-0-					-0-
11	0		3359	-0-	3359	10307	3359	2			N	-0-					-0-

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
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	0		664	-0-	664	664	664	2			N	-0-					-0-
10	0		740	-0-	740	1404	740	2			N	-0-					-0-
11	0		688	-0-	688	2092	688	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
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	5	1	7147	2	N	-0-					-0-
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	0		4113	-0-	4113	4113	4113	2			N	-0-					-0-
10	0		6664	-0-	6664	10777	6664	2			N	-0-					-0-
11	0		5169	-0-	5169	15946	20	1	5149	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 #: 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
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	0		2076	-0-	2076	2076	2076	2			N	-0-					-0-
10	0		2321	-0-	2321	4397	2321	2			N	-0-					-0-
11	0		2453	-0-	2453	6850	2453	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
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	0		4598	-0-	4598	4598	4598	2			N	-0-					-0-
10	0		4625	-0-	4625	9223	4625	2			N	-0-					-0-
11	0		4546	-0-	4546	13769	4546	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
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	0		660	-0-	660	660	660	2			N	-0-					-0-
10	0		676	-0-	676	1336	676	2			N	-0-					-0-
11	0		662	-0-	662	1998	662	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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	0		2336	-0-	2336	2336	2336	2			N	-0-					-0-
10	0		2255	-0-	2255	4591	2255	2			N	-0-					-0-
11	0		2141	-0-	2141	6732	2141	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	33	-0-	-747	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	806	N	42	-0-	-764	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
10	0		43	-0-	43	87	43	2			N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	125	38	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

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

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	0		1296	-0-	1296	1296	1296	2			N	-0-					-0-
10	0		1762	-0-	1762	3058	1762	2			N	-0-					-0-
11	0		2144	-0-	2144	5202	2144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	0		845	-0-	845	845	845	2			N	-0-					-0-
10	0		1729	-0-	1729	2574	1729	2			N	-0-					-0-
11	0		1601	-0-	1601	4175	1601	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	0		1408	-0-	1408	1408	1408	2			N	-0-					-0-
10	0		711	-0-	711	2119	711	2			N	-0-					-0-
11	0		1292	-0-	1292	3411	1292	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	0		664	-0-	664	664	664	2			N	-0-					-0-
10	0		1574	-0-	1574	2238	1574	2			N	-0-					-0-
11	0		1999	-0-	1999	4237	1999	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4344	-0-	-96	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	0		4230	-0-	4230	4230	4230	2			N	-0-					-0-
10	0		4371	-0-	4371	8601	4371	2			N	-0-					-0-
11	0		4222	-0-	4222	12823	4222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	0		1836	-0-	1836	1836	1836	2			N	-0-					-0-
10	0		1882	-0-	1882	3718	1882	2			N	-0-					-0-
11	0		1739	-0-	1739	5457	1739	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
06	9780	X	8975	-0-	-805	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9374	-0-	-577	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9363	-0-	-495	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	0		9064	-0-	9064	9064	9064	2			N	-0-					-0-
10	0		9215	-0-	9215	18279	9215	2			N	-0-					-0-
11	0		8856	-0-	8856	27135	8856	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
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5255	-0-	-46	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
09	0		4937	-0-	4937	4937	4937	2			N	-0-					-0-
10	0		5099	-0-	5099	10036	5099	2			N	-0-					-0-
11	0		4747	-0-	4747	14783	4747	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
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	131	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	216	1	2103	2	N	-0-					-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	207	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	0		3289	-0-	3289	3289	133	1	3156	2	N	-0-					-0-
10	0		2242	-0-	2242	5531	434	1	1808	2	N	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	5816	285	1			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
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	0		1334	-0-	1334	1334	1334	2			N	-0-					-0-
10	0		1479	-0-	1479	2813	1479	2			N	-0-					-0-
11	0		1395	-0-	1395	4208	1395	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

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

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	0		2402	-0-	2402	2402	2402	2			N	-0-					-0-
10	0		2497	-0-	2497	4899	2497	2			N	-0-					-0-
11	0		2428	-0-	2428	7327	2428	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 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

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

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-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

06	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	0		2976	-0-	2976	2976	2976	2			N	-0-					-0-
10	0		2952	-0-	2952	5928	2952	2			N	-0-					-0-
11	0		2827	-0-	2827	8755	2827	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	0		2023	-0-	2023	2023	2023	2			N	-0-					-0-
10	0		2169	-0-	2169	4192	2169	2			N	-0-					-0-
11	0		2013	-0-	2013	6205	2013	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	789	-0-	-451	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	0		661	-0-	661	661	661	2			N	-0-					-0-
10	0		917	-0-	917	1578	917	2			N	-0-					-0-
11	0		532	-0-	532	2110	532	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	0		754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
10	0		1899	-0-	1899	2653	1899	2			N	-0-					-0-
11	0		1725	-0-	1725	4378	1725	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 #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-			-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6581	-0-	-301	-0-	6581	2			N	-0-			-0-
09	0		6450	-0-	6450	6450	6450	2			N	-0-			-0-
10	0		6440	-0-	6440	12890	6440	2			N	-0-			-0-
11	0		6227	-0-	6227	19117	6227	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

06	3000	N	3319	-0-	319	319	3319	2			N	-0-			-0-
07	2826	N	2507	-0-	-319	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
09	0		1945	-0-	1945	1945	1945	2			N	-0-			-0-
10	0		2568	-0-	2568	4513	2568	2			N	-0-			-0-
11	0		2294	-0-	2294	6807	2294	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

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-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	342	1	534	2	N	-0-			-0-
09	0		2194	-0-	2194	2194	310	1	1884	2	N	-0-			-0-
10	0		1223	-0-	1223	3417	1223	1			N	-0-			-0-
11	0		1179	-0-	1179	4596	1179	1			N	-0-			-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

06	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
08	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
09	0		2606	-0-	2606	2606	2606	2			N	-0-			-0-
10	0		2650	-0-	2650	5256	2650	2			N	-0-			-0-
11	0		2502	-0-	2502	7758	2502	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	0		2426	-0-	2426	2426	2426	2			N	-0-					-0-
10	0		3565	-0-	3565	5991	3565	2			N	-0-					-0-
11	0		4084	-0-	4084	10075	4084	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
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	0		155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
10	0		442	-0-	442	597	442	2			N	-0-					-0-
11	0		414	-0-	414	1011	414	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
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	1			N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	89	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	0		253	-0-	253	253	99	1	154	2	N	-0-					-0-
10	0		850	-0-	850	1103	839	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0		812	-0-	812	1915	812	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	0		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	147	72	2			N	-0-					-0-
11	0		116	-0-	116	263	116	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1951	-0-	1951	1951	1951	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	0		530	-0-	530	530	530	2			N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	535	5	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	535					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	961	-0-	-359	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	90	-0-	-1305	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	33	1	2			N	-0-					-0-

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
06	2160	N	1764	-0-	-396	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	0		2130	-0-	2130	2130	2130	2			N	-0-					-0-
10	0		1959	-0-	1959	4089	1959	2			N	-0-					-0-
11	0		1379	-0-	1379	5468	1379	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	0		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
10	0		354	-0-	354	590	354	2			N	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	663	73	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 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	0		895	-0-	895	895	895	2			N	-0-					-0-
10	0		843	-0-	843	1738	843	2			N	-0-					-0-
11	0		827	-0-	827	2565	827	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
09	0		5133	-0-	5133	5133	5133	2			N	-0-					-0-
10	0		5424	-0-	5424	10557	5424	2			N	-0-					-0-
11	0		5430	-0-	5430	15987	5430	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
09	0		2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-					-0-
10	0		2368	-0-	2368	4785	2368	2			N	-0-					-0-
11	0		2412	-0-	2412	7197	2412	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	0		1047	-0-	1047	1047	1047	2			N	-0-					-0-
10	0		998	-0-	998	2045	998	2			N	-0-					-0-
11	0		1029	-0-	1029	3074	1029	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					-0-
10	0		1237	-0-	1237	2428	1237	2			N	-0-					-0-
11	0		1185	-0-	1185	3613	1185	2			N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	661	-0-	-517	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	6	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	0		1511	-0-	1511	1511	1511	2			N	-0-					-0-
10	0		2480	-0-	2480	3991	124	1	2356	2	N	-0-					-0-
11	0		2328	-0-	2328	6319	120	1	2208	2	N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
09	0		4038	-0-	4038	4038	4038	2			N	-0-					-0-
10	0		3996	-0-	3996	8034	3996	2			N	-0-					-0-
11	0		3090	-0-	3090	11124	3090	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 #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3110	-0-	-460	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
09	0		3541	-0-	3541	3541	3541	2			N	-0-					-0-
10	0		2265	-0-	2265	5806	2265	2			N	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	5888	82	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2134	-0-	-866	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2089	-0-	-701	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	0		1910	-0-	1910	1910	1910	2			N	-0-					-0-
10	0		1924	-0-	1924	3834	1924	2			N	-0-					-0-
11	0		1575	-0-	1575	5409	1575	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
10	0		187	-0-	187	398	187	2			N	-0-					-0-
11	0		99	-0-	99	497	99	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	0		1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-					-0-
10	0		974	-0-	974	1979	974	2			N	-0-					-0-
11	0		902	-0-	902	2881	902	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	0		433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					-0-
10	0		441	-0-	441	874	441	2			N	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	1269	395	2			N	-0-					-0-

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
06	2957	N	2938	-0-	-19	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	0		2828	-0-	2828	2828	2828	2			N	-0-					-0-
10	0		2886	-0-	2886	5714	2886	2			N	-0-					-0-
11	0		2716	-0-	2716	8430	2716	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	651	N	226	-0-	-425	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	0		230	-0-	230	230	230	2			N	-0-					-0-
10	0		246	-0-	246	476	246	2			N	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	685	209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	5350	-0-	-2600	-0-	166	1	5184	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7269	-0-	-977	-0-	223	1	7046	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	7210	-0-	-1036	-0-	219	1	6991	2	N	-0-			-0-
09	0		6054	-0-	6054	6054	6054	2			N	-0-			-0-
10	0		6165	-0-	6165	12219	6165	2			N	-0-			-0-
11	0		5903	-0-	5903	18122	5903	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-			-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-			-0-
09	0		857	-0-	857	857	857	2			N	-0-			-0-
10	0		878	-0-	878	1735	878	2			N	-0-			-0-
11	0		856	-0-	856	2591	856	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	0		278	-0-	278	278	278	2			N	-0-			-0-
10	0		207	-0-	207	485	207	2			N	-0-			-0-
11	0		132	-0-	132	617	132	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09	0		431	-0-	431	431	431	2			N	-0-			-0-
10	0		445	-0-	445	876	445	2			N	-0-			-0-
11	0		435	-0-	435	1311	435	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
09	0		1965	-0-	1965	1965	1965	2			N	-0-			-0-
10	0		27340	-0-	27340	29305	27340	2			N	-0-			-0-
11	0		35399	-0-	35399	64704	35399	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 #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	0		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	158	89	2			N	-0-					-0-
11	0		144	-0-	144	302	144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	0		2037	-0-	2037	2037	2037	2			N	-0-					-0-
10	0		2014	-0-	2014	4051	2014	2			N	-0-					-0-
11	0		1865	-0-	1865	5916	1865	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	0		2751	-0-	2751	2751	2751	2			N	-0-					-0-
10	0		2703	-0-	2703	5454	2703	2			N	-0-					-0-
11	0		3540	-0-	3540	8994	3540	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	0		682	-0-	682	682	682	2			N	-0-					-0-
10	0		423	-0-	423	1105	423	2			N	-0-					-0-
11	0		428	-0-	428	1533	428	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

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

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1360	-0-	1360	1360	1360	2			N	-0-					-0-
11	0		1202	-0-	1202	2562	1202	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	26	-0-	-1744	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1750	-0-	-575	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					-0-
09	0		1560	-0-	1560	1872	1560	2			N	-0-					-0-
10	0		1944	-0-	1944	3816	1944	2			N	-0-					-0-
11	0		3184	-0-	3184	7000	3184	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	0		1915	-0-	1915	1915	1915	2			N	-0-					-0-
10	0		1972	-0-	1972	3887	1972	2			N	-0-					-0-
11	0		1897	-0-	1897	5784	1897	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
09	0		3114	-0-	3114	3114	3114	2			N	-0-					-0-
10	0		3161	-0-	3161	6275	3161	2			N	-0-					-0-
11	0		2969	-0-	2969	9244	2969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	748	-0-	-616	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	0		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	282	25	2			N	-0-					-0-
11	0		1080	-0-	1080	1362	1080	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	450	248	2			N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	885	435	2			N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	0		4670	-0-	4670	4670	4670	2			N	-0-					-0-
10	0		4737	-0-	4737	9407	4737	2			N	-0-					-0-
11	0		4199	-0-	4199	13606	4199	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

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

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	0		1991	-0-	1991	1991	1991	2			N	-0-					-0-
10	0		1951	-0-	1951	3942	1951	2			N	-0-					-0-
11	0		1848	-0-	1848	5790	1848	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2962	-0-	-698	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	0		3383	-0-	3383	3383	3383	2			N	-0-					-0-
10	0		3291	-0-	3291	6674	3291	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6674					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	0		421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	971	550	2			N	-0-					-0-
11	0		1005	-0-	1005	1976	1005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	3421	2	22	9	Y	20	50	1			12
07	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					12
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			Y	-0-					12
09	0		3429	-0-	3429	3429	3422	2	7	9	Y	6					18
10	0		3516	-0-	3516	6945	3516	2			Y	-0-					18
11	0		3405	-0-	3405	10350	3405	2			Y	-0-					18

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
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	0		1016	-0-	1016	1016	1016	2			N	-0-					-0-
10	0		982	-0-	982	1998	982	2			N	-0-					-0-
11	0		961	-0-	961	2959	961	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	250	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	160	1	326	2	N	-0-					-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	208	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	0		3524	-0-	3524	3524	3524	2			N	-0-					-0-
*10	7687	X	4163	-0-	-3524	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	0		9326	-0-	9326	9326	9326	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3571	-0-	-329	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	0		3613	-0-	3613	3613	3613	2			N	-0-					-0-
10	0		3579	-0-	3579	7192	3579	2			N	-0-					-0-
11	0		3426	-0-	3426	10618	3426	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
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
09	0		10165	-0-	10165	10165	10165	2			N	-0-					-0-
10	0		10127	-0-	10127	20292	10127	2			N	-0-					-0-
11	0		9820	-0-	9820	30112	9820	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
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	0		6700	-0-	6700	6700	6700	2			N	-0-					-0-
10	0		6988	-0-	6988	13688	6988	2			N	-0-					-0-
11	0		6434	-0-	6434	20122	6434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	13080	X	12781	-0-	-299	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12962	-0-	-492	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12887	-0-	-505	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	0		12561	-0-	12561	12561	12561	2			N	-0-					-0-
10	0		12823	-0-	12823	25384	12823	2			N	-0-					-0-
11	0		12313	-0-	12313	37697	12313	2			N	-0-					-0-

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
06	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
08	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
09	0		16055	-0-	16055	16055	16055	2			N	-0-					-0-
10	0		16933	-0-	16933	32988	16933	2			N	-0-					-0-
11	0		16234	-0-	16234	49222	16234	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
06	2640	X	2012	-0-	-628	-0-	255	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1609	-0-	-1119	-0-	264	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	244	1	2625	2	N	-0-					-0-
09	0		2424	-0-	2424	2424	185	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	0		2597	-0-	2597	5021	839	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	0		812	-0-	812	5833	812	1			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
06	3180	X	3150	-0-	-30	-0-	219	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	218	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	206	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	0		2787	-0-	2787	2787	201	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	0		4786	-0-	4786	7573	1223	1	3563	2	N	-0-					-0-
11	0		4881	-0-	4881	12454	1164	1	3717	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
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	0		1001	-0-	1001	1001	1001	2			N	-0-					-0-
10	0		1181	-0-	1181	2182	1181	2			N	-0-					-0-
11	0		1060	-0-	1060	3242	1060	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
06	2340	N	56	-0-	-2284	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1046	-0-	1046	1046	1046	2			N	-0-					-0-
10	0		1399	-0-	1399	2445	1399	2			N	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	2840	395	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
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
09	0		10092	-0-	10092	10092	10092	2			N	-0-					-0-
10	0		10735	-0-	10735	20827	10735	2			N	-0-					-0-
11	0		9933	-0-	9933	30760	9933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
08	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
09	0		10181	-0-	10181	10181	10181	2			N	-0-					-0-
10	0		10319	-0-	10319	20500	10319	2			N	-0-					-0-
11	0		10126	-0-	10126	30626	10126	2			N	-0-					-0-

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
06	8190	X	7835	-0-	-355	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8072	-0-	-391	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
09	0		8164	-0-	8164	8164	8164	2			N	-0-					-0-
10	0		8388	-0-	8388	16552	8388	2			N	-0-					-0-
11	0		7971	-0-	7971	24523	7971	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	41	1	3038	2	Y	-0-					12
07	3968	X	3077	-0-	-891	-0-	38	1	3039	2	Y	-0-					12
08	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	76	1	3333	2	Y	-0-					12
09	0		3157	-0-	3157	3157	63	1	3094	2	Y	-0-					12
10	0		3358	-0-	3358	6515	3304	2	54	9	Y	49					61
11	0		3872	-0-	3872	10387	3872	2			Y	-0-					61

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

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

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
09	0		9118	-0-	9118	9118	9118	2			N	-0-					-0-
10	0		9210	-0-	9210	18328	9210	2			N	-0-					-0-
11	0		8978	-0-	8978	27306	8978	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1556	-0-	-424	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	0		1805	-0-	1805	1805	1805	2			N	-0-					-0-
10	0		1782	-0-	1782	3587	1782	2			N	-0-					-0-
11	0		1600	-0-	1600	5187	1600	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
10	0		176	-0-	176	198	176	2			N	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	362	164	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
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	0		5407	-0-	5407	5407	5407	2			N	-0-					-0-
10	0		4332	-0-	4332	9739	4332	2			N	-0-					-0-
11	0		5164	-0-	5164	14903	5164	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	62	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	237	-0-	-1344	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
09	0		2003	-0-	2003	2003	41	1	1962	2	N	-0-					-0-
10	0		1345	-0-	1345	3348	169	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	3511	163	1			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
06	4200	X	3494	-0-	-706	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	0		4832	-0-	4832	4832	4832	2			N	-0-					-0-
10	0		5634	-0-	5634	10466	5634	2			N	-0-					-0-
11	0		4838	-0-	4838	15304	4838	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
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					1
08	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	1845	2			Y	-0-					1
09	0		874	-0-	874	874	874	2			Y	-0-					1
10	0		2135	-0-	2135	3009	2133	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2310	-0-	2310	5319	2306	2	4	9	Y	4	4	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	0		2060	-0-	2060	2060	2060	2			N	-0-					-0-
10	0		1008	-0-	1008	3068	1008	2			N	-0-					-0-
11	0		183	-0-	183	3251	183	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
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	473	-0-	-302	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
11	0		380	-0-	380	542	379	2	1	9	Y	1	1	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
06	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	0		2089	-0-	2089	2089	2089	2			N	-0-					-0-
10	0		2183	-0-	2183	4272	2183	2			N	-0-					-0-
11	0		2117	-0-	2117	6389	2117	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

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-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

06	1980	X	217	-0-	-1763	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		116	-0-	116	116	116	1			N	-0-					-0-
11	0		411	-0-	411	527	411	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

06	1410	N	592	-0-	-818	-0-	591	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		497	-0-	497	497	496	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

06	3000	N	3601	-0-	601	1470	3600	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3100	N	4636	-0-	1536	3006	4636	2			Y	-0-					1
08	3100	N	4981	-0-	1881	4887	4981	2			Y	-0-					1
09	0		7752	-0-	7752	12639	7752	2			Y	-0-					1
10	0		7907	-0-	7907	20546	7903	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		3748	-0-	3748	24294	3739	2	9	9	Y	8	8	1			2

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

06	5790	X	5461	-0-	-329	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1063	-0-	-5137	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	1007	-0-	-5193	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

06	10350	X	9550	-0-	-800	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9893	-0-	-802	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9799	-0-	-896	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
09	0		9437	-0-	9437	9437	9437	2			N	-0-					-0-
10	0		9544	-0-	9544	18981	9544	2			N	-0-					-0-
11	0		8590	-0-	8590	27571	8590	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
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-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

06	3000	N	4269	-0-	1269	1269	329	1	3936	2	N	4	4	8		-0-
							4	9								
07	3100	N	5701	-0-	2601	3870	338	1	5355	2	N	7	7	8		-0-
							8	9								
08	3100	N	5287	-0-	2187	6057	332	1	4955	2	N	-0-				-0-
09	0		4945	-0-	4945	11002	343	1	4602	2	N	-0-				-0-
10	0		4772	-0-	4772	15774	4772	2			N	-0-				-0-
11	0		4945	-0-	4945	20719	4945	2			N	-0-				-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

06	4470	X	3359	-0-	-1111	-0-	95	1	3264	2	N	-0-				-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	55	1	3727	2	N	-0-				-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3458	2	N	-0-				-0-
09	0		1050	-0-	1050	1050	69	1	981	2	N	-0-				-0-
10	0		1193	-0-	1193	2243	1193	2			N	-0-				-0-
11	0		3733	-0-	3733	5976	3733	2			N	-0-				-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	6	1	5536	2	N	-0-				-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-				-0-
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-				-0-
09	0		5891	-0-	5891	5891	5891	2			N	-0-				-0-
10	0		5789	-0-	5789	11680	5789	2			N	-0-				-0-
11	0		4796	-0-	4796	16476	4796	2			N	-0-				-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

06	3240	X	2487	-0-	-753	-0-	184	1	2303	2	N	-0-				-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	201	1	2828	2	N	-0-				-0-
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	193	1	2667	2	N	-0-				-0-
09	0		2090	-0-	2090	2090	2090	2			N	-0-				-0-
10	0		3323	-0-	3323	5413	664	1	2659	2	N	-0-				-0-
11	0		1811	-0-	1811	7224	522	1	1289	2	N	-0-				-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

06	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	67	1	2443	2	N	-0-				-0-
07	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	98	1	2921	2	N	-0-				-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	98	1	4224	2	N	-0-				-0-
09	0		4511	-0-	4511	4511	86	1	4425	2	N	-0-				-0-
10	0		3710	-0-	3710	8221	434	1	3276	2	N	-0-				-0-
11	0		406	-0-	406	8627	406	1			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3399	-0-	-261	-0-	145	1	3254	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2504	-0-	-1278	-0-	162	1	2342	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	162	1	2645	2	N	-0-			-0-
09	0		1138	-0-	1138	1138	168	1	970	2	N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1138					N	-0-			-0-
11	0		155	-0-	155	1293	155	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
09	0		1506	-0-	1506	1506	1506	2			N	-0-			-0-
10	0		1539	-0-	1539	3045	1539	2			N	-0-			-0-
11	0		1482	-0-	1482	4527	1482	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 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
06	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
07	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
09	0		3864	-0-	3864	3864	3864	2			N	-0-			-0-
10	0		3984	-0-	3984	7848	3984	2			N	-0-			-0-
11	0		3513	-0-	3513	11361	3513	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 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
06	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	6453	-0-	-615	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
08	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
09	0		6783	-0-	6783	6783	6783	2			N	-0-			-0-
10	0		7035	-0-	7035	13818	7035	2			N	-0-			-0-
11	0		7294	-0-	7294	21112	7294	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 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
06	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	101	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	129	1	2806	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2822	-0-	-61	-0-	129	1	2693	2	N	-0-			-0-
09	0		2698	-0-	2698	2698	125	1	2573	2	N	-0-			-0-
10	0		2693	-0-	2693	5391	459	1	2234	2	N	-0-			-0-
11	0		2334	-0-	2334	7725	444	1	1890	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 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
06	4230	X	3781	-0-	-449	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	3115	-0-	-1132	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
09	0		629	-0-	629	629	629	2			N	-0-			-0-
10	0		16	-0-	16	645	16	2			N	-0-			-0-
11	0		68	-0-	68	713	68	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 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
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
08	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
09	0		12387	-0-	12387	12387	12387	2			N	-0-					-0-
10	0		11985	-0-	11985	24372	11985	2			N	-0-					-0-
11	0		11373	-0-	11373	35745	11373	2			N	-0-					-0-

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
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	0		10330	-0-	10330	10330	10330	2			N	-0-					-0-
10	0		10694	-0-	10694	21024	10694	2			N	-0-					-0-
11	0		10207	-0-	10207	31231	10207	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
06	4380	X	3637	-0-	-743	-0-	260	1	3377	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	318	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3394	-0-	-977	-0-	304	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	0		4269	-0-	4269	4269	4269	2			N	-0-					-0-
10	0		550	-0-	550	4819	550	1			N	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	5084	265	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
06	4530	X	4331	-0-	-199	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	0		4584	-0-	4584	4584	4584	2			N	-0-					-0-
10	0		4623	-0-	4623	9207	4623	2			N	-0-					-0-
11	0		1381	-0-	1381	10588	135	1	1246	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
06	4920	X	4883	-0-	-37	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4286	-0-	-705	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4536	-0-	-455	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	0		4940	-0-	4940	4940	4940	2			N	-0-					-0-
10	0		4969	-0-	4969	9909	4969	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9909					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
06	3960	X	3772	-0-	-188	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	0		3567	-0-	3567	3567	3567	2			N	-0-					-0-
10	0		3746	-0-	3746	7313	3746	2			N	-0-					-0-
11	0		3592	-0-	3592	10905	3592	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2857	-0-	-833	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2895	-0-	-546	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2667	-0-	-774	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	0		2532	-0-	2532	2532	2532	2			N	-0-					-0-
10	0		1735	-0-	1735	4267	1735	2			N	-0-					-0-
11	0		486	-0-	486	4753	486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
09	0		2722	-0-	2722	2722	2722	2			N	-0-					-0-
10	0		3780	-0-	3780	6502	3780	2			N	-0-					-0-
11	0		939	-0-	939	7441	939	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7493	-0-	-133	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	0		6517	-0-	6517	6517	6516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		6653	-0-	6653	13170	6653	2			N	-0-					-0-
11	0		4947	-0-	4947	18117	4947	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

06	6180	X	5634	-0-	-546	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	0		3023	-0-	3023	3023	3023	2			N	-0-					-0-
10	0		6694	-0-	6694	9717	6694	2			N	-0-					-0-
11	0		5537	-0-	5537	15254	5537	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

06	11910	X	11368	-0-	-542	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11850	-0-	-457	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11010	-0-	-1297	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
09	0		11375	-0-	11375	11375	11375	2			N	-0-					-0-
10	0		11700	-0-	11700	23075	11700	2			N	-0-					-0-
11	0		10913	-0-	10913	33988	10913	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

06	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2863	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					1
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					1
09	0		4520	-0-	4520	4520	4520	2			Y	-0-					1
10	0		4427	-0-	4427	8947	4425	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		3119	-0-	3119	12066	3111	2	8	9	Y	7	7	1			1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8576	-0-	-569	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8551	-0-	-594	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
09	0		7909	-0-	7909	7909	7909	2			N	-0-					-0-
10	0		3946	-0-	3946	11855	3946	2			N	-0-					-0-
11	0		4564	-0-	4564	16419	4564	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

06	2580	N	2316	-0-	-264	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1346	-0-	-1165	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1888	-0-	-747	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	0		3433	-0-	3433	3433	3433	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2783	-0-	-317	3116	2783	2			N	-0-					-0-
11	0		2814	-0-	2814	5930	2814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	249	1	2371	2	N	-0-			-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	257	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	277	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		2560	-0-	2560	2560	597	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	0		2537	-0-	2537	5097	550	1	1987	2	N	-0-			-0-

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
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-			-0-
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
09	0		4623	-0-	4623	4623	4623	2			N	-0-			-0-
10	0		4597	-0-	4597	9220	4597	2			N	-0-			-0-
11	0		4625	-0-	4625	13845	4625	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 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
06	8040	X	7855	-0-	-185	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	8064	-0-	-151	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	8179	-0-	-36	-0-	8179	2			N	-0-			-0-
09	0		7941	-0-	7941	7941	7941	2			N	-0-			-0-
10	0		8300	-0-	8300	16241	8300	2			N	-0-			-0-
11	0		8178	-0-	8178	24419	8178	2			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 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
06	7800	X	7231	-0-	-569	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	2894	-0-	-5166	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
08	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	26571	2			N	-0-			-0-
09	0		31481	-0-	31481	31481	216	1	31265	2	N	-0-			-0-
10	0		26558	-0-	26558	58039	26558	2			N	-0-			-0-
11	0		30320	-0-	30320	88359	30320	2			N	-0-			-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 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
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-

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
06	8160	X	7456	-0-	-704	-0-	7456	2			N	-0-			-0-
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7630	-0-	-647	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
09	0		7908	-0-	7908	7908	7908	2			N	-0-			-0-
10	0		7817	-0-	7817	15725	7817	2			N	-0-			-0-
11	0		4882	-0-	4882	20607	4882	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3750	X	169	-0-	-3581	-0-	169	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	2800	-0-	-1075	-0-	192	1	2608	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2858	-0-	-1017	-0-	189	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	0		2874	-0-	2874	2874	2874	2			N	-0-					-0-
10	0		3969	-0-	3969	6843	672	1	3297	2	N	-0-					-0-
11	0		4195	-0-	4195	11038	590	1	3605	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
06	8100	X	7931	-0-	-169	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7950	-0-	-265	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
09	0		6837	-0-	6837	6837	6837	2			N	-0-					-0-
10	0		4928	-0-	4928	11765	4928	2			N	-0-					-0-
11	0		768	-0-	768	12533	768	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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
09	0		334	-0-	334	334	334	1			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1557	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	2741	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
06	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2803	-0-	-514	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	0		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
10	0		1084	-0-	1084	1158	666	1	418	2	N	-0-					-0-
11	0		3829	-0-	3829	4987	519	1	3310	2	N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	217	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	204	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	172	1	993	2	N	-0-					-0-
09	0		569	-0-	569	569	233	1	336	2	N	-0-					-0-
10	0		1104	-0-	1104	1673	839	1	265	2	N	-0-					-0-
11	0		672	-0-	672	2345	672	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
06	5130	X	4727	-0-	-403	-0-	4725	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	5150	2			Y	-0-					1
08	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	4943	2			Y	-0-					1
09	0		2877	-0-	2877	2877	2877	2			Y	-0-					1
10	0		3396	-0-	3396	6273	3394	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		5897	-0-	5897	12170	5889	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
06	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	108	-0-	-2713	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	0		1844	-0-	1844	1844	1844	2			N	-0-					-0-
10	0		2479	-0-	2479	4323	2479	2			N	-0-					-0-
11	0		2336	-0-	2336	6659	2336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	165	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	161	1	3218	2	N	-0-					-0-
09	0		3057	-0-	3057	3057	142	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	0		4809	-0-	4809	7866	1222	1	3587	2	N	-0-					-0-
11	0		4433	-0-	4433	12299	1181	1	3252	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
06	4890	X	4409	-0-	-481	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3583	-0-	-1346	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	0		4022	-0-	4022	4022	4022	2			N	-0-					-0-
10	0		4052	-0-	4052	8074	4052	2			N	-0-					-0-
11	0		4219	-0-	4219	12293	4219	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	0		1269	-0-	1269	1269	1269	2			N	-0-					-0-
10	0		1263	-0-	1263	2532	1263	2			N	-0-					-0-
11	0		1161	-0-	1161	3693	1161	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	0		635	-0-	635	635	635	2			N	-0-					-0-
10	0		2703	-0-	2703	3338	2703	2			N	-0-					-0-
11	0		4931	-0-	4931	8269	4931	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 #: 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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1312	-0-	-765	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	0		1329	-0-	1329	1329	1329	2			N	-0-					-0-
10	0		1792	-0-	1792	3121	1792	2			N	-0-					-0-
11	0		1828	-0-	1828	4949	1828	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
06	10650	X	10336	-0-	-314	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10262	-0-	-743	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10206	-0-	-675	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	0		10031	-0-	10031	10031	10031	2			N	-0-					-0-
10	0		9671	-0-	9671	19702	9671	2			N	-0-					-0-
11	0		10436	-0-	10436	30138	10436	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
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	0		5398	-0-	5398	5398	5398	2			N	-0-					-0-
10	0		5892	-0-	5892	11290	5892	2			N	-0-					-0-
11	0		2369	-0-	2369	13659	2369	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	0		4134	-0-	4134	4134	4134	2			N	-0-					-0-
10	0		3319	-0-	3319	7453	3319	2			N	-0-					-0-
11	0		4486	-0-	4486	11939	4486	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
06	3000	N	3240	-0-	240	1405	3234	2	6	9	Y	5					18
07	5379	X	3974	-0-	-1405	-0-	3967	2	7	9	Y	6	12	1			12
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					12
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-	5	1			7
*10	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	2281	2			Y	-0-					7
*11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	5	1			2

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
06	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					-0-
11	0		2052	-0-	2052	2646	2052	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	1709	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2573	X	1602	-0-	-971	-0-	1602	2			Y	-0-					1
08	2573	X	1728	-0-	-845	-0-	1728	2			Y	-0-					1
09	0		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					1
10	0		2006	-0-	2006	2089	2005	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		2370	-0-	2370	4459	2366	2	4	9	Y	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1940	-0-	-1090	-0-	1939	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	2633	2			Y	-0-					1
08	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	2487	2			Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		1496	-0-	1496	1496	1494	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		-0-	-0-	-0-	1496					Y	6	6	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8118	-0-	-522	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8390	-0-	-538	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8497	-0-	-431	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
09	0		8288	-0-	8288	8288	8288	2			N	-0-					-0-
10	0		8721	-0-	8721	17009	8721	2			N	-0-					-0-
11	0		8617	-0-	8617	25626	8617	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1267	-0-	-252	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	0		1131	-0-	1131	1131	1131	2			N	-0-					-0-
10	0		1447	-0-	1447	2578	1447	2			N	-0-					-0-
11	0		1568	-0-	1568	4146	1568	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					107
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					107
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					107
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	124	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	738	-0-	-1494	-0-	130	1	608	2	N	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	161	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	0		1923	-0-	1923	1923	1923	2			N	-0-					-0-
10	0		761	-0-	761	2684	505	1	256	2	N	-0-					-0-
11	0		3246	-0-	3246	5930	864	1	2382	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
09	0		1381	-0-	1381	1381	1381	2			N	-0-					-0-
10	0		2167	-0-	2167	3548	2167	2			N	-0-					-0-
11	0		2864	-0-	2864	6412	2864	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 #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1425	-0-	-225	-0-	1422	3	3	9	Y	3					10
07	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	1507	3	2	9	Y	2	6	1			6
08	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1368	3			Y	-0-					6
*09	1440	X	752	-0-	-688	-0-	746	2	6	9	Y	5	5	1			6
*10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					6
*11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	7	5	1			8

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	22	1	1083	2	N	-0-					222
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					222
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	22	1	1112	2	N	-0-					222
09	0		1135	-0-	1135	1135	39	1	1096	2	N	-0-					222
10	0		1393	-0-	1393	2528	233	1	1160	2	N	-0-					222
11	0		869	-0-	869	3397	225	1	644	2	N	-0-					222

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

06	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	0		3908	-0-	3908	3908	3908	2			N	-0-					-0-
10	0		3848	-0-	3848	7756	3848	2			N	-0-					-0-
11	0		3390	-0-	3390	11146	3390	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

06	4050	X	3368	-0-	-682	-0-	77	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1332	-0-	-3411	-0-	47	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2	-0-	-4741	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		434	-0-	434	434	434	1			N	-0-					-0-
11	0		420	-0-	420	854	420	1			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	268	1	3425	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3230	2	N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	310	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	0		3130	-0-	3130	3130	3130	2			N	-0-					-0-
10	0		3661	-0-	3661	6791	626	1	3035	2	N	-0-					-0-
11	0		3076	-0-	3076	9867	634	1	2442	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	311	1	1793	3	N	-0-					20
07	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	294	1	1790	3	N	-0-					20
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	283	1	2042	3	N	-0-					20
09	0		2328	-0-	2328	2328	226	1	2099	2	N	3	3	8			20
							3	9									
10	0		2174	-0-	2174	4502	434	1	1740	2	N	-0-					20
11	0		2228	-0-	2228	6730	420	1	1808	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
07	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
09	0		10197	-0-	10197	10197	10197	2			N	-0-					-0-
10	0		10491	-0-	10491	20688	10491	2			N	-0-					-0-
11	0		10121	-0-	10121	30809	10121	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
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
09	0		7995	-0-	7995	7995	7995	2			N	-0-					-0-
10	0		7380	-0-	7380	15375	7380	2			N	-0-					-0-
11	0		7210	-0-	7210	22585	7210	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
06	5700	X	2717	-0-	-2983	-0-	2715	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	5890	X	2676	-0-	-3214	-0-	2676	2			Y	-0-					1
08	4588	X	1028	-0-	-3560	-0-	1028	2			Y	-0-					1
09	0		1826	-0-	1826	1826	1826	2			Y	-0-					1
10	0		2308	-0-	2308	4134	2306	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2196	-0-	2196	6330	2189	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	0		5182	-0-	5182	5182	5182	2			N	-0-					-0-
10	0		6476	-0-	6476	11658	839	1	5637	2	N	-0-					-0-
11	0		6234	-0-	6234	17892	812	1	5422	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
06	990	X	35	-0-	-955	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	1612	X	47	-0-	-1565	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	274	-0-	-1338	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
09	0		147	-0-	147	147	11	1	136	2	N	-0-					-0-
10	0		1262	-0-	1262	1409	124	1	1138	2	N	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	1860	120	1	331	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
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1394	-0-	-1737	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	0		1754	-0-	1754	1754	1754	2			N	-0-					-0-
10	0		2774	-0-	2774	4528	2774	2			N	-0-					-0-
11	0		1862	-0-	1862	6390	1862	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1737	-0-	-1653	-0-	1735	2	2	9	Y	2					17
07	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3242	2	3	9	Y	3	10	1			10
08	3503	X	2202	-0-	-1301	-0-	2202	2			Y	-0-					10
*09	3000	X	549	-0-	-2451	-0-	490	2	59	9	Y	54	28	1			36
*10	3255	X	2169	-0-	-1086	-0-	2169	2			Y	-0-					36
*11	3150	X	3131	-0-	-19	-0-	3117	2	14	9	Y	13	28	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	Y	4					15
07	2542	N	1862	-0-	-680	-0-	1860	3	2	9	Y	2	8	1			9
08	2542	N	1782	-0-	-760	-0-	1782	3			Y	-0-					9
*09	2070	N	1713	-0-	-357	-0-	1704	2	9	9	Y	8	7	1			10
*10	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	1348	2			Y	-0-					10
*11	1710	N	851	-0-	-859	-0-	851	2			Y	-0-	8	1			2

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
06	3060	X	2534	-0-	-526	-0-	2525	3	9	9	Y	8					12
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3639	3	6	9	Y	5	8	1			9
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					9
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3196	2	17	9	Y	15	11	1			13
*10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2			Y	-0-					13
*11	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	3265	2	13	9	Y	12	10	1			15

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
06	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	2871	3	7	9	Y	6					19
07	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2969	3	3	9	Y	3	11	1			11
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					11
*09	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	2710	2	15	9	Y	14	11	1			14
*10	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			Y	-0-					14
*11	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	2676	2	6	9	Y	5	11	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
06	6900	X	6537	-0-	-363	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	0		6021	-0-	6021	6021	6021	2			N	-0-					-0-
10	0		5345	-0-	5345	11366	5345	2			N	-0-					-0-
11	0		6333	-0-	6333	17699	6333	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
06	13170	X	7180	-0-	-5990	-0-	7173	2	7	9	Y	6	5	1			3
07	13609	X	6722	-0-	-6887	-0-	6722	2			Y	-0-					3
08	13609	X	6086	-0-	-7523	-0-	6086	2			Y	-0-					3
09	0		11563	-0-	11563	11563	11563	2			Y	-0-					3
10	0		18369	-0-	18369	29932	18362	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	0		4302	-0-	4302	34234	4284	2	18	9	Y	16	16	1			3

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
06	4530	X	3940	-0-	-590	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3671	-0-	-824	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	0		4410	-0-	4410	4410	4410	2			N	-0-					-0-
10	0		2729	-0-	2729	7139	2729	2			N	-0-					-0-
11	0		3019	-0-	3019	10158	3019	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8317	-0-	-473	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8513	-0-	-446	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8540	-0-	-388	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
09	0		2768	-0-	2768	2768	2768	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4590	X	3272	-0-	-1318	-0-	219	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2069	-0-	-2674	-0-	252	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2723	-0-	-2020	-0-	253	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	0		350	-0-	350	350	350	1			N	-0-					-0-
10	0		2791	-0-	2791	3141	2791	2			N	-0-					-0-
11	0		2429	-0-	2429	5570	2429	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
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7139	-0-	-1293	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	0		6381	-0-	6381	6381	6381	2			N	-0-					-0-
10	0		7113	-0-	7113	13494	7113	2			N	-0-					-0-
11	0		7728	-0-	7728	21222	7728	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
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2837	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3088	2			Y	-0-					1
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					1
09	0		2661	-0-	2661	2661	2661	2			Y	-0-					1
10	0		3125	-0-	3125	5786	3123	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2873	-0-	2873	8659	2866	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	0		3475	-0-	3475	3475	3475	2			N	-0-					-0-
10	0		3519	-0-	3519	6994	3519	2			N	-0-					-0-
11	0		3313	-0-	3313	10307	3313	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	6150	X	5762	-0-	-388	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	0		2470	-0-	2470	2470	2470	2			N	-0-					-0-
10	0		6457	-0-	6457	8927	6457	2			N	-0-					-0-
11	0		4647	-0-	4647	13574	4647	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	3050	-0-	-3010	-0-	207	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	3512	-0-	-2967	-0-	216	1	3294	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6479	X	3427	-0-	-3052	-0-	223	1	3200	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	0		393	-0-	393	393	393	1			N	-0-					-0-
10	0		1351	-0-	1351	1744	434	1	917	2	N	-0-					-0-
11	0		1567	-0-	1567	3311	420	1	1147	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

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

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	6843	-0-	-2907	-0-	6839	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	10075	X	8426	-0-	-1649	-0-	8426	2			Y	-0-					2
08	9951	X	8260	-0-	-1691	-0-	8260	2			Y	-0-					2
09	0		9135	-0-	9135	9135	9135	2			Y	-0-					2
10	0		8864	-0-	8864	17999	8857	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		5854	-0-	5854	23853	5839	2	15	9	Y	14	14	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4720	-0-	-200	-0-	4717	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			Y	-0-					2
08	4898	X	3877	-0-	-1021	-0-	3877	2			Y	-0-					2
09	0		4472	-0-	4472	4472	4472	2			Y	-0-					2
10	0		4078	-0-	4078	8550	4074	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		3998	-0-	3998	12548	3987	2	11	9	Y	10	10	1			2

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2486	-0-	2486	2486	908	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	0		7692	-0-	7692	10178	685	1	7007	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	136	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	163	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	103	1	2547	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		584	-0-	584	584	111	1	473	2	N	-0-					-0-
11	0		387	-0-	387	971	78	1	309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					69
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7276	2	145	9	N	132	179	1			22
08	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					22
09	0		8546	-0-	8546	8546	8494	2	52	9	N	47					69
10	0		9740	-0-	9740	18286	9740	2			N	-0-					69
11	0		9406	-0-	9406	27692	9406	2			N	-0-					69

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 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
06	5910	X	5553	-0-	-357	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
09	0		5174	-0-	5174	5174	5174	2			N	-0-					-0-
10	0		7983	-0-	7983	13157	7983	2			N	-0-					-0-
11	0		7155	-0-	7155	20312	7155	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3004	-0-	-902	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	0		3291	-0-	3291	3291	3291	2			N	-0-					-0-
10	0		3460	-0-	3460	6751	3460	2			N	-0-					-0-
11	0		3781	-0-	3781	10532	3781	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	0		5487	-0-	5487	5487	1	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	0		4566	-0-	4566	10053	4566	2			N	-0-					-0-
11	0		2998	-0-	2998	13051	2998	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
09	0		2148	-0-	2148	2148	2148	2			N	-0-					-0-
10	0		2892	-0-	2892	5040	2892	2			N	-0-					-0-
11	0		2742	-0-	2742	7782	2742	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

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

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
09	0		4099	-0-	4099	4099	4099	2			N	-0-					-0-
10	0		4344	-0-	4344	8443	4344	2			N	-0-					-0-
11	0		4133	-0-	4133	12576	4133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3708	-0-	-432	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3437	-0-	-810	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	0		3685	-0-	3685	3685	3685	2			N	-0-					-0-
10	0		3704	-0-	3704	7389	3704	2			N	-0-					-0-
11	0		3761	-0-	3761	11150	3761	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

06	5070	X	4294	-0-	-776	-0-	289	1	4004	2	N	1	1	8			23
							1	9									
07	5239	X	3637	-0-	-1602	-0-	332	1	3305	2	N	-0-					23
08	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	353	1	4546	2	N	-0-					23
09	0		4858	-0-	4858	4858	329	1	4527	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	0		3602	-0-	3602	8460	1223	1	2379	2	N	-0-					23
11	0		3588	-0-	3588	12048	1184	1	2404	2	N	-0-					23

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

06	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	2264	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			Y	-0-					1
08	2666	X	240	-0-	-2426	-0-	240	2			Y	-0-					1
09	0		2328	-0-	2328	2328	2328	2			Y	-0-					1
10	0		2664	-0-	2664	4992	2662	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2447	-0-	2447	7439	2443	2	4	9	Y	4	4	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

06	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5610	-0-	-249	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	0		4377	-0-	4377	4377	4377	2			N	-0-					-0-
*10	8908	X	4531	-0-	-4377	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
11	0		3964	-0-	3964	3964	3964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3093	-0-	-1227	-0-	52	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	1052	-0-	-3164	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	143	1	5704	2	N	-0-					-0-
09	0		3984	-0-	3984	3984	3984	2			N	-0-					-0-
10	0		1491	-0-	1491	5475	763	1	728	2	N	-0-					-0-
11	0		3543	-0-	3543	9018	713	1	2830	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9010	-0-	-445	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9072	-0-	-383	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	0		7776	-0-	7776	7776	7776	2			N	-0-					-0-
10	0		8840	-0-	8840	16616	8840	2			N	-0-					-0-
11	0		8426	-0-	8426	25042	8426	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	0		5899	-0-	5899	5899	5899	2			N	-0-					-0-
10	0		5726	-0-	5726	11625	5726	2			N	-0-					-0-
11	0		4881	-0-	4881	16506	4881	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	3446	-0-	-4714	-0-	33	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7	1	8777	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8306	-0-	-126	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	0		7793	-0-	7793	7793	7793	2			N	-0-					-0-
10	0		6365	-0-	6365	14158	6365	2			N	-0-					-0-
11	0		2396	-0-	2396	16554	2396	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1257	-0-	-453	-0-	1257	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1767	X	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
09	0		1505	-0-	1505	1505	1505	2			Y	-0-					-0-
10	0		1560	-0-	1560	3065	1558	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	0		1857	-0-	1857	4922	1854	2	3	9	Y	3	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2108	X	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	0		2125	-0-	2125	2125	2125	2			Y	-0-					-0-
10	0		2255	-0-	2255	4380	2255	2			Y	-0-					-0-
11	0		2481	-0-	2481	6861	2480	2	1	9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4667	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					2
08	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4575	2			Y	-0-					2
09	0		4135	-0-	4135	4135	4135	2			Y	-0-					2
10	0		4103	-0-	4103	8238	4099	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		4421	-0-	4421	12659	4410	2	11	9	Y	10	10	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			Y	-0-					1
08	1674	N	1045	-0-	-629	-0-	1045	2			Y	-0-					1
09	0		11391	-0-	11391	11391	11391	2			Y	-0-					1
10	0		1302	-0-	1302	12693	1301	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		1303	-0-	1303	13996	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1139	-0-	-841	-0-	1139	2			N	-0-					46
07	2046	X	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-					46
08	1798	X	1540	-0-	-258	-0-	1540	2			N	-0-					46
09	0		199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					46
10	0		1375	-0-	1375	1574	1375	2			N	-0-					46
11	0		1639	-0-	1639	3213	1639	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8395	-0-	-245	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8544	-0-	-260	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8596	-0-	-208	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	0		8316	-0-	8316	8316	8316	2			N	-0-					-0-
10	0		8550	-0-	8550	16866	8550	2			N	-0-					-0-
11	0		8196	-0-	8196	25062	8196	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	8103	-0-	-237	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7838	-0-	-718	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
09	0		7807	-0-	7807	7807	7807	2			N	-0-					-0-
10	0		7996	-0-	7996	15803	7996	2			N	-0-					-0-
11	0		7790	-0-	7790	23593	7790	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3762	-0-	-198	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
09	0		3647	-0-	3647	3647	3647	2			N	-0-					-0-
10	0		3321	-0-	3321	6968	3321	2			N	-0-					-0-
11	0		2803	-0-	2803	9771	2803	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	261	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3059	-0-	-1157	-0-	244	1	2815	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	323	1	3094	2	N	-0-					-0-
09	0		470	-0-	470	470	470	2			N	-0-					-0-
10	0		141	-0-	141	611	141	2			N	-0-					-0-
11	0		2985	-0-	2985	3596	2985	2			N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	133	1	2230	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	137	1	2300	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	135	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	0		2001	-0-	2001	2001	129	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	0		2007	-0-	2007	4008	434	1	1573	2	N	-0-					-0-
11	0		2263	-0-	2263	6271	420	1	1843	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 #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	0		4698	-0-	4698	4698	4698	2			N	-0-					-0-
10	0		4592	-0-	4592	9290	4592	2			N	-0-					-0-
11	0		1220	-0-	1220	10510	1220	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7280	-0-	-10	-0-	7274	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	7781	X	7286	-0-	-495	-0-	7286	2			Y	-0-					3
08	7781	X	7056	-0-	-725	-0-	7056	2			Y	-0-					3
09	0		6521	-0-	6521	6521	6521	2			Y	-0-					3
10	0		6970	-0-	6970	13491	6963	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	0		9072	-0-	9072	22563	9055	2	17	9	Y	15	15	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1988	-0-	-1552	-0-	1987	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3658	X	1452	-0-	-2206	-0-	1452	2			Y	-0-					1
08	3472	X	1378	-0-	-2094	-0-	1378	2			Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		1644	-0-	1644	1644	1643	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		800	-0-	800	2444	796	2	4	9	Y	4	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	4739	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	5456	X	4686	-0-	-770	-0-	4686	2			Y	-0-					2
08	5456	X	4625	-0-	-831	-0-	4625	2			Y	-0-					2
09	0		4175	-0-	4175	4175	4175	2			Y	-0-					2
10	0		4230	-0-	4230	8405	4226	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		104	-0-	104	8509	92	2	12	9	Y	11	11	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	3282	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	3661	2			Y	-0-					1
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					1
09	0		3218	-0-	3218	3218	3218	2			Y	-0-					1
10	0		3613	-0-	3613	6831	3611	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		3585	-0-	3585	10416	3578	2	7	9	Y	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3416	-0-	-514	-0-	3414	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3813	X	3415	-0-	-398	-0-	3415	2			Y	-0-					1
08	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	3360	2			Y	-0-					1
09	0		3364	-0-	3364	3364	3364	2			Y	-0-					1
10	0		3433	-0-	3433	6797	3429	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		3282	-0-	3282	10079	3273	2	9	9	Y	8	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4038	-0-	-1572	-0-	4036	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	5797	X	3289	-0-	-2508	-0-	3289	2			Y	-0-					1
08	5797	X	5005	-0-	-792	-0-	5005	2			Y	-0-					1
09	0		4079	-0-	4079	4079	4079	2			Y	-0-					1
10	0		2317	-0-	2317	6396	2313	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		1360	-0-	1360	7756	1350	2	10	9	Y	9	9	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	254	-0-	-466	-0-	254	2			Y	-0-					5
07	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			Y	-0-	2	1			3
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					3
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	1	1			2
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					2
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	2	8	9	Y	7	1	1			8

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
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2979	2	7	9	Y	6					20
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3096	2	4	9	Y	4	12	1			12
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					12
*09	3000	N	2767	-0-	-233	-0-	2753	2	14	9	Y	13	11	1			14
*10	3100	N	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			Y	-0-					14
*11	3000	N	3388	-0-	388	388	3379	2	9	9	Y	8	11	1			11

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	227	1	7103	2	N	-0-					-0-
07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	237	1	7485	2	N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	238	1	7593	2	N	-0-					-0-
09	0		6748	-0-	6748	6748	6748	2			N	-0-					-0-
10	0		2783	-0-	2783	9531	2783	2			N	-0-					-0-
11	0		2762	-0-	2762	12293	1184	1	1578	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
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	215	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	152	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	653	-0-	-432	-0-	157	1	496	2	N	-0-					-0-
09	0		2062	-0-	2062	2062	2062	2			N	-0-					-0-
10	0		210	-0-	210	2272	210	1			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	2476	204	1			N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	2642	2			N	-0-					55
07	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	3460	2			N	-0-					55
08	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	3435	2			N	-0-					55
09	0		2189	-0-	2189	2189	2189	2			N	-0-					55
10	0		2641	-0-	2641	4830	2641	2			N	-0-					55
11	0		2574	-0-	2574	7404	2574	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
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5090	3	9	9	Y	8					38
07	3410	X	2148	-0-	-1262	-0-	2145	3	3	9	Y	3	20	1			21
08	3410	X	2165	-0-	-1245	-0-	2165	3			Y	-0-					21
*09	5100	X	3387	-0-	-1713	-0-	3364	2	23	9	Y	21	18	1			24
*10	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	5214	2			Y	-0-					24
*11	5100	X	4558	-0-	-542	-0-	4543	2	15	9	Y	14	18	1			20

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
06	2820	X	2162	-0-	-658	-0-	2162	2			N	-0-					67
07	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	2			N	-0-					67
08	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	2697	2	1	9	N	1	1	8			67
09	0		1923	-0-	1923	1923	1923	2			N	-0-					67
10	0		2003	-0-	2003	3926	2003	2			N	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6390	-0-	-151	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
09	0		6165	-0-	6165	6165	6165	2			N	-0-					-0-
10	0		6133	-0-	6133	12298	6133	2			N	-0-					-0-
11	0		5916	-0-	5916	18214	5916	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5410	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					2
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			Y	-0-					2
09	0		5179	-0-	5179	5179	5179	2			Y	-0-					2
10	0		5217	-0-	5217	10396	5210	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		5187	-0-	5187	15583	5174	2	13	9	Y	12	12	1			3

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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					-0-
10	0		1512	-0-	1512	1734	1512	2			N	-0-					-0-
11	0		1528	-0-	1528	3262	1528	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
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	0		4223	-0-	4223	4223	4223	2			N	-0-					-0-
10	0		3355	-0-	3355	7578	3355	2			N	-0-					-0-
11	0		3893	-0-	3893	11471	3893	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
06	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	0		5206	-0-	5206	5206	5206	2			N	-0-					-0-
10	0		5598	-0-	5598	10804	5598	2			N	-0-					-0-
11	0		4759	-0-	4759	15563	4759	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
06	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	0		2249	-0-	2249	2249	2249	2			N	-0-					-0-
10	0		4790	-0-	4790	7039	4790	2			N	-0-					-0-
11	0		5496	-0-	5496	12535	5496	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
06	1020	X	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	0		3465	-0-	3465	3465	3465	2			N	-0-					-0-
10	0		2938	-0-	2938	6403	2938	2			N	-0-					-0-
11	0		3342	-0-	3342	9745	3342	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 #: 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
06	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	2609	2			Y	-0-					12
07	2914	X	36	-0-	-2878	-0-	36	2			Y	-0-					12
08	3224	X	219	-0-	-3005	-0-	219	2			Y	-0-					12
09	0		1717	-0-	1717	1717	1717	2			Y	-0-					12
10	0		922	-0-	922	2639	922	2			Y	-0-					12
11	0		1377	-0-	1377	4016	1377	2			Y	-0-					12

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	105	1	3541	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	101	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	112	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	0		92	-0-	92	92	92	1			N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	840	748	1			N	-0-					-0-
11	0		552	-0-	552	1392	552	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
09	0		8227	-0-	8227	8227	8227	2			N	-0-					-0-
10	0		6804	-0-	6804	15031	6804	2			N	-0-					-0-
11	0		7106	-0-	7106	22137	7106	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
06	750	X	334	-0-	-416	-0-	334	1			N	-0-					-0-
07	775	X	348	-0-	-427	-0-	348	1			N	-0-					-0-
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	441	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	0		2236	-0-	2236	2236	2236	2			N	-0-					-0-
10	0		4714	-0-	4714	6950	839	1	3875	2	N	-0-					-0-
11	0		17713	-0-	17713	24663	812	1	16901	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
06	3270	X	2454	-0-	-816	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	0		1302	-0-	1302	1302	1302	2			N	-0-					-0-
10	0		2954	-0-	2954	4256	2954	2			N	-0-					-0-
11	0		3134	-0-	3134	7390	3134	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
06	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
08	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
09	0		8452	-0-	8452	8452	8452	2			N	-0-					-0-
10	0		9184	-0-	9184	17636	9184	2			N	-0-					-0-
11	0		9137	-0-	9137	26773	9137	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 #: 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
06	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2831	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	2773	2			Y	-0-					1
08	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2850	2			Y	-0-					1
09	0		2605	-0-	2605	2605	2605	2			Y	-0-					1
10	0		2965	-0-	2965	5570	2963	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2904	-0-	2904	8474	2897	2	7	9	Y	6	6	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

06	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	131	1	2452	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	146	1	2666	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	155	1	2259	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		3007	-0-	3007	3007	112	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	0		3222	-0-	3222	6229	241	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	0		2490	-0-	2490	8719	268	1	2222	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

06	3510	X	1261	-0-	-2249	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2766	-0-	-737	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	0		3571	-0-	3571	3571	3571	2			N	-0-					-0-
10	0		2558	-0-	2558	6129	2558	2			N	-0-					-0-
11	0		3075	-0-	3075	9204	3075	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

06	6450	X	4415	-0-	-2035	-0-	71	1	4344	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	0		5629	-0-	5629	5629	65	1	5564	2	N	-0-					-0-
10	0		5472	-0-	5472	11101	5472	2			N	-0-					-0-
11	0		6283	-0-	6283	17384	6283	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

06	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	3172	2			N	-0-					81
07	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2791	2			N	-0-					81
08	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3159	2			N	-0-					81
09	0		2884	-0-	2884	2884	2884	2			N	-0-					81
10	0		3277	-0-	3277	6161	3277	2			N	-0-					81
11	0		2689	-0-	2689	8850	2689	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	146	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5653	-0-	-1043	-0-	149	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5639	-0-	-1119	-0-	118	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	0		665	-0-	665	665	42	1	623	2	N	-0-					-0-
10	0		439	-0-	439	1104	434	1	5	2	N	-0-					-0-
11	0		420	-0-	420	1524	420	1			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	18	1	8471	2	Y	-0-					9
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	8898	2	179	9	Y	163	155	1			17
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	204	1	4701	2	Y	-0-					17
09	3450	X	195	-0-	-3255	-0-	195	1			Y	-0-					17
10	0		5232	-0-	5232	5232	434	1	4798	2	Y	-0-					17
11	0		4560	-0-	4560	9792	420	1	4140	2	Y	-0-					17

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	1493	-0-	-1087	-0-	107	1	1384	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	1	1	9	N	1	1	8			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1446	-0-	1446	1446	1446	2			N	-0-					-0-
11	0		980	-0-	980	2426	980	2			N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2372	-0-	-573	-0-	100	1	2270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	97	1	2169	2	N	-0-					-0-
09	0		2094	-0-	2094	2094	60	1	2032	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	0		2382	-0-	2382	4476	193	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	0		2428	-0-	2428	6904	297	1	2131	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 #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

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

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

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

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4259	-0-	-751	-0-	111	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2794	-0-	-2383	-0-	111	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3972	-0-	-709	-0-	108	1	3864	2	N	-0-					-0-
09	0		2124	-0-	2124	2124	2124	2			N	-0-					-0-
10	0		3382	-0-	3382	5506	490	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	0		4728	-0-	4728	10234	626	1	4102	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	801	-0-	-789	-0-	229	1	570	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1767	N	296	-0-	-1471	-0-	294	1	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1271	N	271	-0-	-1000	-0-	268	1	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0		238	-0-	238	238	238	1			N	-0-					-0-
10	0		549	-0-	549	787	549	1			N	-0-					-0-
11	0		1275	-0-	1275	2062	538	1	737	2	N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	29	1	4560	3	N	-0-					80
07	3224	X	880	-0-	-2344	-0-	17	1	863	3	N	-0-					80
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	108	1	3303	3	N	-0-					80
09	0		1015	-0-	1015	1015	1013	2	2	9	N	2	2	8			80
10	0		3270	-0-	3270	4285	759	1	2511	2	N	-0-					80
11	0		919	-0-	919	5204	567	1	352	2	N	-0-					80

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2918	-0-	-1552	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3815	-0-	-804	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1953	-0-	-2046	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	0		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	421	20	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	421					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	0		10423	-0-	10423	10423	10423	2			N	-0-					-0-
10	0		10643	-0-	10643	21066	10643	2			N	-0-					-0-
11	0		10185	-0-	10185	31251	10185	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	4767	-0-	-2973	-0-	4763	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	7998	X	6019	-0-	-1979	-0-	6019	2			Y	-0-					2
08	6851	X	5903	-0-	-948	-0-	5903	2			Y	-0-					2
09	0		5063	-0-	5063	5063	5063	2			Y	-0-					2
10	0		4311	-0-	4311	9374	4307	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		625	-0-	625	9999	612	2	13	9	Y	12	12	1			2

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4571	-0-	-19	-0-	22	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	24	1	4459	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	29	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	0		1224	-0-	1224	1224	31	1	1193	2	N	-0-					-0-
10	0		557	-0-	557	1781	557	1			N	-0-					-0-
11	0		539	-0-	539	2320	539	1			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3545	-0-	-805	-0-	29	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	8	-0-	-4487	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	49	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	0		3322	-0-	3322	3322	46	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	0		3894	-0-	3894	7216	229	1	3665	2	N	-0-					-0-
11	0		3922	-0-	3922	11138	222	1	3700	2	N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5631	-0-	-729	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5185	-0-	-1232	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
09	0		5833	-0-	5833	5833	5833	2			N	-0-					-0-
10	0		5714	-0-	5714	11547	5714	2			N	-0-					-0-
11	0		5365	-0-	5365	16912	5365	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7677	-0-	-538	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	0		7249	-0-	7249	7249	7249	2			N	-0-					-0-
10	0		7225	-0-	7225	14474	7225	2			N	-0-					-0-
11	0		6451	-0-	6451	20925	6451	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1287	-0-	-852	-0-	115	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	464	-0-	-1644	-0-	109	1	355	2	N	-0-					-0-
09	0		25	-0-	25	25	25	1			N	-0-					-0-
10	0		683	-0-	683	708	683	1			N	-0-					-0-
11	0		2296	-0-	2296	3004	762	1	1534	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 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2326	-0-	-284	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	0		2478	-0-	2478	2478	2478	2			N	-0-					-0-
10	0		2509	-0-	2509	4987	2509	2			N	-0-					-0-
11	0		2496	-0-	2496	7483	2496	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

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

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

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

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
06	6210	X	3934	-0-	-2276	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3705	-0-	-2712	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5880	-0-	-537	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	0		5284	-0-	5284	5284	5284	2			N	-0-					-0-
10	0		4179	-0-	4179	9463	4179	2			N	-0-					-0-
11	0		4737	-0-	4737	14200	4737	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
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	196	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	189	1	3457	2	N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	234	1	3111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		2593	-0-	2593	2593	2593	2			N	-0-					-0-
10	0		3378	-0-	3378	5971	537	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	0		2923	-0-	2923	8894	518	1	2405	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
06	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	580	-0-	-2675	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1513	-0-	-1897	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	0		307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-
10	0		4595	-0-	4595	4902	4595	2			N	-0-					-0-
11	0		4297	-0-	4297	9199	4297	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 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
06	15090	X	10453	-0-	-4637	-0-	335	1	10118	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	11473	-0-	-4120	-0-	240	1	11233	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	11286	-0-	-4307	-0-	200	1	11086	2	N	-0-					-0-
09	0		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-					-0-
10	0		12648	-0-	12648	16161	82	1	12566	2	N	-0-					-0-
11	0		10013	-0-	10013	26174	233	1	9780	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
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	0		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-
10	0		9250	-0-	9250	9436	434	1	8816	2	N	-0-					-0-
11	0		8634	-0-	8634	18070	420	1	8214	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	4769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		4330	-0-	4330	4330	4330	2			N	-0-					-0-
10	0		3883	-0-	3883	8213	3883	2			N	-0-					-0-
11	0		4402	-0-	4402	12615	4402	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

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

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
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-

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
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	171	1	2204	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1430	-0-	-1918	-0-	189	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	259	1	2804	2	N	-0-					-0-
09	0		408	-0-	408	408	157	1	251	2	N	-0-					-0-
10	0		3872	-0-	3872	4280	595	1	3277	2	N	-0-					-0-
11	0		3714	-0-	3714	7994	496	1	3218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
06	4680	X	3433	-0-	-1247	-0-	169	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	163	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3628	-0-	-1208	-0-	156	1	3472	2	N	-0-					-0-
09		0	2915	-0-	2915	2915	2915	2			N	-0-					-0-
10		0	3529	-0-	3529	6444	504	1	3025	2	N	-0-					-0-
11		0	1948	-0-	1948	8392	474	1	1474	2	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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 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
06	2670	X	999	-0-	-1671	-0-	117	1	882	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	444	-0-	-2315	-0-	175	1	269	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	501	-0-	-2568	-0-	215	1	286	2	N	-0-					-0-
09		0	2601	-0-	2601	2601	154	1	2447	2	N	-0-					-0-
10		0	2111	-0-	2111	4712	118	1	1993	2	N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	4712					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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	2373	-0-	2373	2373	2373	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
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6364	2	130	9	N	118					226
07	6665	X	6624	-0-	-41	-0-	6624	2			N	-0-	181	1			45
08	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	6391	2			N	-0-					45
09		0	6402	-0-	6402	6402	6402	2			N	-0-					45
10		0	6735	-0-	6735	13137	6735	2			N	-0-					45
11		0	6723	-0-	6723	19860	6723	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	137	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	141	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	104	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	0		1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-					-0-
10	0		2168	-0-	2168	4053	132	1	2036	2	N	-0-					-0-
11	0		1300	-0-	1300	5353	117	1	1183	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

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-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

06	3750	X	534	-0-	-3216	-0-	534	1			Y	-0-					13
07	3875	X	253	-0-	-3622	-0-	253	1			Y	-0-					13
08	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	250	1	1981	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	0		1143	-0-	1143	1143	1139	2	4	9	Y	4	4	8			13
10	0		91	-0-	91	1234	91	1			Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-					13

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	218	1	4683	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	223	1	4832	2	N	97					141
							107	9									
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	218	1	4948	2	N	-0-					141
09	0		4400	-0-	4400	4400	202	1	4195	2	N	3	3	8			141
							3	9									
10	0		3079	-0-	3079	7479	799	1	2277	2	N	3					144
							3	9									
11	0		3559	-0-	3559	11038	1080	1	2479	2	N	-0-					144

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	8	8	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		670	-0-	670	670	670	1			N	-0-					-0-
11	0		689	-0-	689	1359	689	1			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

06	5070	X	4774	-0-	-296	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4349	-0-	-673	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	0		4167	-0-	4167	4167	4167	2			N	-0-					-0-
10	0		4265	-0-	4265	8432	4265	2			N	-0-					-0-
11	0		4143	-0-	4143	12575	4143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1130	1	2777	2	N	-0-					74
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1167	1	2693	2	N	38					112
							42	9									
08	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	1025	1	1774	2	N	-0-					112
09	0		1316	-0-	1316	1316	54	1	1262	2	N	-0-					112
10	0		2249	-0-	2249	3565	434	1	1815	2	N	-0-					112
11	0		420	-0-	420	3985	420	1			N	-0-					112

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

06	5430	X	4352	-0-	-1078	-0-	439	1	3911	2	N	2	2	8			98
							2	9									
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	419	1	4844	2	N	-0-					98
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	516	1	4714	2	N	3	3	8			98
							3	9									
09	0		997	-0-	997	997	352	1	639	2	N	5	5	8			98
							6	9									
10	0		6205	-0-	6205	7202	1223	1	4982	2	N	-0-					98
11	0		6647	-0-	6647	13849	1184	1	5463	2	N	-0-					98

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	132	1	1795	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	2	N	-0-					22
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	122	1	1863	2	N	-0-					22
09	0		340	-0-	340	340	338	1	2	9	N	2	2	8			22
10	0		3138	-0-	3138	3478	1223	1	1915	2	N	-0-					22
11	0		1184	-0-	1184	4662	1184	1			N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

06	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			N	-0-					16
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3730	2	155	9	N	141					157
08	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					157
09	0		3094	-0-	3094	3094	3094	2			N	-0-					157
10	0		2419	-0-	2419	5513	2419	2			N	-0-					157
11	0		2241	-0-	2241	7754	2241	2			N	-0-					157

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

06	4020	X	3139	-0-	-881	-0-	40	1	3099	2	N	-0-					12
07	4154	X	2501	-0-	-1653	-0-	32	1	2469	2	N	-0-					12
08	4185	X	533	-0-	-3652	-0-	17	1	516	2	N	-0-					12
09	0		3822	-0-	3822	3822	3822	2			N	-0-					12
10	0		4681	-0-	4681	8503	459	1	4222	2	N	-0-					12
11	0		4757	-0-	4757	13260	444	1	4313	2	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3780	X	2592	-0-	-1188	-0-	2592	2			Y	-0-					23
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					23
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	2	7	9	Y	6					29
09	0		2654	-0-	2654	2654	2654	2			Y	-0-					29
10	0		2729	-0-	2729	5383	2729	2			Y	-0-					29
11	0		2585	-0-	2585	7968	2585	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
06	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	1931	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	2016	2			Y	-0-					1
08	2542	X	2077	-0-	-465	-0-	2077	2			Y	-0-					1
09	0		1471	-0-	1471	1471	1471	2			Y	-0-					1
10	0		758	-0-	758	2229	756	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2360	-0-	2360	4589	2356	2	4	9	Y	4	4	1			1

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4007	-0-	-553	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3908	-0-	-804	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	0		4052	-0-	4052	4052	4052	2			N	-0-					-0-
10	0		4143	-0-	4143	8195	4143	2			N	-0-					-0-
11	0		3669	-0-	3669	11864	3669	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
06	6540	X	4589	-0-	-1951	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4285	-0-	-2845	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4231	-0-	-2899	-0-	4229	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0		2762	-0-	2762	2762	2762	2			N	-0-					-0-
10	0		7690	-0-	7690	10452	7690	2			N	-0-					-0-
11	0		3677	-0-	3677	14129	3677	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
06	5640	X	4441	-0-	-1199	-0-	36	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	3302	-0-	-2588	-0-	51	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	3845	-0-	-2045	-0-	49	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	0		5053	-0-	5053	5053	40	1	5013	2	N	-0-					-0-
10	0		4915	-0-	4915	9968	65	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	0		3353	-0-	3353	13321	3353	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
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	174	1	1769	2	N	-0-					15
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	158	1	2266	2	N	-0-					15
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	162	1	2386	2	N	-0-					15
09	0		1924	-0-	1924	1924	1924	2			N	-0-					15
10	0		2891	-0-	2891	4815	1223	1	1668	2	N	-0-					15
11	0		2819	-0-	2819	7634	1184	1	1635	2	N	-0-					15

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 #: 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
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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	0		2154	-0-	2154	2154	2154	2			N	-0-					-0-
10	0		2173	-0-	2173	4327	2173	2			N	-0-					-0-
11	0		2064	-0-	2064	6391	2064	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

06	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					-0-
07	2322	N	2318	-0-	-4	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	0		2195	-0-	2195	2195	2195	2			N	-0-					-0-
10	0		2050	-0-	2050	4245	2050	2			N	-0-					-0-
11	0		1886	-0-	1886	6131	1886	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

06	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2993	-0-	-851	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	0		2534	-0-	2534	2534	2534	2			N	-0-					-0-
10	0		2489	-0-	2489	5023	2489	2			N	-0-					-0-
11	0		2408	-0-	2408	7431	2408	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

06	4080	X	3723	-0-	-357	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2262	-0-	-1892	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	0		4021	-0-	4021	4021	4021	2			N	-0-					-0-
10	0		3777	-0-	3777	7798	3777	2			N	-0-					-0-
11	0		3882	-0-	3882	11680	3882	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

06	3870	X	3742	-0-	-128	-0-	3742	2			Y	-0-					7
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					7
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					7
09	0		3520	-0-	3520	3520	3520	2			Y	-0-					7
10	0		3931	-0-	3931	7451	3931	2			Y	-0-					7
11	0		3750	-0-	3750	11201	3750	2			Y	-0-					7

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	0		3940	-0-	3940	3940	3940	2			N	-0-					-0-
10	0		4170	-0-	4170	8110	4170	2			N	-0-					-0-
11	0		4051	-0-	4051	12161	4051	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 #: 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
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-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

06	5880	X	5757	-0-	-123	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
09	0		2632	-0-	2632	2632	2632	2			N	-0-					-0-
10	0		5230	-0-	5230	7862	5230	2			N	-0-					-0-
11	0		5319	-0-	5319	13181	5319	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

06	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2557	-0-	-574	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	0		2599	-0-	2599	2599	2599	2			N	-0-					-0-
10	0		2322	-0-	2322	4921	2322	2			N	-0-					-0-
11	0		2901	-0-	2901	7822	2901	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

06	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	0		2316	-0-	2316	2316	2316	2			N	-0-					-0-
10	0		2838	-0-	2838	5154	2838	2			N	-0-					-0-
11	0		1872	-0-	1872	7026	1872	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3715	-0-	-1338	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3684	-0-	-1369	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	0		3802	-0-	3802	3802	3802	2			N	-0-					-0-
10	0		4069	-0-	4069	7871	4069	2			N	-0-					-0-
11	0		3822	-0-	3822	11693	3822	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	349	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	302	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	410	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	0		671	-0-	671	671	285	1	386	2	N	-0-					-0-
10	0		1479	-0-	1479	2150	839	1	640	2	N	-0-					-0-
11	0		899	-0-	899	3049	812	1	87	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	143	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	137	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	0		120	-0-	120	120	120	1			N	-0-					-0-
10	0		494	-0-	494	614	494	1			N	-0-					-0-
11	0		507	-0-	507	1121	502	1	5	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3600	X	187	-0-	-3413	-0-	187	1			N	-0-					-0-
07	3596	X	1690	-0-	-1906	-0-	213	1	1475	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	170	1	3922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		2401	-0-	2401	2401	2401	2			N	-0-					-0-
10	0		2382	-0-	2382	4783	2382	2			N	-0-					-0-
11	0		3819	-0-	3819	8602	3819	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	1	6	9	N	5	5	8			-0-
07	589	N	221	-0-	-368	-0-	218	1	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	353	1	1082	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	0		1444	-0-	1444	1444	1444	2			N	-0-					-0-
10	0		2016	-0-	2016	3460	542	1	1474	2	N	-0-					-0-
11	0		2152	-0-	2152	5612	623	1	1529	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	0		2702	-0-	2702	2702	2702	2			N	-0-					-0-
10	0		2970	-0-	2970	5672	2970	2			N	-0-					-0-
11	0		3121	-0-	3121	8793	3121	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2808	-0-	-702	-0-	46	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	46	1	3070	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	48	1	3188	2	N	-0-					-0-
09	0		1380	-0-	1380	1380	44	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	0		4189	-0-	4189	5569	4189	2			N	-0-					-0-
11	0		3742	-0-	3742	9311	3742	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	138	1	3377	2	Y	-0-					14
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	134	1	3609	2	Y	-0-					14
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	183	1	3499	2	Y	-0-					14
09	0		2981	-0-	2981	2981	130	1	2851	2	Y	-0-					14
*10	6101	X	3120	-0-	-2981	-0-	3095	2	25	9	Y	23					37
*11	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	3404	2			Y	-0-					37

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6700	-0-	-680	-0-	42	1	6658	2	Y	-0-					41
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	43	1	6906	2	Y	-0-					41
08	7471	X	7023	-0-	-448	-0-	44	1	6979	2	Y	-0-					41
09	0		6792	-0-	6792	6792	44	1	6748	2	Y	-0-					41
10	0		7352	-0-	7352	14144	7352	2			Y	-0-					41
11	0		7448	-0-	7448	21592	7414	2	34	9	Y	31					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

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

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

06	1680	X	629	-0-	-1051	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	989	-0-	-1274	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		570	-0-	570	570	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

06	4080	X	99	-0-	-3981	-0-	99	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	186	-0-	-3131	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	1			N	-0-					-0-
09	0		4198	-0-	4198	4198	4198	2			N	-0-					-0-
10	0		4352	-0-	4352	8550	755	1	3597	2	N	-0-					-0-
11	0		1020	-0-	1020	9570	630	1	390	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

06	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	209	1	4452	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	259	1	4508	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	3537	-0-	-2074	-0-	258	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	0		4894	-0-	4894	4894	302	1	4592	2	N	-0-					-0-
10	0		5709	-0-	5709	10603	1223	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	11787	1184	1			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

06	3660	X	3058	-0-	-602	-0-	115	1	2942	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	3999	X	2957	-0-	-1042	-0-	98	1	2840	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
08	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	96	1	2911	2	Y	-0-					7
09	0		2910	-0-	2910	2910	2908	2	2	9	Y	2	2	8			7
10	0		2082	-0-	2082	4992	2082	2			Y	-0-					7
11	0		3106	-0-	3106	8098	3106	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3921	-0-	-369	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	0		5278	-0-	5278	5278	5278	2			N	-0-					-0-
10	0		4649	-0-	4649	9927	4649	2			N	-0-					-0-
11	0		3700	-0-	3700	13627	3700	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

06	4080	X	3285	-0-	-795	-0-	3283	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					1
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					1
09	0		2505	-0-	2505	2505	2505	2			Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	2505					Y	3	3	1			1
11	0		3500	-0-	3500	6005	3491	2	9	9	Y	8	7	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	197	1	3074	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	314	1	2652	2	N	81					95
							89	9									
08	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	288	1	2407	2	N	-0-					95
09	3270	X	259	-0-	-3011	-0-	259	1			N	-0-					95
*10	3379	X	1540	-0-	-1839	-0-	1540	1			N	-0-					95
11	0		1312	-0-	1312	1312	1287	1	25	9	N	23					118

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

06	4770	X	4103	-0-	-667	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3885	-0-	-1044	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	0		7430	-0-	7430	7430	7430	2			N	-0-					-0-
10	0		7811	-0-	7811	15241	7811	2			N	-0-					-0-
11	0		6763	-0-	6763	22004	6763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3450	X	3225	-0-	-225	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	0		3151	-0-	3151	3151	3151	2			N	-0-					-0-
10	0		3400	-0-	3400	6551	3400	2			N	-0-					-0-
11	0		3229	-0-	3229	9780	3229	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

06	4830	X	4521	-0-	-309	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
09	0		4489	-0-	4489	4489	4489	2			N	-0-					-0-
10	0		4349	-0-	4349	8838	4349	2			N	-0-					-0-
11	0		3647	-0-	3647	12485	3647	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	124	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	169	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	96	1	736	2	N	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	114	114	1			N	-0-					-0-
10	0		1685	-0-	1685	1799	1685	2			N	-0-					-0-
11	0		289	-0-	289	2088	289	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

06	4590	X	3012	-0-	-1578	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2900	-0-	-1564	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	591	-0-	-3873	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	0		426	-0-	426	426	22	1	404	2	N	-0-					-0-
10	0		4912	-0-	4912	5338	4912	2			N	-0-					-0-
11	0		5072	-0-	5072	10410	5072	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5588	-0-	-426	-0-	5587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
09	0		5375	-0-	5375	5375	5375	2			N	-0-					-0-
10	0		5504	-0-	5504	10879	5504	2			N	-0-					-0-
11	0		5211	-0-	5211	16090	5211	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

06	5310	X	4562	-0-	-748	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4680	-0-	-807	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	0		3165	-0-	3165	3165	3165	2			N	-0-					-0-
*10	7275	X	4110	-0-	-3165	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	0		3445	-0-	3445	3445	3445	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

06	3060	X	2047	-0-	-1013	-0-	132	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	408	-0-	-2754	-0-	149	1	259	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	159	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
10	0		3440	-0-	3440	3451	503	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	0		4784	-0-	4784	8235	400	1	4384	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 #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3298	-0-	-1321	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	0		3571	-0-	3571	3571	3571	2			N	-0-					-0-
10	0		3358	-0-	3358	6929	3358	2			N	-0-					-0-
11	0		3242	-0-	3242	10171	3242	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					12
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			6
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			10
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			5

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1619	-0-	-1081	-0-	189	1	1430	2	Y	-0-					7
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	196	1	2182	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	238	1	2079	2	Y	-0-					6
09	0		1350	-0-	1350	1350	1350	2			Y	-0-					6
10	0		3204	-0-	3204	4554	439	1	2765	2	Y	-0-					6
11	0		2527	-0-	2527	7081	725	1	1802	2	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
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	57	1	3782	2	N	-0-					55
07	4712	X	3980	-0-	-732	-0-	56	1	3924	2	N	-0-					55
08	4712	X	3427	-0-	-1285	-0-	52	1	3375	2	N	-0-					55
09	0		3086	-0-	3086	3086	56	1	3030	2	N	-0-					55
10	0		1599	-0-	1599	4685	459	1	1140	2	N	-0-					55
11	0		4910	-0-	4910	9595	444	1	4466	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
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-

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
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	243	1	3421	2	Y	-0-					47
07	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	234	1	3420	2	Y	-0-					47
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	231	1	3886	2	Y	-0-					47
09	0		4040	-0-	4040	4040	240	1	3800	2	Y	-0-					47
10	0		3710	-0-	3710	7750	3710	2			Y	-0-					47
11	0		3665	-0-	3665	11415	3665	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	0		2896	-0-	2896	2896	2896	2			N	-0-					-0-
10	0		2836	-0-	2836	5732	2836	2			N	-0-					-0-
11	0		3124	-0-	3124	8856	3124	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	0		2112	-0-	2112	2112	2112	2			N	-0-					-0-
10	0		2173	-0-	2173	4285	2173	2			N	-0-					-0-
11	0		2048	-0-	2048	6333	2048	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
06	4595	X	3269	-0-	-1326	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	0		3142	-0-	3142	3142	181	1	2961	2	N	-0-					-0-
10	0		196	-0-	196	3338	196	1			N	-0-					-0-
11	0		389	-0-	389	3727	389	1			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
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	0		529	-0-	529	529	529	2			N	-0-					-0-
10	0		1154	-0-	1154	1683	1154	2			N	-0-					-0-
11	0		1065	-0-	1065	2748	1065	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
06	4410	X	2715	-0-	-1695	-0-	2713	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	4557	X	2496	-0-	-2061	-0-	2496	2			Y	-0-					1
08	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	2360	2			Y	-0-					1
09	0		2423	-0-	2423	2423	2423	2			Y	-0-					1
10	0		2613	-0-	2613	5036	2611	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		3001	-0-	3001	8037	2994	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3000	N	3361	-0-	361	361	334	1	3026	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	3100	N	4238	-0-	1138	1499	451	1	3787	2	N	-0-					55
08	3100	N	2420	-0-	-680	819	427	1	1991	2	N	2	2	8			55
							2	9									
09	0		2458	-0-	2458	3277	2452	2	6	9	N	5	5	8			55
10	0		1887	-0-	1887	5164	1223	1	664	2	N	-0-					55
11	0		4414	-0-	4414	9578	1184	1	3230	2	N	-0-					55

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2054	-0-	-496	-0-	2054	2			N	-0-					15
07	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-					15
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					15
09	0		2308	-0-	2308	2308	2308	2			N	-0-					15
10	0		2571	-0-	2571	4879	2571	2			N	-0-					15
11	0		2742	-0-	2742	7621	2742	2			N	-0-					15

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	0		2794	-0-	2794	2794	2794	2			N	-0-					-0-
10	0		2814	-0-	2814	5608	2814	2			N	-0-					-0-
11	0		2034	-0-	2034	7642	2034	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2328	-0-	-1482	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3135	-0-	-802	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3013	-0-	-831	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	0		3189	-0-	3189	3189	3189	2			N	-0-					-0-
10	0		3353	-0-	3353	6542	3353	2			N	-0-					-0-
11	0		3062	-0-	3062	9604	3062	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	226	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	297	1	4412	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	278	1	4105	2	N	-0-					-0-
09	0		3726	-0-	3726	3726	290	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	0		5005	-0-	5005	8731	839	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	0		4153	-0-	4153	12884	812	1	3341	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	58	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	67	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	0		1649	-0-	1649	1649	60	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	0		2278	-0-	2278	3927	238	1	2040	2	N	-0-					-0-
11	0		1713	-0-	1713	5640	201	1	1512	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 #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1274	-0-	-736	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1488	N	1063	-0-	-425	-0-	1063	2			Y	-0-					1
08	1395	N	964	-0-	-431	-0-	964	2			Y	-0-					1
09	0		1415	-0-	1415	1415	1415	2			Y	-0-					1
10	0		1153	-0-	1153	2568	1152	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		1125	-0-	1125	3693	1122	2	3	9	Y	3	3	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2469	-0-	-1821	-0-	244	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	1834	-0-	-2599	-0-	266	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	275	1	2869	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4095	-0-	4095	4095	1293	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	0		724	-0-	724	4819	724	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	878	-0-	-1044	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
09	0		1788	-0-	1788	1788	1788	2			Y	-0-					-0-
10	0		1674	-0-	1674	3462	1672	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	0		1704	-0-	1704	5166	1701	2	3	9	Y	3	3	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
06	3480	X	2795	-0-	-685	-0-	2794	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3596	X	2661	-0-	-935	-0-	2661	2			Y	-0-					1
08	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	2814	2			Y	-0-					1
09	0		3791	-0-	3791	3791	3791	2			Y	-0-					1
10	0		4259	-0-	4259	8050	4257	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		863	-0-	863	8913	856	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	267	-0-	-663	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	0		1255	-0-	1255	1255	1255	2			Y	-0-					-0-
10	0		519	-0-	519	1774	518	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		812	-0-	812	2586	811	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
07	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	19	1	14686	2	N	-0-					-0-
08	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	425	1	12038	2	N	-0-					-0-
09	0		5687	-0-	5687	5687	717	1	4970	2	N	-0-					-0-
10	0		2670	-0-	2670	8357	1300	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	0		9030	-0-	9030	17387	1289	1	7741	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
06	5490	X	3305	-0-	-2185	-0-	19	1	3286	2	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	12	1	4887	2	N	-0-					-0-
09	0		4311	-0-	4311	4311	8	1	4303	2	N	-0-					-0-
10	0		1960	-0-	1960	6271	1960	2			N	-0-					-0-
11	0		5366	-0-	5366	11637	5366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2022

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

06	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	0		3769	-0-	3769	3769	3769	2			N	-0-					-0-
10	0		3842	-0-	3842	7611	3842	2			N	-0-					-0-
11	0		3666	-0-	3666	11277	3666	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

06	4020	X	1914	-0-	-2106	-0-	1912	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2852	X	2013	-0-	-839	-0-	2013	2			Y	-0-					1
08	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			Y	-0-					1
09	0		2137	-0-	2137	2137	2137	2			Y	-0-					1
10	0		782	-0-	782	2919	780	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		1678	-0-	1678	4597	1671	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

06	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	41	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7998	-0-	-744	-0-	96	1	7902	2	N	-0-					-0-
09	0		8609	-0-	8609	8609	106	1	8503	2	N	-0-					-0-
10	0		6421	-0-	6421	15030	6421	2			N	-0-					-0-
11	0		7064	-0-	7064	22094	7064	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	147	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	204	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	690	-0-	-1697	-0-	259	1	431	2	N	-0-					-0-
*09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	1134	1	1184	2	N	-0-					-0-
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	1117	1	2173	2	N	-0-					-0-
*11	2100	X	751	-0-	-1349	-0-	751	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

06	8310	X	5591	-0-	-2719	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8027	-0-	-560	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
09	0		8552	-0-	8552	8552	8552	2			N	-0-					-0-
10	0		8213	-0-	8213	16765	8213	2			N	-0-					-0-
11	0		2454	-0-	2454	19219	2454	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	0		1264	-0-	1264	1264	1264	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1264					Y	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	1365	101	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					1
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		1411	-0-	1411	1411	1410	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		1633	-0-	1633	3044	1630	2	3	9	Y	3	3	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
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	107	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	708	-0-	-346	-0-	138	1	570	2	N	-0-					-0-
08	961	N	152	-0-	-809	-0-	152	1			N	-0-					-0-
09	0		1398	-0-	1398	1398	99	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	0		1771	-0-	1771	3169	540	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	0		1536	-0-	1536	4705	422	1	1114	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
06	5910	X	5527	-0-	-383	-0-	116	1	5411	2	N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	138	1	5132	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6448	X	5339	-0-	-1109	-0-	347	1	4992	2	N	-0-					-0-
09	0		6162	-0-	6162	6162	6161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		5718	-0-	5718	11880	384	1	5334	2	N	-0-					-0-
11	0		5429	-0-	5429	17309	167	1	5262	2	N	-0-					-0-

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
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-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 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
06	3960	X	2891	-0-	-1069	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2931	-0-	-1161	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2478	-0-	-560	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	0		2535	-0-	2535	2535	2535	2			N	-0-					-0-
10	0		2729	-0-	2729	5264	2729	2			N	-0-					-0-
11	0		3240	-0-	3240	8504	3240	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 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
06	3000	N	2362	-0-	-638	351	110	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	109	1	2038	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	129	-0-	-2940	-0-	53	1	76	2	N	-0-					-0-
09	0		3506	-0-	3506	3506	23	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	0		4004	-0-	4004	7510	124	1	3880	2	N	-0-					-0-
11	0		4051	-0-	4051	11561	120	1	3931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	0		3359	-0-	3359	3359	3359	2			N	-0-					-0-
10	0		3189	-0-	3189	6548	3189	2			N	-0-					-0-
11	0		2829	-0-	2829	9377	2829	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3639	-0-	-231	-0-	3639	2			N	-0-					70
07	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					70
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					70
09	0		3953	-0-	3953	3953	3953	2			N	-0-					70
10	0		2971	-0-	2971	6924	2971	2			N	-0-					70
11	0		2443	-0-	2443	9367	2443	2			N	-0-					70

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
09	0		505	-0-	505	505	505	2			N	-0-					-0-
10	0		595	-0-	595	1100	595	2			N	-0-					-0-
11	0		36	-0-	36	1136	36	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5561	-0-	-589	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5359	-0-	-934	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	0		5662	-0-	5662	5662	5662	2			N	-0-					-0-
10	0		5746	-0-	5746	11408	5746	2			N	-0-					-0-
11	0		3450	-0-	3450	14858	3450	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3409	-0-	-641	-0-	3409	2			Y	-0-					11
07	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	3592	2			Y	-0-					11
08	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	3664	2			Y	-0-					11
09	0		3356	-0-	3356	3356	3356	2			Y	-0-					11
10	0		3767	-0-	3767	7123	3767	2			Y	-0-					11
11	0		3833	-0-	3833	10956	3833	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
06	7020	X	3608	-0-	-3412	-0-	3604	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	7254	X	3308	-0-	-3946	-0-	3308	2			Y	-0-					2
08	7254	X	2965	-0-	-4289	-0-	2965	2			Y	-0-					2
09	0		8376	-0-	8376	8376	8376	2			Y	-0-					2
10	0		7173	-0-	7173	15549	7169	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		2177	-0-	2177	17726	2166	2	11	9	Y	10	10	1			2

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
06	7590	X	6915	-0-	-675	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7647	-0-	-196	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7625	-0-	-94	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	0		6932	-0-	6932	6932	6932	2			N	-0-					-0-
10	0		7110	-0-	7110	14042	7110	2			N	-0-					-0-
11	0		6875	-0-	6875	20917	6875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

06	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	1168	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	831	-0-	-781	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					-0-
10	0		230	-0-	230	1207	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0		856	-0-	856	2063	854	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					1
08	2077	X	1468	-0-	-609	-0-	1468	2			Y	-0-					1
09	0		952	-0-	952	952	952	2			Y	-0-					1
10	0		1547	-0-	1547	2499	1545	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		1860	-0-	1860	4359	1856	2	4	9	Y	4	4	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 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
06	4020	X	3314	-0-	-706	-0-	11	1	3303	2	N	-0-			44
07	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	140	1	3840	2	N	-0-			44
08	4092	X	3213	-0-	-879	-0-	46	1	3167	2	N	-0-			44
09	0		4437	-0-	4437	4437	4437	2			N	-0-			44
10	0		4866	-0-	4866	9303	4813	2	53	9	N	48			92
11	0		3052	-0-	3052	12355	3052	2			N	-0-			92

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
09	0		2464	-0-	2464	2464	2464	2			N	-0-			-0-
*10	4340	X	1837	-0-	-2503	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
11	0		2844	-0-	2844	2844	2844	2			N	-0-			-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
09	0		4037	-0-	4037	4037	4037	2			N	-0-			-0-
10	0		4194	-0-	4194	8231	4194	2			N	-0-			-0-
11	0		3997	-0-	3997	12228	3997	2			N	-0-			-0-

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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-			-0-
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	1			N	-0-			-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	1			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-			-0-
11	0		134	-0-	134	135	134	1			N	-0-			-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

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

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
09	0		2717	-0-	2717	2717	2717	2			N	-0-			-0-
10	0		2862	-0-	2862	5579	2862	2			N	-0-			-0-
11	0		2864	-0-	2864	8443	2864	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	0		3218	-0-	3218	3218	3218	2			N	-0-					-0-
10	0		3208	-0-	3208	6426	3208	2			N	-0-					-0-
11	0		3027	-0-	3027	9453	3027	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	56	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	63	1	1578	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	0		595	-0-	595	595	595	2			N	-0-					-0-
10	0		1902	-0-	1902	2497	285	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	0		2213	-0-	2213	4710	340	1	1873	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

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

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
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	0		3817	-0-	3817	3817	3817	2			N	-0-					-0-
*10	7696	X	3879	-0-	-3817	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	0		3215	-0-	3215	3215	3215	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2989	-0-	-911	-0-	17	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	19	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3368	-0-	-786	-0-	48	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	0		5247	-0-	5247	5247	5247	2			N	-0-					-0-
10	0		3794	-0-	3794	9041	3794	2			N	-0-					-0-
11	0		1778	-0-	1778	10819	222	1	1556	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
06	3270	X	3237	-0-	-33	-0-	3237	2			Y	-0-					30
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					30
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3437	2	8	9	Y	7					37
09	0		3297	-0-	3297	3297	3297	2			Y	-0-					37
10	0		3384	-0-	3384	6681	3384	2			Y	-0-					37
11	0		3190	-0-	3190	9871	3190	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
06	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	0		4201	-0-	4201	4201	4201	2			N	-0-					-0-
10	0		3950	-0-	3950	8151	3950	2			N	-0-					-0-
11	0		4216	-0-	4216	12367	4216	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 #: 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
06	5190	X	3901	-0-	-1289	-0-	3899	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	5363	X	4005	-0-	-1358	-0-	4005	2			Y	-0-					1
08	5363	X	3438	-0-	-1925	-0-	3438	2			Y	-0-					1
09	0		4040	-0-	4040	4040	4040	2			Y	-0-					1
10	0		4008	-0-	4008	8048	4004	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		3761	-0-	3761	11809	3751	2	10	9	Y	9	9	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	716	1	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	762	1	435	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	820	1	785	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		728	-0-	728	728	728	1			N	-0-					-0-
11	0		1409	-0-	1409	2137	909	1	500	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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-

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
06	4950	X	4117	-0-	-833	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4248	-0-	-867	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4164	-0-	-858	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
09	0		3834	-0-	3834	3834	3834	2			N	-0-					-0-
10	0		4059	-0-	4059	7893	4059	2			N	-0-					-0-
11	0		3535	-0-	3535	11428	3535	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
06	6240	X	6198	-0-	-42	-0-	6198	2			Y	-0-					57
07	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	6536	2			Y	-0-					57
08	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	6466	2	14	9	Y	13					70
09	0		5524	-0-	5524	5524	5524	2			Y	-0-					70
10	0		5933	-0-	5933	11457	5933	2			Y	-0-					70
11	0		6181	-0-	6181	17638	6180	2	1	9	Y	1					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2504	2	26	9	Y	24	33	1			9
07	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	2611	2			Y	-0-					9
08	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			Y	-0-					9
09	0		2151	-0-	2151	2151	2145	2	6	9	Y	5					14
10	0		2438	-0-	2438	4589	2438	2			Y	-0-					14
11	0		2192	-0-	2192	6781	2192	2			Y	-0-					14

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

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-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	0		4102	-0-	4102	4102	4102	2			N	-0-					-0-
10	0		3941	-0-	3941	8043	3941	2			N	-0-					-0-
11	0		4302	-0-	4302	12345	4302	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

06	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	0		2381	-0-	2381	2381	2381	2			N	-0-					-0-
10	0		1613	-0-	1613	3994	1613	2			N	-0-					-0-
11	0		3386	-0-	3386	7380	3386	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

06	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	166	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	179	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	183	1	3741	2	N	-0-					-0-
09	0		4490	-0-	4490	4490	230	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	0		4760	-0-	4760	9250	277	1	4483	2	N	-0-					-0-
11	0		3627	-0-	3627	12877	178	1	3449	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

06	5250	X	4903	-0-	-347	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	0		5650	-0-	5650	5650	5650	2			N	-0-					-0-
10	0		4393	-0-	4393	10043	4393	2			N	-0-					-0-
11	0		6431	-0-	6431	16474	6431	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

06	4680	X	4509	-0-	-171	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	0		3785	-0-	3785	3785	3785	2			N	-0-					-0-
10	0		2620	-0-	2620	6405	2620	2			N	-0-					-0-
11	0		4807	-0-	4807	11212	4807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	0		2134	-0-	2134	2134	2134	2			N	-0-					-0-
10	0		1217	-0-	1217	3351	1217	2			N	-0-					-0-
11	0		1162	-0-	1162	4513	1162	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	516	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1430	-0-	-833	-0-	511	1	919	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	486	-0-	-1777	-0-	486	1			N	-0-					-0-
09	0		1093	-0-	1093	1093	421	1	672	2	N	-0-					-0-
10	0		1673	-0-	1673	2766	1222	1	451	2	N	-0-					-0-
11	0		862	-0-	862	3628	862	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2617	-0-	-1013	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2063	-0-	-1688	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1412	-0-	-2153	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	0		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					-0-
10	0		1322	-0-	1322	1624	1322	2			N	-0-					-0-
11	0		815	-0-	815	2439	815	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5012	-0-	-382	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	0		4609	-0-	4609	4609	4609	2			N	-0-					-0-
10	0		5007	-0-	5007	9616	5007	2			N	-0-					-0-
11	0		5295	-0-	5295	14911	5295	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2213	-0-	-360	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	0		2187	-0-	2187	2187	2187	2			N	-0-					-0-
10	0		2164	-0-	2164	4351	2164	2			N	-0-					-0-
11	0		1797	-0-	1797	6148	1797	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
06	5160	X	4210	-0-	-950	-0-	142	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-	149	1	3702	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4206	-0-	-1126	-0-	193	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	0		4188	-0-	4188	4188	182	1	4006	2	N	-0-					-0-
10	0		2182	-0-	2182	6370	2182	2			N	-0-					-0-
11	0		4198	-0-	4198	10568	4198	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
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	309	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	324	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	281	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	0		1747	-0-	1747	1747	262	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	0		2912	-0-	2912	4659	1114	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	0		3513	-0-	3513	8172	1251	1	2262	2	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 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
06	1830	X	1345	-0-	-485	-0-	256	1	1087	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1736	X	1194	-0-	-542	-0-	234	1	958	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1829	X	753	-0-	-1076	-0-	218	1	532	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	0		925	-0-	925	925	921	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	0		900	-0-	900	1825	791	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	2276	404	1	47	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
06	4410	X	4084	-0-	-326	-0-	4084	2			Y	-0-					44
07	4557	X	4089	-0-	-468	-0-	4089	2			Y	-0-					44
08	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			Y	-0-					44
09	0		4077	-0-	4077	4077	4077	2			Y	-0-					44
10	0		4259	-0-	4259	8336	4259	2			Y	-0-					44
11	0		4107	-0-	4107	12443	4107	2			Y	-0-					44

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
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-

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
06	6300	X	5186	-0-	-1114	-0-	14	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4809	-0-	-1701	-0-	42	1	4767	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4840	-0-	-1143	-0-	39	1	4801	2	N	-0-					-0-
09	0		3439	-0-	3439	3439	21	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	0		6276	-0-	6276	9715	6276	2			N	-0-					-0-
11	0		5618	-0-	5618	15333	5618	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
06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	0		3443	-0-	3443	3443	3443	2			N	-0-					-0-
10	0		3880	-0-	3880	7323	3880	2			N	-0-					-0-
11	0		3516	-0-	3516	10839	3516	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
06	5160	X	5020	-0-	-140	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	0		5748	-0-	5748	5748	5748	2			N	-0-					-0-
10	0		3198	-0-	3198	8946	3198	2			N	-0-					-0-
11	0		4571	-0-	4571	13517	4571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4890	X	3352	-0-	-1538	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	603	-0-	-4326	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	0		2602	-0-	2602	2602	2602	2			N	-0-					-0-
10	0		4175	-0-	4175	6777	4175	2			N	-0-					-0-
11	0		4080	-0-	4080	10857	4080	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
06	9660	X	7343	-0-	-2317	-0-	5	1	7338	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8111	-0-	-1778	-0-	24	1	8087	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	6490	-0-	-3151	-0-	66	1	6424	2	N	-0-					-0-
09	0		5275	-0-	5275	5275	87	1	5188	2	N	-0-					-0-
10	0		7836	-0-	7836	13111	7836	2			N	-0-					-0-
11	0		7433	-0-	7433	20544	7433	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2827	-0-	-3094	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4684	-0-	-1423	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	0		4826	-0-	4826	4826	4826	2			N	-0-					-0-
10	0		4970	-0-	4970	9796	4970	2			N	-0-					-0-
11	0		5043	-0-	5043	14839	5043	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6155	-0-	-76	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	0		6089	-0-	6089	6089	6089	2			N	-0-					-0-
10	0		6175	-0-	6175	12264	6175	2			N	-0-					-0-
11	0		5674	-0-	5674	17938	5674	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	19	1	8286	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	1899	-0-	-2999	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	118	1	8191	2	N	-0-					-0-
09	0		7669	-0-	7669	7669	7669	2			N	-0-					-0-
10	0		2516	-0-	2516	10185	2516	2			N	-0-					-0-
11	0		48	-0-	48	10233	48	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

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

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

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-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	0		2622	-0-	2622	2622	2622	2			N	-0-					-0-
10	0		2942	-0-	2942	5564	2942	2			N	-0-					-0-
11	0		2863	-0-	2863	8427	2863	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	108	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2784	-0-	-657	-0-	70	1	2714	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	99	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	0		2159	-0-	2159	2159	87	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	0		2846	-0-	2846	5005	245	1	2601	2	N	-0-					-0-
11	0		3530	-0-	3530	8535	262	1	3268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 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
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	59	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	55	1	3296	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	31	1	2858	2	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2563	-0-	-677	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

06	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	4381	2	21	9	Y	19	73	1			17
07	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			Y	-0-					17
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					17
09	0		4574	-0-	4574	4574	4542	2	32	9	Y	29					46
10	0		4591	-0-	4591	9165	4591	2			Y	-0-					46
11	0		4625	-0-	4625	13790	4625	2			Y	-0-					46

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

06	4410	X	2913	-0-	-1497	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3387	-0-	-1015	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	0		2189	-0-	2189	2189	2189	2			N	-0-					-0-
10	0		4733	-0-	4733	6922	4733	2			N	-0-					-0-
11	0		2555	-0-	2555	9477	2555	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

06	5250	X	2207	-0-	-3043	-0-	101	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	56	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
09	0		99	-0-	99	99	99	1			N	-0-					-0-
10	0		174	-0-	174	273	174	1			N	-0-					-0-
11	0		2042	-0-	2042	2315	259	1	1783	2	N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

06	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	0		3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-					-0-
10	0		3459	-0-	3459	6731	3459	2			N	-0-					-0-
11	0		2739	-0-	2739	9470	2739	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

06	660	N	225	-0-	-435	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	899	N	205	-0-	-694	-0-	204	1	1	9	N	1	1	8			-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	1			N	-0-					-0-
09	0		5111	-0-	5111	5111	17	1	5094	2	N	-0-					-0-
10	0		9125	-0-	9125	14236	9125	2			N	-0-					-0-
11	0		1619	-0-	1619	15855	1619	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

06	7320	X	1825	-0-	-5495	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	2288	-0-	-3974	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3561	-0-	-2329	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	0		2415	-0-	2415	2415	2415	2			N	-0-					-0-
10	0		1236	-0-	1236	3651	1236	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3651					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3780	X	2708	-0-	-1072	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1303	-0-	-2603	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2458	-0-	-1107	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	0		440	-0-	440	440	440	2			N	-0-					-0-
10	0		380	-0-	380	820	380	2			N	-0-					-0-
11	0		309	-0-	309	1129	309	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
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-

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
06	3540	X	2362	-0-	-1178	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2064	-0-	-1594	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1945	-0-	-1713	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	0		2915	-0-	2915	2915	2915	2			N	-0-					-0-
10	0		3942	-0-	3942	6857	3942	2			N	-0-					-0-
11	0		3714	-0-	3714	10571	3714	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
06	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	0		3996	-0-	3996	3996	3996	2			N	-0-					-0-
10	0		3780	-0-	3780	7776	3780	2			N	-0-					-0-
11	0		3414	-0-	3414	11190	3414	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	63	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4060	-0-	-528	-0-	65	1	3995	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	68	1	4370	2	N	-0-					-0-
09	0		5500	-0-	5500	5500	67	1	5433	2	N	-0-					-0-
10	0		5135	-0-	5135	10635	69	1	5066	2	N	-0-					-0-
11	0		5013	-0-	5013	15648	5013	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
06	8820	X	8148	-0-	-672	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8228	-0-	-390	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	0		8001	-0-	8001	8001	8001	2			N	-0-					-0-
10	0		8218	-0-	8218	16219	8218	2			N	-0-					-0-
11	0		7838	-0-	7838	24057	7838	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
06	7320	X	7029	-0-	-291	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7238	-0-	-326	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7138	-0-	-333	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	0		6518	-0-	6518	6518	6518	2			N	-0-					-0-
10	0		7114	-0-	7114	13632	7114	2			N	-0-					-0-
11	0		6997	-0-	6997	20629	6997	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 #: 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
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	703	-0-	-2118	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	0		1920	-0-	1920	1920	1920	2			N	-0-					-0-
10	0		2141	-0-	2141	4061	2141	2			N	-0-					-0-
11	0		1557	-0-	1557	5618	1557	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
06	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	0		3589	-0-	3589	3589	3589	2			N	-0-					-0-
10	0		3760	-0-	3760	7349	3760	2			N	-0-					-0-
11	0		4064	-0-	4064	11413	4064	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
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	0		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					-0-
10	0		1448	-0-	1448	4756	557	1	891	2	N	-0-					-0-
11	0		4061	-0-	4061	8817	665	1	3396	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
06	5640	X	4002	-0-	-1638	-0-	182	1	3820	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	1743	-0-	-4085	-0-	219	1	1524	2	N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	287	1	6392	2	N	-0-					-0-
09	0		4325	-0-	4325	4325	231	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	0		4032	-0-	4032	8357	671	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	0		4374	-0-	4374	12731	649	1	3725	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6622	-0-	-260	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	0		6635	-0-	6635	6635	6635	2			N	-0-					-0-
10	0		7057	-0-	7057	13692	7057	2			N	-0-					-0-
11	0		5982	-0-	5982	19674	5982	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 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
06	19746	X	4781	-0-	-14965	-0-	4778	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	4991	X	4217	-0-	-774	-0-	4217	2			Y	-0-					2
08	5518	X	2337	-0-	-3181	-0-	2337	2			Y	-0-					2
09	0		2902	-0-	2902	2902	2902	2			Y	-0-					2
10	0		3471	-0-	3471	6373	3467	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		3019	-0-	3019	9392	3007	2	12	9	Y	11	11	1			2

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 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
06	3000	N	2539	-0-	-461	925	2539	2			N	-0-					-0-
07	3225	X	2300	-0-	-925	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1969	-0-	-883	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	142	142	1			N	-0-					-0-
11	0		141	-0-	141	283	141	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 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
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	0		3663	-0-	3663	3663	3663	2			N	-0-					-0-
10	0		4022	-0-	4022	7685	4022	2			N	-0-					-0-
11	0		3871	-0-	3871	11556	3871	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 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
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	113	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	106	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4589	-0-	-340	-0-	121	1	4468	2	N	-0-					-0-
09	0		4269	-0-	4269	4269	4269	2			N	-0-					-0-
10	0		4261	-0-	4261	8530	4261	2			N	-0-					-0-
11	0		3532	-0-	3532	12062	3532	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 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
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-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3810	-0-	-990	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4073	-0-	-887	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	0		3970	-0-	3970	3970	3970	2			N	-0-					-0-
10	0		4314	-0-	4314	8284	4314	2			N	-0-					-0-
11	0		4225	-0-	4225	12509	4225	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 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
06	6900	X	5938	-0-	-962	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6382	-0-	-748	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6585	-0-	-545	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	0		6370	-0-	6370	6370	6370	2			N	-0-					-0-
10	0		6353	-0-	6353	12723	6353	2			N	-0-					-0-
11	0		6352	-0-	6352	19075	6352	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
06	5220	X	4435	-0-	-785	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3810	-0-	-1305	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	0		3518	-0-	3518	3518	3518	2			N	-0-					-0-
10	0		3611	-0-	3611	7129	3611	2			N	-0-					-0-
11	0		3054	-0-	3054	10183	3054	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
06	5460	X	4803	-0-	-657	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4842	-0-	-769	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	0		4201	-0-	4201	4201	4201	2			N	-0-					-0-
10	0		2787	-0-	2787	6988	2787	2			N	-0-					-0-
11	0		9477	-0-	9477	16465	9477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2251	-0-	-3763	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	2978	-0-	-3036	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	0		969	-0-	969	969	969	2			N	-0-					-0-
10	0		2197	-0-	2197	3166	2197	2			N	-0-					-0-
11	0		5455	-0-	5455	8621	5455	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
06	8820	X	7780	-0-	-1040	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8027	-0-	-1087	-0-	15	1	8012	2	N	-0-					-0-
08	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
09	0		8843	-0-	8843	8843	8843	2			N	-0-					-0-
10	0		8705	-0-	8705	17548	8705	2			N	-0-					-0-
11	0		8102	-0-	8102	25650	8102	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
06	9990	X	3924	-0-	-6066	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
07	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	0		11061	-0-	11061	11061	11061	2			N	-0-					-0-
10	0		10467	-0-	10467	21528	10467	2			N	-0-					-0-
11	0		10038	-0-	10038	31566	10038	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
06	3360	X	78	-0-	-3282	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	92	-0-	-2357	-0-	92	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5751	-0-	5751	5751	341	1	5410	2	N	-0-					-0-
11	0		5067	-0-	5067	10818	89	1	4978	2	N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	228	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2701	-0-	-1143	-0-	318	1	2382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	299	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	0		3964	-0-	3964	3964	379	1	3585	2	N	-0-					-0-
10	0		4702	-0-	4702	8666	1223	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	0		4216	-0-	4216	12882	1172	1	3044	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
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	212	1	9168	2	N	-0-					-0-
07	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	162	1	8262	2	N	-0-					-0-
08	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	186	1	8453	2	N	-0-					-0-
09	0		5828	-0-	5828	5828	5828	2			N	-0-					-0-
10	0		1923	-0-	1923	7751	315	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	0		7086	-0-	7086	14837	141	1	6945	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 #: 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
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	1085	-0-	-3503	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
09	0		905	-0-	905	905	905	2			N	-0-			-0-
10	0		1105	-0-	1105	2010	1105	2			N	-0-			-0-
11	0		1491	-0-	1491	3501	1491	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
06	9510	X	1394	-0-	-8116	-0-	192	1	1202	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	6328	-0-	-2786	-0-	159	1	6169	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	3644	-0-	-4354	-0-	176	1	3468	2	N	-0-			-0-
09	0		2185	-0-	2185	2185	2185	2			N	-0-			-0-
10	0		7936	-0-	7936	10121	7936	2			N	-0-			-0-
11	0		5825	-0-	5825	15946	5825	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
06	7110	X	6776	-0-	-334	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7178	-0-	-417	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6843	-0-	-752	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
09	0		6991	-0-	6991	6991	6991	2			N	-0-			-0-
10	0		6769	-0-	6769	13760	6769	2			N	-0-			-0-
11	0		6795	-0-	6795	20555	6795	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
06	2940	X	1877	-0-	-1063	-0-	16	1	1861	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	17	1	2656	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	20	1	2591	2	N	-0-			-0-
09	0		1775	-0-	1775	1775	16	1	1759	2	N	-0-			-0-
10	0		2806	-0-	2806	4581	169	1	2637	2	N	-0-			-0-
11	0		2642	-0-	2642	7223	163	1	2479	2	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
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
09	0		2844	-0-	2844	2844	2844	2			N	-0-			-0-
10	0		1831	-0-	1831	4675	1831	2			N	-0-			-0-
11	0		3051	-0-	3051	7726	3051	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6795	-0-	-225	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
07	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3			N	-0-			-0-
08	7223	X	6904	-0-	-319	-0-	6904	3			N	-0-			-0-
09	0		6719	-0-	6719	6719	6719	2			N	-0-			-0-
10	0		6932	-0-	6932	13651	6932	2			N	-0-			-0-
11	0		6290	-0-	6290	19941	6290	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
06	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
09	0		3502	-0-	3502	3502	3502	2			N	-0-			-0-
10	0		3325	-0-	3325	6827	3325	2			N	-0-			-0-
11	0		2797	-0-	2797	9624	2797	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 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
06	3060	X	2657	-0-	-403	-0-	2656	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	2594	2			Y	-0-					1
08	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	2			Y	-0-					1
09	0		1958	-0-	1958	1958	1958	2			Y	-0-					1
10	0		2500	-0-	2500	4458	2498	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		3946	-0-	3946	8404	3940	2	6	9	Y	5	5	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	72	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	75	1	6596	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6705	-0-	-22	-0-	84	1	6621	2	N	-0-					-0-
09	0		6248	-0-	6248	6248	91	1	6157	2	N	-0-					-0-
10	0		6251	-0-	6251	12499	434	1	5817	2	N	-0-					-0-
11	0		4583	-0-	4583	17082	420	1	4163	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
06	1890	X	1698	-0-	-192	-0-	1697	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2077	X	1613	-0-	-464	-0-	1613	2			Y	-0-					1
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					1
09	0		814	-0-	814	814	814	2			Y	-0-					1
10	0		988	-0-	988	1802	987	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		1521	-0-	1521	3323	1518	2	3	9	Y	3	3	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
06	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			Y	-0-					12
07	2852	N	2490	-0-	-362	-0-	2490	2			Y	-0-					12
08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414	2			Y	-0-					12
09	0		2270	-0-	2270	2270	2270	2			Y	-0-					12
10	0		2108	-0-	2108	4378	2108	2			Y	-0-					12
11	0		1975	-0-	1975	6353	90	1	1885	2	Y	-0-					12

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
06	3180	X	2442	-0-	-738	-0-	2442	3			N	-0-					64
07	3286	X	2527	-0-	-759	-0-	2527	3			N	-0-					64
08	3224	X	1386	-0-	-1838	-0-	1386	3			N	-0-					64
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0		1851	-0-	1851	1851	1851	2			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4672	-0-	-278	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	0		5276	-0-	5276	5276	5276	2			N	-0-					-0-
10	0		5586	-0-	5586	10862	5586	2			N	-0-					-0-
11	0		5018	-0-	5018	15880	5018	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	0		3125	-0-	3125	3125	3125	2			N	-0-					-0-
10	0		2687	-0-	2687	5812	2687	2			N	-0-					-0-
11	0		2387	-0-	2387	8199	2387	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 UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	5264	-0-	-2716	-0-	5260	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	6665	X	5268	-0-	-1397	-0-	5268	2			Y	-0-					2
08	6572	X	5196	-0-	-1376	-0-	5196	2			Y	-0-					2
09	0		5344	-0-	5344	5344	5344	2			Y	-0-					2
10	0		5273	-0-	5273	10617	5266	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		5205	-0-	5205	15822	5192	2	13	9	Y	12	12	1			3

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

06	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3914	-0-	-178	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	0		3689	-0-	3689	3689	3689	2			N	-0-					-0-
10	0		3714	-0-	3714	7403	3714	2			N	-0-					-0-
11	0		3343	-0-	3343	10746	3343	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

06	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	4	1	14403	2	N	-0-					-0-
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	2	1	13744	2	N	-0-					-0-
08	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
09	0		13746	-0-	13746	13746	3	1	13743	2	N	-0-					-0-
10	0		13363	-0-	13363	27109	1	1	13362	2	N	-0-					-0-
11	0		13090	-0-	13090	40199	4	1	13086	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

06	5700	X	4080	-0-	-1620	-0-	65	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	2592	-0-	-3298	-0-	71	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	2341	-0-	-3394	-0-	66	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	0		1048	-0-	1048	1048	1048	2			N	-0-					-0-
10	0		6565	-0-	6565	7613	6565	2			N	-0-					-0-
11	0		10993	-0-	10993	18606	10993	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	194	1	793	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
09	0		8687	-0-	8687	8687	8687	2			N	-0-					-0-
10	0		7420	-0-	7420	16107	127	1	7293	2	N	-0-					-0-
11	0		1495	-0-	1495	17602	465	1	1030	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	90	1	5349	2	N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	95	1	6455	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5909	-0-	-539	-0-	96	1	5813	2	N	-0-					-0-
09	0		5256	-0-	5256	5256	5256	2			N	-0-					-0-
10	0		6657	-0-	6657	11913	1223	1	5434	2	N	-0-					-0-
11	0		5593	-0-	5593	17506	1184	1	4409	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

06	5340	X	5147	-0-	-193	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
09	0		6507	-0-	6507	6507	6507	2			N	-0-					-0-
10	0		6340	-0-	6340	12847	6340	2			N	-0-					-0-
11	0		6641	-0-	6641	19488	6641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	8430	X	3311	-0-	-5119	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
09	0		9279	-0-	9279	9279	9279	2			N	-0-					-0-
10	0		9611	-0-	9611	18890	9611	2			N	-0-					-0-
11	0		8588	-0-	8588	27478	8588	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
06	4410	X	4041	-0-	-369	-0-	4041	2			Y	-0-					43
07	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	4442	2			Y	-0-					43
08	4402	X	4380	-0-	-22	-0-	4380	2			Y	-0-					43
09	0		4158	-0-	4158	4158	4158	2			Y	-0-					43
10	0		4332	-0-	4332	8490	4332	2			Y	-0-					43
11	0		3973	-0-	3973	12463	3973	2			Y	-0-					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
06	2070	N	396	-0-	-1674	-0-	396	1			N	-0-					-0-
07	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	370	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	878	-0-	-889	-0-	359	1	519	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3917	-0-	3917	3917	1223	1	2694	2	N	-0-					-0-
11	0		16016	-0-	16016	19933	1184	1	14832	2	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
06	1770	N	1046	-0-	-724	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	872	-0-	-926	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
10	0		3295	-0-	3295	3314	3295	2			N	-0-					-0-
11	0		2397	-0-	2397	5711	2397	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2850	X	126	-0-	-2724	-0-	126	1			N	-0-					-0-
07	2325	X	263	-0-	-2062	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	177	-0-	-2396	-0-	177	1			N	-0-					-0-
09	0		323	-0-	323	323	323	1			N	-0-					-0-
10	0		1904	-0-	1904	2227	459	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	0		444	-0-	444	2671	444	1			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
06	3720	X	2471	-0-	-1249	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2735	-0-	-1109	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	0		1067	-0-	1067	1067	1067	2			N	-0-					-0-
10	0		276	-0-	276	1343	276	2			N	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	1742	399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3690	X	825	-0-	-2865	-0-	45	1	780	2	N	-0-			-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	72	1	3872	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	180	-0-	-3354	-0-	62	1	118	2	N	-0-			-0-
09	0		663	-0-	663	663	14	1	649	2	N	-0-			-0-
10	0		6238	-0-	6238	6901	6238	2			N	-0-			-0-
11	0		3240	-0-	3240	10141	3240	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
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-			18
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	2			Y	-0-			18
08	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3783	2			Y	-0-			18
09	0		3652	-0-	3652	3652	3640	2	12	9	Y	11			29
10	0		3751	-0-	3751	7403	3751	2			Y	-0-			29
11	0		3609	-0-	3609	11012	3609	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
06	4590	X	3080	-0-	-1510	-0-	80	1	3000	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3211	-0-	-1532	-0-	57	1	3154	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	163	-0-	-4146	-0-	15	1	148	2	N	-0-			-0-
*09	4170	X	50	-0-	-4120	-0-	50	1			N	-0-			-0-
*10	3224	X	106	-0-	-3118	-0-	106	1			N	-0-			-0-
*11	3120	X	432	-0-	-2688	-0-	432	1			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
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	111	1	4096	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	114	1	3973	2	N	-0-			-0-
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	114	1	3788	2	N	-0-			-0-
09	0		3671	-0-	3671	3671	3671	2			N	-0-			-0-
10	0		4622	-0-	4622	8293	459	1	4163	2	N	-0-			-0-
11	0		4399	-0-	4399	12692	444	1	3955	2	N	-0-			-0-

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
06	2340	X	2173	-0-	-167	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
07	2418	X	2074	-0-	-344	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
08	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
09	0		1849	-0-	1849	1849	1849	2			N	-0-			-0-
10	0		1972	-0-	1972	3821	1972	2			N	-0-			-0-
11	0		1734	-0-	1734	5555	1734	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
06	3810	X	3099	-0-	-711	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
09	0		3931	-0-	3931	3931	3931	2			N	-0-			-0-
10	0		4005	-0-	4005	7936	4005	2			N	-0-			-0-
11	0		4438	-0-	4438	12374	4438	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
06	6360	X	5087	-0-	-1273	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	4452	-0-	-2120	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	4126	-0-	-1733	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
09	0		4256	-0-	4256	4256	4256	2			N	-0-			-0-
10	0		3275	-0-	3275	7531	3275	2			N	-0-			-0-
11	0		2293	-0-	2293	9824	2293	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	990	N	309	-0-	-681	-0-	309	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	1			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	1			N	-0-					-0-
09	0		264	-0-	264	264	264	1			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1487	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	2671	1184	1			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

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

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
06	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	0		3624	-0-	3624	3624	3624	2			N	-0-					-0-
10	0		3759	-0-	3759	7383	3759	2			N	-0-					-0-
11	0		2307	-0-	2307	9690	2307	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
06	8370	X	7608	-0-	-762	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	6646	-0-	-1848	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	7298	-0-	-1134	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
09	0		6507	-0-	6507	6507	6507	2			N	-0-					-0-
10	0		5624	-0-	5624	12131	5624	2			N	-0-					-0-
11	0		8124	-0-	8124	20255	8124	2			N	-0-					-0-

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
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		274	-0-	274	274	274	1			N	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	559	285	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
06	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4846	-0-	-114	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	0		4150	-0-	4150	4150	13	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	0		2781	-0-	2781	6931	124	1	2657	2	N	-0-					-0-
11	0		2955	-0-	2955	9886	120	1	2835	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
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	257	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	282	1	2108	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	253	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	0		1842	-0-	1842	1842	235	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	0		2394	-0-	2394	4236	765	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	0		2537	-0-	2537	6773	685	1	1852	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 #: 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
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-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

06	7950	X	7932	-0-	-18	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7942	-0-	-335	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
09	0		7715	-0-	7715	7715	7715	2			N	-0-					-0-
10	0		6144	-0-	6144	13859	6144	2			N	-0-					-0-
11	0		8308	-0-	8308	22167	8308	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	123	1	2820	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	111	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	123	1	2875	2	N	-0-					-0-
09	0		36	-0-	36	36	36	1			N	-0-					-0-
10	0		2722	-0-	2722	2758	557	1	2165	2	N	-0-					-0-
11	0		3855	-0-	3855	6613	539	1	3316	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

06	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	6239	2			N	-0-					211
*07	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	6375	2			N	-0-	136	7			75
*08	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	6327	2			N	-0-					75
*09	6270	X	6211	-0-	-59	-0-	6211	2			N	-0-					75
*10	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	6433	2			N	-0-					75
11	6240	X	4332	-0-	-1908	-0-	4332	2			N	-0-					75

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

06	4140	X	3993	-0-	-147	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	0		3898	-0-	3898	3898	3898	2			N	-0-					-0-
10	0		3901	-0-	3901	7799	3901	2			N	-0-					-0-
11	0		3776	-0-	3776	11575	3776	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 #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 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
06	2700	X	1788	-0-	-912	-0-	219	1	1569	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1794	-0-	-1306	-0-	258	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	191	1	2992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		3045	-0-	3045	3045	3045	2			N	-0-					-0-
10	0		3769	-0-	3769	6814	302	1	3467	2	N	-0-					-0-
11	0		3136	-0-	3136	9950	294	1	2842	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 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
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
09	0		3625	-0-	3625	3625	3625	2			N	-0-					-0-
10	0		3307	-0-	3307	6932	3307	2			N	-0-					-0-
11	0		3242	-0-	3242	10174	3242	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
09	0		2011	-0-	2011	2011	2011	2			N	-0-					-0-
10	0		2703	-0-	2703	4714	438	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	0		2789	-0-	2789	7503	324	1	2465	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 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
06	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3872	-0-	-468	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3880	-0-	-801	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	0		4575	-0-	4575	4575	4575	2			N	-0-					-0-
10	0		3857	-0-	3857	8432	3857	2			N	-0-					-0-
11	0		3599	-0-	3599	12031	3599	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 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
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	0		3266	-0-	3266	3266	3266	2			N	-0-					-0-
10	0		3293	-0-	3293	6559	3293	2			N	-0-					-0-
11	0		3599	-0-	3599	10158	3599	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2270	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	2069	2			Y	-0-					1
08	2325	X	1603	-0-	-722	-0-	1603	2			Y	-0-					1
09	0		885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-					1
10	0		1821	-0-	1821	2706	1819	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		1398	-0-	1398	4104	1392	2	6	9	Y	5	5	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	0		2830	-0-	2830	2830	2830	2			N	-0-					-0-
10	0		3000	-0-	3000	5830	3000	2			N	-0-					-0-
11	0		2654	-0-	2654	8484	2654	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2512	-0-	-488	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1282	-0-	1282	1282	1282	2			N	-0-					-0-
11	0		3694	-0-	3694	4976	3694	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0		93	-0-	93	93	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5582	-0-	-808	-0-	5582	2			Y	-0-					11
07	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	5835	2			Y	-0-					11
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6495	2	67	9	Y	61	61	1			11
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					11
*10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					11
11	0		3618	-0-	3618	3618	3618	2			Y	-0-					11

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	0		3162	-0-	3162	3162	3162	2			N	-0-					-0-
10	0		3252	-0-	3252	6414	3252	2			N	-0-					-0-
11	0		3130	-0-	3130	9544	3130	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
06	5490	X	4638	-0-	-852	-0-	4638	2			Y	-0-					13
07	5673	X	4856	-0-	-817	-0-	4856	2			Y	-0-					13
08	5673	X	4889	-0-	-784	-0-	4889	2			Y	-0-					13
09	0		3826	-0-	3826	3826	3826	2			Y	-0-					13
10	0		5344	-0-	5344	9170	5344	2			Y	-0-					13
11	0		3916	-0-	3916	13086	3886	2	30	9	Y	27					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	453	1	4577	2	N	-0-			-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	476	1	7914	2	N	-0-			-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	352	1	4282	2	N	-0-			-0-
09	0		328	-0-	328	328	328	1			N	-0-			-0-
10	0		440	-0-	440	768	440	1			N	-0-			-0-
11	0		439	-0-	439	1207	439	1			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

06	900	X	381	-0-	-519	-0-	381	1			N	-0-			-0-
07	930	X	271	-0-	-659	-0-	271	1			N	-0-			-0-
08	372	X	274	-0-	-98	-0-	274	1			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		577	-0-	577	577	577	1			N	-0-			-0-
11	0		374	-0-	374	951	374	1			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

06	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
08	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
09	0		2458	-0-	2458	2458	2458	2			N	-0-			-0-
10	0		3055	-0-	3055	5513	3055	2			N	-0-			-0-
11	0		2553	-0-	2553	8066	2553	2			N	-0-			-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

06	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
09	0		2670	-0-	2670	2670	2670	2			N	-0-			-0-
10	0		2819	-0-	2819	5489	2819	2			N	-0-			-0-
11	0		2708	-0-	2708	8197	2708	2			N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	463	1	3533	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	382	-0-	-2625	-0-	382	1			N	-0-			-0-
08	3162	X	564	-0-	-2598	-0-	564	1			N	-0-			-0-
09	0		370	-0-	370	370	370	1			N	-0-			-0-
10	0		587	-0-	587	957	587	1			N	-0-			-0-
11	0		356	-0-	356	1313	356	1			N	-0-			-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

06	3750	X	2687	-0-	-1063	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	2854	-0-	-928	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
09	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10	0		2542	-0-	2542	2545	2542	2			N	-0-			-0-
11	0		3281	-0-	3281	5826	3281	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

06	4140	X	4066	-0-	-74	-0-	45	1	4021	2	Y	-0-			31
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	44	1	4264	2	Y	-0-			31
08	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	43	1	4209	2	Y	-0-			31
09	0		1430	-0-	1430	1430	34	1	1396	2	Y	-0-			31
10	0		3831	-0-	3831	5261	3831	2			Y	-0-			31
11	0		4204	-0-	4204	9465	4184	2	20	9	Y	18			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4410	X	4128	-0-	-282	-0-	105	1	4023	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2295	-0-	-2262	-0-	180	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4038	-0-	-643	-0-	194	1	3844	2	N	-0-					-0-
09	0		4243	-0-	4243	4243	130	1	4113	2	N	-0-					-0-
10	0		2259	-0-	2259	6502	628	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	0		1110	-0-	1110	7612	688	1	422	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
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	0		1942	-0-	1942	1942	1942	2			N	-0-					-0-
10	0		1373	-0-	1373	3315	1373	2			N	-0-					-0-
11	0		1860	-0-	1860	5175	1860	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
06	3810	X	3519	-0-	-291	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	0		2493	-0-	2493	2493	2493	2			N	-0-					-0-
10	0		3836	-0-	3836	6329	3836	2			N	-0-					-0-
11	0		3704	-0-	3704	10033	3704	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
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-

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
06	3420	X	2834	-0-	-586	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	0		2627	-0-	2627	2627	2627	2			N	-0-					-0-
10	0		2686	-0-	2686	5313	2686	2			N	-0-					-0-
11	0		2584	-0-	2584	7897	2584	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2022

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
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1708	-0-	-338	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	0		2003	-0-	2003	2003	2003	2			N	-0-					-0-
10	0		1422	-0-	1422	3425	1422	2			N	-0-					-0-
11	0		666	-0-	666	4091	666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5651	-0-	-487	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	0		5328	-0-	5328	5328	5328	2			N	-0-					-0-
10	0		5083	-0-	5083	10411	5083	2			N	-0-					-0-
11	0		5244	-0-	5244	15655	5244	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4860	X	4489	-0-	-371	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
09	0		2890	-0-	2890	2890	2890	2			N	-0-					-0-
10	0		4528	-0-	4528	7418	4528	2			N	-0-					-0-
11	0		3531	-0-	3531	10949	3531	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
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5493	-0-	2393	2393	181	1	5312	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3794	-0-	694	3087	198	1	3596	2	N	-0-					-0-
09	0		1817	-0-	1817	4904	178	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	0		837	-0-	837	5741	421	1	416	2	N	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	5859	4	1	114	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
06	2070	N	1722	-0-	-348	-0-	83	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	108	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	120	1	2231	2	N	-0-					-0-
09	0		2106	-0-	2106	2106	112	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	0		2548	-0-	2548	4654	482	1	2066	2	N	-0-					-0-
11	0		2169	-0-	2169	6823	288	1	1881	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
06	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	228	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	245	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	305	1	2035	2	N	-0-					-0-
09	0		1464	-0-	1464	1464	115	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	0		3837	-0-	3837	5301	557	1	3280	2	N	-0-					-0-
11	0		3751	-0-	3751	9052	539	1	3212	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
06	6000	X	4495	-0-	-1505	-0-	92	1	4403	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	86	1	5097	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5642	X	4246	-0-	-1396	-0-	64	1	4180	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		4014	-0-	4014	4014	61	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	0		3127	-0-	3127	7141	180	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	0		5870	-0-	5870	13011	198	1	5672	2	N	-0-					-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
06	3000	N	3771	-0-	771	771	211	1	3560	2	Y	-0-					38
07	3100	N	3923	-0-	823	1594	253	1	3669	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
08	3100	N	2253	-0-	-847	747	163	1	2090	2	Y	-0-					38
09	0		2	-0-	2	749	2	1			Y	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					38
11	0		926	-0-	926	1675	926	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
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	143	1	2356	2	Y	-0-					63
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	220	1	2621	2	Y	-0-					63
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	176	1	2902	2	Y	-0-					63
09	0		2681	-0-	2681	2681	2681	2			Y	-0-					63
10	0		733	-0-	733	3414	251	1	482	2	Y	-0-					63
11	0		2342	-0-	2342	5756	382	1	1960	2	Y	-0-					63

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	9	1	4133	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3845	-0-	-1177	-0-	36	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	2831	-0-	-2191	-0-	125	1	2706	2	N	-0-					-0-
09	0		2528	-0-	2528	2528	94	1	2434	2	N	-0-					-0-
10	0		190	-0-	190	2718	190	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2718					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
06	6000	X	5557	-0-	-443	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	0		3989	-0-	3989	3989	3989	2			N	-0-					-0-
10	0		6417	-0-	6417	10406	6417	2			N	-0-					-0-
11	0		5748	-0-	5748	16154	5748	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
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1541	-0-	-505	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	0		1049	-0-	1049	1049	1049	2			N	-0-					-0-
10	0		1803	-0-	1803	2852	1803	2			N	-0-					-0-
11	0		1059	-0-	1059	3911	1059	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
06	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	18	1	2596	2	Y	-0-					77
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	66	1	3060	2	Y	-0-					77
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	93	1	2988	2	Y	-0-					77
09	0		2141	-0-	2141	2141	37	1	2104	2	Y	-0-					77
10	0		2536	-0-	2536	4677	2536	2			Y	-0-					77
11	0		1087	-0-	1087	5764	1087	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
06	3330	X	2402	-0-	-928	-0-	100	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	180	1	2734	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	184	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	0		3320	-0-	3320	3320	174	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	0		3455	-0-	3455	6775	557	1	2898	2	N	-0-					-0-
11	0		2693	-0-	2693	9468	539	1	2154	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
06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	3	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	15	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	0		2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					-0-
10	0		4514	-0-	4514	7312	269	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	0		4613	-0-	4613	11925	256	1	4357	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
06	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	3196	2			Y	-0-					13
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					13
08	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3264	2			Y	-0-					13
09	0		3184	-0-	3184	3184	3184	2			Y	-0-					13
10	0		2888	-0-	2888	6072	2888	2			Y	-0-					13
11	0		3565	-0-	3565	9637	3565	2			Y	-0-					13

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
06	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	76	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	79	1	3780	2	N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	82	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	0		3906	-0-	3906	3906	3906	2			N	-0-					-0-
10	0		4496	-0-	4496	8402	293	1	4203	2	N	-0-					-0-
11	0		4096	-0-	4096	12498	304	1	3792	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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	315	1	156	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	354	1	888	3	N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		673	-0-	673	673	673	1			N	-0-					-0-
11	0		3832	-0-	3832	4505	918	1	2914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	6120	X	5715	-0-	-405	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6029	-0-	-295	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
09	0		5693	-0-	5693	5693	5693	2			N	-0-					-0-
10	0		3313	-0-	3313	9006	3313	2			N	-0-					-0-
11	0		2974	-0-	2974	11980	2974	2			N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3394	-0-	-1070	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	0		2065	-0-	2065	2065	2065	2			N	-0-					-0-
10	0		4420	-0-	4420	6485	132	1	4288	2	N	-0-					-0-
11	0		4773	-0-	4773	11258	114	1	4659	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
06	1830	X	498	-0-	-1332	-0-	94	1	404	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	936	-0-	-1513	-0-	106	1	829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	X	862	-0-	-1587	-0-	98	1	761	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	0		677	-0-	677	677	92	1	585	2	N	-0-					-0-
10	0		2579	-0-	2579	3256	419	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	0		3069	-0-	3069	6325	218	1	2851	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
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	204	1	268	2	N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	151	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	0		2002	-0-	2002	2002	152	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	0		480	-0-	480	2482	480	2			N	-0-					-0-
11	0		1508	-0-	1508	3990	1508	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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	67	1	1609	2	N	-0-					67
07	1457	N	893	-0-	-564	-0-	91	1	802	2	N	-0-					67
08	1674	N	602	-0-	-1072	-0-	76	1	526	2	N	-0-					67
09	0		1407	-0-	1407	1407	87	1	1320	2	N	-0-					67
10	0		1972	-0-	1972	3379	68	1	1904	2	N	-0-					67
11	0		1441	-0-	1441	4820	1441	2			N	-0-					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	345	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	370	1	3737	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3714	-0-	-1587	-0-	359	1	3355	2	N	-0-					-0-
09	0		5026	-0-	5026	5026	432	1	4594	2	N	-0-					-0-
10	0		7313	-0-	7313	12339	1223	1	6090	2	N	-0-					-0-
11	0		5093	-0-	5093	17432	1184	1	3909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1714	2	Y	-0-			43
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	Y	-0-			43
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	77	1	1792	2	Y	-0-			43
09	0		1183	-0-	1183	1183	1183	2			Y	-0-			43
10	0		2269	-0-	2269	3452	306	1	1963	2	Y	-0-			43
11	0		1272	-0-	1272	4724	157	1	1115	2	Y	-0-			43

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	691	-0-	-642	-0-	691	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	118	-0-	-1897	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	0		1433	-0-	1433	1433	1433	2			N	-0-			-0-
10	0		1665	-0-	1665	3098	1665	2			N	-0-			-0-
11	0		1717	-0-	1717	4815	1717	2			N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	242	1	3586	2	N	-0-			-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	323	1	3444	2	N	-0-			-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	358	1	3058	2	N	-0-			-0-
09	0		1376	-0-	1376	1376	1376	2			N	-0-			-0-
10	0		4225	-0-	4225	5601	1243	1	2982	2	N	-0-			-0-
11	0		3875	-0-	3875	9476	813	1	3062	2	N	-0-			-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	2732	-0-	-6058	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	3472	-0-	-2573	-0-	3472	2			N	-0-			-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
09	0		4189	-0-	4189	4189	4189	2			N	-0-			-0-
10	0		169	-0-	169	4358	169	2			N	-0-			-0-
11	0		1894	-0-	1894	6252	1894	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3407	-0-	-1603	-0-	1	1	3406	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4180	-0-	-997	-0-	14	1	4166	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	3781	-0-	-1117	-0-	98	1	3683	2	N	-0-			-0-
09	0		5277	-0-	5277	5277	44	1	5233	2	N	-0-			-0-
10	0		5465	-0-	5465	10742	154	1	5311	2	N	-0-			-0-
11	0		4902	-0-	4902	15644	131	1	4771	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
09	0		1845	-0-	1845	1845	4	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	0		1278	-0-	1278	3123	1278	2			N	-0-			-0-
11	0		979	-0-	979	4102	979	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	0		5212	-0-	5212	5212	5212	2			N	-0-					-0-
10	0		5711	-0-	5711	10923	5711	2			N	-0-					-0-
11	0		5501	-0-	5501	16424	5501	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	0		4342	-0-	4342	4342	4342	2			N	-0-					-0-
10	0		4509	-0-	4509	8851	4509	2			N	-0-					-0-
11	0		5330	-0-	5330	14181	5330	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
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	139	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	161	1	7293	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6103	-0-	-221	-0-	180	1	5923	2	N	-0-					-0-
09	0		5702	-0-	5702	5702	153	1	5549	2	N	-0-					-0-
10	0		659	-0-	659	6361	404	1	255	2	N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	6681	320	1			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
06	4890	X	4147	-0-	-743	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3840	-0-	-1213	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	0		3673	-0-	3673	3673	3673	2			N	-0-					-0-
10	0		4124	-0-	4124	7797	4124	2			N	-0-					-0-
11	0		4027	-0-	4027	11824	4027	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
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	47	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	61	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1845	-0-	-1503	-0-	74	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	0		2736	-0-	2736	2736	2736	2			N	-0-					-0-
10	0		2337	-0-	2337	5073	2337	2			N	-0-					-0-
11	0		1944	-0-	1944	7017	1944	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
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	170	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	189	1	6436	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	195	1	5639	2	N	-0-					-0-
09	0		5370	-0-	5370	5370	306	1	5064	2	N	-0-					-0-
10	0		6183	-0-	6183	11553	1222	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	0		6342	-0-	6342	17895	1158	1	5184	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
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	0		3890	-0-	3890	3890	3890	2			N	-0-					-0-
10	0		5816	-0-	5816	9706	5816	2			N	-0-					-0-
11	0		5249	-0-	5249	14955	5249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4170	X	4044	-0-	-126	-0-	4044	2			Y	-0-					14
07	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	4182	2			Y	-0-					14
08	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	2			Y	-0-					14
09	0		4027	-0-	4027	4027	4027	2			Y	-0-					14
10	0		4135	-0-	4135	8162	4135	2			Y	-0-					14
11	0		3986	-0-	3986	12148	3986	2			Y	-0-					14

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	0		2519	-0-	2519	2519	2519	2			N	-0-					-0-
10	0		2630	-0-	2630	5149	2630	2			N	-0-					-0-
11	0		2261	-0-	2261	7410	2261	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1630	-0-	-1820	-0-	261	1	1369	2	Y	-0-					14
07	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	240	1	2649	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	212	1	3025	2	Y	-0-					14
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	323	1	2702	2	Y	-0-					14
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	327	1	3047	2	Y	-0-					14
*11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	288	1	4300	2	Y	-0-					14

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

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

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	0		230	-0-	230	230	230	2			N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	342	112	2			N	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35	377	35	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	386	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	424	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2190	-0-	-2553	-0-	281	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	0		1950	-0-	1950	1950	329	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	0		2334	-0-	2334	4284	2334	2			N	-0-					-0-
11	0		1884	-0-	1884	6168	1884	2			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 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
06	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
09	0		3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					-0-
10	0		3129	-0-	3129	6434	3129	2			N	-0-					-0-
11	0		2893	-0-	2893	9327	2893	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
06	6930	X	6600	-0-	-330	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6721	-0-	-99	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	0		6499	-0-	6499	6499	6499	2			N	-0-					-0-
10	0		5193	-0-	5193	11692	5193	2			N	-0-					-0-
11	0		2511	-0-	2511	14203	2511	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 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
06	3210	X	2427	-0-	-783	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	0		3322	-0-	3322	3322	3322	2			N	-0-					-0-
10	0		3386	-0-	3386	6708	3386	2			N	-0-					-0-
11	0		3081	-0-	3081	9789	3081	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	4009	-0-	-311	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2954	-0-	-1510	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	0		2441	-0-	2441	2441	2441	2			N	-0-					-0-
10	0		4287	-0-	4287	6728	4287	2			N	-0-					-0-
11	0		2503	-0-	2503	9231	2503	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 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
06	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	149	1	3417	2	N	-0-					103
07	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	139	1	3374	2	N	-0-					103
08	3999	X	2313	-0-	-1686	-0-	149	1	2164	2	N	-0-					103
09	0		2916	-0-	2916	2916	2916	2			N	-0-					103
10	0		2713	-0-	2713	5629	475	1	2238	2	N	-0-					103
11	0		2238	-0-	2238	7867	399	1	1771	2	N	62					165
							68	9									

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4922	-0-	-238	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	0		8853	-0-	8853	8853	8853	2			N	-0-					-0-
10	0		9731	-0-	9731	18584	9731	2			N	-0-					-0-
11	0		7869	-0-	7869	26453	7869	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		7598	-0-	7598	7598	74	1	7524	2	N	-0-					-0-
11	0		6417	-0-	6417	14015	607	1	5810	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
06	6480	X	5818	-0-	-662	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6589	-0-	-138	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3673	-0-	-3054	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	0		1796	-0-	1796	1796	1796	2			N	-0-					-0-
10	0		1522	-0-	1522	3318	1522	2			N	-0-					-0-
11	0		3466	-0-	3466	6784	3466	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 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
06	8550	X	8231	-0-	-319	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	5670	-0-	-3165	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
09	0		8692	-0-	8692	8692	8692	2			N	-0-					-0-
10	0		8759	-0-	8759	17451	8759	2			N	-0-					-0-
11	0		8326	-0-	8326	25777	8326	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	254	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
08	1488	N	221	-0-	-1267	-0-	221	1			N	-0-					-0-
09	0		1129	-0-	1129	1129	47	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	0		7427	-0-	7427	8556	839	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	0		8468	-0-	8468	17024	812	1	7656	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
06	2460	X	1047	-0-	-1413	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	0		1759	-0-	1759	1759	1759	2			N	-0-					-0-
10	0		1098	-0-	1098	2857	1098	2			N	-0-					-0-
11	0		16351	-0-	16351	19208	16351	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
06	5730	X	5317	-0-	-413	-0-	5317	2			Y	-0-					6
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					6
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			Y	-0-					6
09	0		8149	-0-	8149	8149	8149	2			Y	-0-					6
10	0		8397	-0-	8397	16546	8397	2			Y	-0-					6
11	0		5951	-0-	5951	22497	5895	2	56	9	Y	51					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8970	X	7522	-0-	-1448	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	7716	-0-	-1553	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	7874	-0-	-1395	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
09	0		4871	-0-	4871	4871	4871	2			N	-0-					-0-
10	0		7026	-0-	7026	11897	7026	2			N	-0-					-0-
11	0		6695	-0-	6695	18592	6695	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1634	-0-	-1246	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	853	-0-	-1441	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	0		1247	-0-	1247	1247	1247	2			N	-0-					-0-
10	0		3337	-0-	3337	4584	1292	1	2045	2	N	-0-					-0-
11	0		2039	-0-	2039	6623	900	1	1139	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4264	-0-	-596	-0-	4260	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	5332	X	4057	-0-	-1275	-0-	4057	2			Y	-0-					2
08	5332	X	3373	-0-	-1959	-0-	3373	2			Y	-0-					2
09	0		4393	-0-	4393	4393	4393	2			Y	-0-					2
10	0		3704	-0-	3704	8097	3701	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	0		3976	-0-	3976	12073	3966	2	10	9	Y	9	9	1			2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
09	0		4362	-0-	4362	4362	4362	2			N	-0-					-0-
10	0		4518	-0-	4518	8880	4518	2			N	-0-					-0-
11	0		4391	-0-	4391	13271	4391	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 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
06	570	N	61	-0-	-509	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
10	0		72	-0-	72	104	72	2			N	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	202	98	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5525	-0-	-445	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5659	-0-	-510	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5756	-0-	-351	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	0		5633	-0-	5633	5633	5633	2			N	-0-					-0-
10	0		5925	-0-	5925	11558	5925	2			N	-0-					-0-
11	0		4832	-0-	4832	16390	4832	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 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
06	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	235	1	5210	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5704	-0-	-186	-0-	252	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	249	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	0		7708	-0-	7708	7708	394	1	7314	2	N	-0-					-0-
10	0		5997	-0-	5997	13705	349	1	5648	2	N	-0-					-0-
11	0		5000	-0-	5000	18705	246	1	4754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

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

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3363	-0-	-537	-0-	18	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	17	1	3379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3627	X	2358	-0-	-1269	-0-	19	1	2337	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		3319	-0-	3319	3319	1	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	0		3196	-0-	3196	6515	169	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	0		163	-0-	163	6678	163	1			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4852	-0-	-38	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4977	-0-	-76	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
09	0		5297	-0-	5297	5297	5297	2			N	-0-					-0-
10	0		3629	-0-	3629	8926	3629	2			N	-0-					-0-
11	0		5040	-0-	5040	13966	5040	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	0		5704	-0-	5704	5704	5704	2			N	-0-					-0-
10	0		5351	-0-	5351	11055	5351	2			N	-0-					-0-
11	0		4485	-0-	4485	15540	4485	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1880	-0-	-40	-0-	130	1	1750	2	N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	201	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	152	1	2553	2	N	-0-					-0-
09	0		3069	-0-	3069	3069	121	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	0		2977	-0-	2977	6046	1223	1	1754	2	N	-0-					-0-
11	0		4276	-0-	4276	10322	1184	1	3092	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

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

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
06	4230	X	424	-0-	-3806	-0-	53	1	371	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	358	-0-	-3641	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	7	-0-	-3341	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	0		4354	-0-	4354	4354	4354	2			N	-0-					-0-
10	0		7346	-0-	7346	11700	7346	2			N	-0-					-0-
11	0		5521	-0-	5521	17221	5521	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3293	-0-	-1147	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	0		3796	-0-	3796	3796	3796	2			N	-0-					-0-
10	0		3684	-0-	3684	7480	3684	2			N	-0-					-0-
11	0		2615	-0-	2615	10095	2615	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

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

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2650	-0-	-830	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	0		3134	-0-	3134	3134	3134	2			N	-0-					-0-
10	0		3461	-0-	3461	6595	3461	2			N	-0-					-0-
11	0		3200	-0-	3200	9795	3200	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	115	1	4043	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	113	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	120	1	4491	2	N	-0-					-0-
09	0		4043	-0-	4043	4043	91	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	0		328	-0-	328	4371	328	1			N	-0-					-0-
11	0		383	-0-	383	4754	383	1			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	2572	2			Y	-0-					26
07	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			Y	-0-					26
08	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	2271	2			Y	-0-					26
09	0		2242	-0-	2242	2242	2242	2			Y	-0-					26
10	0		2294	-0-	2294	4536	2294	2			Y	-0-					26
11	0		2245	-0-	2245	6781	2245	2			Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2003	-0-	-487	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1804	-0-	-924	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	0		1824	-0-	1824	1824	1824	2			N	-0-					-0-
10	0		2093	-0-	2093	3917	2093	2			N	-0-					-0-
11	0		1692	-0-	1692	5609	1692	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
06	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3404	-0-	-1091	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	0		2469	-0-	2469	2469	2469	2			N	-0-					-0-
10	0		3388	-0-	3388	5857	3388	2			N	-0-					-0-
11	0		2525	-0-	2525	8382	2525	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
06	2760	N	2600	-0-	-160	-0-	2600	2			Y	-0-					27
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					27
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					27
09	0		2794	-0-	2794	2794	2794	2			Y	-0-					27
10	0		2878	-0-	2878	5672	2878	2			Y	-0-					27
11	0		2784	-0-	2784	8456	2784	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
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					214
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					214
08	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			N	-0-					214
09	0		1939	-0-	1939	1939	1939	2			N	-0-					214
10	0		1880	-0-	1880	3819	1880	2			N	-0-					214
11	0		1890	-0-	1890	5709	1890	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
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	120	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	107	-0-	-2931	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	3038	X	113	-0-	-2925	-0-	113	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		427	-0-	427	427	427	1			N	-0-					-0-
11	0		479	-0-	479	906	479	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
06	3630	X	3077	-0-	-553	-0-	120	1	2957	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	122	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3255	X	1762	-0-	-1493	-0-	60	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	0		1560	-0-	1560	1560	53	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	0		3386	-0-	3386	4946	459	1	2927	2	N	-0-					-0-
11	0		2640	-0-	2640	7586	444	1	2196	2	N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5403	-0-	-1167	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5475	-0-	-1314	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5539	-0-	-1250	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	0		5592	-0-	5592	5592	5592	2			N	-0-					-0-
10	0		5915	-0-	5915	11507	5915	2			N	-0-					-0-
11	0		5929	-0-	5929	17436	5929	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 #: 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
06	14190	X	13602	-0-	-588	-0-	13598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	14632	X	14039	-0-	-593	-0-	14032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	14632	X	14006	-0-	-626	-0-	14005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		13729	-0-	13729	13729	13723	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	0		12833	-0-	12833	26562	12833	2			N	-0-					-0-
11	0		8780	-0-	8780	35342	8780	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2133	-0-	-957	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3277	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3131	X	1034	-0-	-2097	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
10	0		3537	-0-	3537	3679	557	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	0		2931	-0-	2931	6610	539	1	2392	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3508	-0-	-1173	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	0		1303	-0-	1303	1303	1303	2			N	-0-					-0-
10	0		5127	-0-	5127	6430	5127	2			N	-0-					-0-
11	0		4324	-0-	4324	10754	4324	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5366	-0-	-617	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4969	-0-	-1014	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
09	0		4476	-0-	4476	4476	4476	2			N	-0-					-0-
10	0		5550	-0-	5550	10026	5550	2			N	-0-					-0-
11	0		4805	-0-	4805	14831	4805	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	0		2595	-0-	2595	2595	2595	2			N	-0-					-0-
*10	5428	X	2833	-0-	-2595	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
11	0		2486	-0-	2486	2486	2486	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2141	-0-	-619	-0-	2141	2			N	-0-					111
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					111
08	2480	N	1122	-0-	-1358	-0-	1122	2			N	-0-					111
09	2130	N	342	-0-	-1788	-0-	342	2			N	-0-					111
10	0		743	-0-	743	743	743	2			N	-0-					111
11	0		374	-0-	374	1117	284	2	90	9	N	82	105	1			88

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3138	-0-	-1152	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1569	-0-	-2864	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	1514	-0-	-2919	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	386	244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2124	-0-	-945	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	0		1892	-0-	1892	1892	1892	2			N	-0-					-0-
*10	3893	X	2001	-0-	-1892	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	0		1643	-0-	1643	1643	1643	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7571	-0-	-199	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7645	-0-	-756	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8265	-0-	-136	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
09	0		7715	-0-	7715	7715	7715	2			N	-0-					-0-
10	0		6670	-0-	6670	14385	6670	2			N	-0-					-0-
11	0		7612	-0-	7612	21997	7612	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
06	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	0		629	-0-	629	629	629	2			N	-0-					-0-
10	0		2290	-0-	2290	2919	2290	2			N	-0-					-0-
11	0		1579	-0-	1579	4498	1579	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
06	76	X	45	-0-	-31	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
09	0		2809	-0-	2809	2809	192	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	0		10416	-0-	10416	13225	1021	1	9395	2	N	-0-					-0-
11	0		14533	-0-	14533	27758	679	1	13854	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
06	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5938	-0-	-14	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
09	0		5691	-0-	5691	5691	5691	2			N	-0-					-0-
10	0		5924	-0-	5924	11615	5924	2			N	-0-					-0-
11	0		5442	-0-	5442	17057	5442	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
06	5430	X	5426	-0-	-4	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	0		4317	-0-	4317	4317	4317	2			N	-0-					-0-
10	0		5463	-0-	5463	9780	5463	2			N	-0-					-0-
11	0		7992	-0-	7992	17772	7992	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
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	334	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	413	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1823	-0-	-812	-0-	465	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	0		1641	-0-	1641	1641	462	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	0		1737	-0-	1737	3378	1737	2			N	-0-					-0-
11	0		1747	-0-	1747	5125	1747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2250	N	1850	-0-	-400	-0-	208	1	1641	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	234	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	N	1314	-0-	-1197	-0-	187	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	0		1325	-0-	1325	1325	153	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	0		2316	-0-	2316	3641	839	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	0		2452	-0-	2452	6093	812	1	1640	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	206	1	1841	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	239	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	200	-0-	-2311	-0-	200	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1353	-0-	1353	1353	654	1	699	2	N	-0-					-0-
11	0		2992	-0-	2992	4345	912	1	2080	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5048	-0-	-1642	-0-	76	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4710	-0-	-2513	-0-	87	1	4623	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	5416	-0-	-1807	-0-	99	1	5317	2	N	-0-					-0-
09	0		3340	-0-	3340	3340	31	1	3309	2	N	-0-					-0-
10	0		3305	-0-	3305	6645	166	1	3139	2	N	-0-					-0-
11	0		5710	-0-	5710	12355	192	1	5518	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
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					27
07	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			Y	-0-					27
08	3999	X	3470	-0-	-529	-0-	3470	2			Y	-0-					27
09	0		1888	-0-	1888	1888	1888	2			Y	-0-					27
10	0		3573	-0-	3573	5461	3573	2			Y	-0-					27
11	0		3537	-0-	3537	8998	3537	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
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		3832	-0-	3832	3832	3832	2			N	-0-					-0-
10	0		3572	-0-	3572	7404	3572	2			N	-0-					-0-
11	0		3867	-0-	3867	11271	3867	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
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	0		4226	-0-	4226	4226	4226	2			N	-0-					-0-
10	0		4360	-0-	4360	8586	4360	2			N	-0-					-0-
11	0		3852	-0-	3852	12438	3852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5880	X	5653	-0-	-227	-0-	5632	2	21	9	Y	19	73	1			17
07	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	5978	2			Y	-0-					17
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					17
09	0		5838	-0-	5838	5838	5806	2	32	9	Y	29					46
10	0		5893	-0-	5893	11731	5893	2			Y	-0-					46
11	0		6280	-0-	6280	18011	6280	2			Y	-0-					46

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

06	3420	X	2411	-0-	-1009	-0-	244	1	2163	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3534	X	2826	-0-	-708	-0-	275	1	2549	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3131	X	510	-0-	-2621	-0-	229	1	279	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		24	-0-	24	24	24	1			N	-0-					-0-
10	0		2618	-0-	2618	2642	489	1	2129	2	N	-0-					-0-
11	0		2244	-0-	2244	4886	603	1	1641	2	N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

06	3840	X	1133	-0-	-2707	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3420	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	147	-0-	-3418	-0-	147	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

06	2430	X	1967	-0-	-463	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	0		2579	-0-	2579	2579	2579	2			N	-0-					-0-
10	0		2817	-0-	2817	5396	2817	2			N	-0-					-0-
11	0		2435	-0-	2435	7831	2435	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

06	5040	X	3900	-0-	-1140	-0-	83	1	3814	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	119	1	5427	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	129	1	5665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		4115	-0-	4115	4115	4115	2			N	-0-					-0-
10	0		1985	-0-	1985	6100	376	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	0		2219	-0-	2219	8319	419	1	1800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4410	X	3256	-0-	-1154	-0-	144	1	3109	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	160	1	3871	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3255	X	230	-0-	-3025	-0-	229	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		257	-0-	257	257	257	1			N	-0-					-0-
10	0		5376	-0-	5376	5633	465	1	4911	2	N	-0-					-0-
11	0		5101	-0-	5101	10734	568	1	4533	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
06	4080	X	3224	-0-	-856	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3483	-0-	-733	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2952	-0-	-985	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	0		3550	-0-	3550	3550	3	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	0		4095	-0-	4095	7645	4095	2			N	-0-					-0-
11	0		3462	-0-	3462	11107	3462	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
06	4320	X	1801	-0-	-2519	-0-	236	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	172	-0-	-4292	-0-	172	1			N	-0-					-0-
08	4464	X	203	-0-	-4261	-0-	203	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1311	-0-	1311	1311	1311	1			N	-0-					-0-
11	0		827	-0-	827	2138	827	1			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
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2079	-0-	-835	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	0		2425	-0-	2425	2425	2425	2			N	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	2494	69	2			N	-0-					-0-
11	0		1368	-0-	1368	3862	1368	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4884	-0-	-996	-0-	175	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4603	-0-	-1473	-0-	188	1	4415	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3299	-0-	-2777	-0-	176	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	0		4187	-0-	4187	4187	135	1	4052	2	N	-0-					-0-
10	0		5250	-0-	5250	9437	487	1	4763	2	N	-0-					-0-
11	0		5488	-0-	5488	14925	440	1	5048	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	52	-0-	-5678	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	28	1	6477	2	N	-0-					-0-
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
09	0		6290	-0-	6290	6290	5	1	6285	2	N	-0-					-0-
10	0		888	-0-	888	7178	888	2			N	-0-					-0-
11	0		3885	-0-	3885	11063	3885	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

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

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2172	-0-	-678	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	0		2334	-0-	2334	2334	2334	2			N	-0-					-0-
10	0		2417	-0-	2417	4751	2417	2			N	-0-					-0-
11	0		2981	-0-	2981	7732	2981	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2039	-0-	-241	-0-	25	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	23	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	24	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	0		1082	-0-	1082	1082	27	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	0		1084	-0-	1084	2166	124	1	960	2	N	-0-					-0-
11	0		1481	-0-	1481	3647	120	1	1361	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	118	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	160	1	3231	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	193	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	0		3309	-0-	3309	3309	166	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	0		3421	-0-	3421	6730	3421	2			N	-0-					-0-
11	0		3493	-0-	3493	10223	3493	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	0		3181	-0-	3181	3181	3181	2			N	-0-					-0-
10	0		1493	-0-	1493	4674	1493	2			N	-0-					-0-
11	0		1703	-0-	1703	6377	1703	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
06	4980	X	3905	-0-	-1075	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4239	-0-	-907	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4455	-0-	-381	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
09	0		3898	-0-	3898	3898	3898	2			Y	-0-					-0-
10	0		4476	-0-	4476	8374	4476	2			Y	-0-					-0-
11	0		4199	-0-	4199	12573	4199	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6060	X	2975	-0-	-3085	-0-	120	1	2855	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	3220	-0-	-3042	-0-	139	1	3081	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	2993	-0-	-3269	-0-	168	1	2825	2	Y	-0-					-0-
09	0		2689	-0-	2689	2689	2689	2			Y	-0-					-0-
10	0		3312	-0-	3312	6001	3312	2			Y	-0-					-0-
11	0		2872	-0-	2872	8873	2872	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	0		1275	-0-	1275	1275	1275	2			N	-0-					-0-
10	0		836	-0-	836	2111	836	2			N	-0-					-0-
11	0		666	-0-	666	2777	666	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

06	780	X	219	-0-	-561	-0-	19	1	200	2	N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	20	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	22	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	0		438	-0-	438	438	18	1	420	2	N	-0-					-0-
10	0		124	-0-	124	562	124	1			N	-0-					-0-
11	0		120	-0-	120	682	120	1			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09	0		2900	-0-	2900	2900	2900	2			N	-0-					-0-
10	0		3894	-0-	3894	6794	3894	2			N	-0-					-0-
11	0		3336	-0-	3336	10130	3336	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

06	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	73	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	126	1	2839	2	N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	131	1	3010	2	N	-0-					-0-
09	0		2152	-0-	2152	2152	2152	2			N	-0-					-0-
10	0		11950	-0-	11950	14102	11950	2			N	-0-					-0-
11	0		3223	-0-	3223	17325	631	1	2592	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

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		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
09	0		6353	-0-	6353	6353	6353	2			N	-0-					-0-
10	0		6357	-0-	6357	12710	6357	2			N	-0-					-0-
11	0		5675	-0-	5675	18385	5675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3515	-0-	3515	3515	3515	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4166	-0-	4166	7681	337	1	3829	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1045	-0-	1045	8726	252	1	791	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		433	-0-	433	9159	426	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	0		16	-0-	16	9175	16	1			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9175					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

06	6240	X	6223	-0-	-17	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6269	-0-	-55	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6406	-0-	-42	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
09	0		5909	-0-	5909	5909	5909	2			N	-0-					-0-
10	0		2638	-0-	2638	8547	2638	2			N	-0-					-0-
11	0		7118	-0-	7118	15665	7118	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

06	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	0		2556	-0-	2556	2556	2556	2			N	-0-					-0-
10	0		2519	-0-	2519	5075	2519	2			N	-0-					-0-
11	0		2994	-0-	2994	8069	2994	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	185	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	186	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	192	-0-	-1637	-0-	192	1			N	-0-					-0-
09	0		146	-0-	146	146	146	1			N	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	657	511	1			N	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	1086	429	1			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

06	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	1	1	15109	2	N	-0-					-0-
07	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
08	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	2	1	13649	2	N	-0-					-0-
09	0		11263	-0-	11263	11263	43	1	11220	2	N	-0-					-0-
10	0		11972	-0-	11972	23235	179	1	11793	2	N	-0-					-0-
11	0		10818	-0-	10818	34053	93	1	10725	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	187	-0-	-1208	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	0		211	-0-	211	225	211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	88	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1422	-0-	-1864	-0-	89	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	117	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	0		50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
10	0		2652	-0-	2652	2702	434	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	0		2694	-0-	2694	5396	420	1	2274	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

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

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4348	-0-	-1052	-0-	267	1	4075	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	5022	X	1101	-0-	-3921	-0-	217	1	881	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5022	X	254	-0-	-4768	-0-	250	1	4	9	N	4	4	8			-0-
09	0		1135	-0-	1135	1135	1135	2			N	-0-					-0-
10	0		10220	-0-	10220	11355	10220	2			N	-0-					-0-
11	0		7345	-0-	7345	18700	7345	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	200	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	222	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	169	1	3667	2	N	-0-					-0-
09	0		2409	-0-	2409	2409	2409	2			N	-0-					-0-
10	0		3791	-0-	3791	6200	3791	2			N	-0-					-0-
11	0		2195	-0-	2195	8395	2195	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	84	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	0		8110	-0-	8110	8110	8110	2			N	-0-					-0-
10	0		7755	-0-	7755	15865	459	1	7296	2	N	-0-					-0-
11	0		8291	-0-	8291	24156	444	1	7847	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4262	-0-	-418	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4265	-0-	-540	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	0		4071	-0-	4071	4071	4071	2			N	-0-					-0-
10	0		4486	-0-	4486	8557	4486	2			N	-0-					-0-
11	0		4506	-0-	4506	13063	4506	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	182	105	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	151	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	185	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	163	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	0		5924	-0-	5924	5924	5924	2			N	-0-					-0-
10	0		6005	-0-	6005	11929	198	1	5807	2	N	-0-					-0-
11	0		140	-0-	140	12069	140	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5236	-0-	-499	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	0		5168	-0-	5168	5168	5168	2			N	-0-					-0-
10	0		3216	-0-	3216	8384	3216	2			N	-0-					-0-
11	0		3952	-0-	3952	12336	3952	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	2592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	0		2430	-0-	2430	2430	2430	2			N	-0-					-0-
10	0		2626	-0-	2626	5056	2626	2			N	-0-					-0-
11	0		2577	-0-	2577	7633	2577	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	0		2453	-0-	2453	2453	2453	2			N	-0-					-0-
10	0		2623	-0-	2623	5076	2623	2			N	-0-					-0-
11	0		1655	-0-	1655	6731	1655	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2376	X	553	-0-	-1823	-0-	325	1	228	2	N	-0-					-0-
07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	327	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	230	-0-	-1506	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2446	-0-	2446	2446	2446	1			N	-0-					-0-
11	0		17178	-0-	17178	19624	2367	1	14811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	160	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	144	1	1463	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1240	N	691	-0-	-549	-0-	156	1	533	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		5819	-0-	5819	5819	17	1	5802	2	N	-0-					-0-
10	0		8911	-0-	8911	14730	8911	2			N	-0-					-0-
11	0		1321	-0-	1321	16051	1321	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5011	-0-	-569	-0-	5007	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	5766	X	4676	-0-	-1090	-0-	4676	2			Y	-0-					2
08	5611	X	5291	-0-	-320	-0-	5291	2			Y	-0-					2
09	0		2803	-0-	2803	2803	2803	2			Y	-0-					2
10	0		2622	-0-	2622	5425	2618	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		3373	-0-	3373	8798	3362	2	11	9	Y	10	10	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	65	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	67	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3671	-0-	-824	-0-	66	1	3605	2	N	-0-					-0-
09	0		3623	-0-	3623	3623	66	1	3557	2	N	-0-					-0-
10	0		3941	-0-	3941	7564	446	1	3495	2	N	-0-					-0-
11	0		3802	-0-	3802	11366	432	1	3370	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	0		3221	-0-	3221	3221	3221	2			N	-0-					-0-
10	0		3280	-0-	3280	6501	3280	2			N	-0-					-0-
11	0		3112	-0-	3112	9613	3112	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
10	0		91	-0-	91	179	91	2			N	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	235	56	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7	1	7240	2	N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
09	0		7335	-0-	7335	7335	7335	2			N	-0-					-0-
10	0		7505	-0-	7505	14840	7505	2			N	-0-					-0-
11	0		5050	-0-	5050	19890	444	1	4606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	6638	-0-	-1342	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6691	-0-	-1369	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6626	-0-	-1186	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
09	0		6241	-0-	6241	6241	6241	2			N	-0-					-0-
10	0		6363	-0-	6363	12604	6363	2			N	-0-					-0-
11	0		6054	-0-	6054	18658	6054	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	1057	1	9372	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	947	1	10585	2	N	-0-					-0-
08	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	987	1	9568	2	N	-0-					-0-
09	0		3832	-0-	3832	3832	715	1	3117	2	N	-0-					-0-
10	0		970	-0-	970	4802	970	1			N	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829	5631	829	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
09	0		3619	-0-	3619	3619	3619	2			N	-0-					-0-
10	0		3887	-0-	3887	7506	3887	2			N	-0-					-0-
11	0		3455	-0-	3455	10961	3455	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4535	-0-	-415	-0-	137	1	4398	2	N	-0-					148
07	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	143	1	4547	2	N	-0-					148
08	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	127	1	4738	2	N	-0-					148
09	0		4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					148
10	0		5093	-0-	5093	9658	316	1	4737	2	N	36					184
							40	9									
11	0		5064	-0-	5064	14722	280	1	4784	2	N	-0-					184

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	440	1	3697	2	N	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	478	1	4149	2	N	-0-					-0-
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	486	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	0		3222	-0-	3222	3222	421	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	0		4338	-0-	4338	7560	1388	1	2950	2	N	-0-					-0-
11	0		4517	-0-	4517	12077	1221	1	3296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2333	-0-	-577	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	0		2654	-0-	2654	2654	2654	2			N	-0-					-0-
10	0		2800	-0-	2800	5454	2800	2			N	-0-					-0-
11	0		2979	-0-	2979	8433	2979	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	175	1	7322	2	N	-0-					-0-
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	196	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	145	1	6227	2	N	-0-					-0-
09	0		155	-0-	155	155	155	1			N	-0-					-0-
10	0		729	-0-	729	884	729	1			N	-0-					-0-
11	0		681	-0-	681	1565	681	1			N	-0-					-0-

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
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	26	1	5140	2	N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	26	1	5233	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	31	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	0		1527	-0-	1527	1527	25	1	1502	2	N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	1542	15	1			N	-0-					-0-
11	0		1469	-0-	1469	3011	202	1	1267	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4721	-0-	-979	-0-	65	1	4656	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4064	-0-	-772	-0-	90	1	3974	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4784	-0-	-52	-0-	78	1	4706	2	N	-0-					-0-
09	0		6049	-0-	6049	6049	6049	2			N	-0-					-0-
10	0		6004	-0-	6004	12053	6004	2			N	-0-					-0-
11	0		6715	-0-	6715	18768	6715	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4401	-0-	-549	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4749	-0-	-366	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2843	-0-	-2024	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		682	-0-	682	682	682	2			N	-0-					-0-
11	0		1899	-0-	1899	2581	1899	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 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
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	188	1	2745	3	N	-0-					24
07	2511	X	1630	-0-	-881	-0-	141	1	1489	3	N	-0-					24
08	2511	X	378	-0-	-2133	-0-	97	1	281	3	N	-0-					24
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	135	1	2266	2	N	-0-					-0-
09	0		2132	-0-	2132	2132	2132	2			N	-0-					-0-
10	0		2296	-0-	2296	4428	551	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	0		2589	-0-	2589	7017	594	1	1995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	362	1	3047	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	358	1	2783	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4991	X	3638	-0-	-1353	-0-	437	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	0		3061	-0-	3061	3061	326	1	2734	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		3899	-0-	3899	6960	1030	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	0		2146	-0-	2146	9106	882	1	1264	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4959	-0-	-411	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
09	0		4695	-0-	4695	4695	4695	2			N	-0-					-0-
10	0		4788	-0-	4788	9483	4788	2			N	-0-					-0-
11	0		4619	-0-	4619	14102	4619	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3916	-0-	-2024	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4375	-0-	-1763	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5653	-0-	-20	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	0		4396	-0-	4396	4396	4396	2			N	-0-					-0-
10	0		4050	-0-	4050	8446	4050	2			N	-0-					-0-
11	0		5580	-0-	5580	14026	5580	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
06	5850	X	5429	-0-	-421	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4518	-0-	-1465	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4563	-0-	-1141	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	0		1456	-0-	1456	1456	1456	2			N	-0-					-0-
10	0		5636	-0-	5636	7092	5636	2			N	-0-					-0-
11	0		5265	-0-	5265	12357	5265	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
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
09	0		7805	-0-	7805	7805	7804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		8849	-0-	8849	16654	8849	2			N	-0-					-0-
11	0		6831	-0-	6831	23485	6831	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
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	0		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					-0-
10	0		533	-0-	533	748	533	2			N	-0-					-0-
11	0		1686	-0-	1686	2434	1686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
09	0		2966	-0-	2966	2966	2966	2			N	-0-					-0-
10	0		2615	-0-	2615	5581	2615	2			N	-0-					-0-
11	0		2420	-0-	2420	8001	2420	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
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	0		1839	-0-	1839	1839	1839	2			N	-0-					-0-
10	0		677	-0-	677	2516	677	2			N	-0-					-0-
11	0		6532	-0-	6532	9048	6532	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4230	X	800	-0-	-3430	-0-	296	1	504	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2216	-0-	-853	-0-	439	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	354	-0-	-2715	-0-	354	1			N	-0-					-0-
09	0		259	-0-	259	259	259	1			N	-0-					-0-
10	0		819	-0-	819	1078	819	1			N	-0-					-0-
11	0		2665	-0-	2665	3743	766	1	1899	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8546	-0-	-574	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8708	-0-	-592	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8619	-0-	-681	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	0		8760	-0-	8760	8760	8760	2			N	-0-					-0-
10	0		9092	-0-	9092	17852	9092	2			N	-0-					-0-
11	0		9318	-0-	9318	27170	9318	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3769	-0-	-1121	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3252	-0-	-1553	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	0		4191	-0-	4191	4191	4191	2			N	-0-					-0-
10	0		3800	-0-	3800	7991	3800	2			N	-0-					-0-
11	0		2841	-0-	2841	10832	2841	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7541	-0-	-85	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7467	-0-	-190	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
09	0		7746	-0-	7746	7746	7746	2			N	-0-					-0-
10	0		7810	-0-	7810	15556	7810	2			N	-0-					-0-
11	0		7176	-0-	7176	22732	7176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	123	1	3199	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	131	1	2591	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3844	X	2988	-0-	-856	-0-	133	1	2849	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	0		622	-0-	622	622	622	2			N	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	824	197	1	5	2	N	-0-					-0-
11	0		125	-0-	125	949	112	1	13	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

06	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	641	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2706	-0-	-2316	-0-	643	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	723	-0-	-5322	-0-	723	1			N	-0-					-0-
09	0		19949	-0-	19949	19949	19949	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	19949					N	-0-					-0-
11	0		18526	-0-	18526	38475	18526	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

06	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	8205	-0-	-4350	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	9812	-0-	-3518	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
09	0		10962	-0-	10962	10962	10962	2			N	-0-					-0-
10	0		8207	-0-	8207	19169	8207	2			N	-0-					-0-
11	0		12090	-0-	12090	31259	12090	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	107	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	39	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	68	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	0		3748	-0-	3748	3748	85	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	0		3573	-0-	3573	7321	317	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	0		4014	-0-	4014	11335	226	1	3788	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	124	1	3591	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	927	-0-	-685	-0-	132	1	795	2	N	-0-					-0-
09	0		155	-0-	155	155	155	1			N	-0-					-0-
10	0		377	-0-	377	532	377	1			N	-0-					-0-
11	0		920	-0-	920	1452	586	1	334	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	348	1	1294	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	327	1	195	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	243	1	1024	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	0		1527	-0-	1527	1527	249	1	1278	2	N	-0-					-0-
10	0		13605	-0-	13605	15132	13605	2			N	-0-					-0-
11	0		9259	-0-	9259	24391	9259	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 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
06	5850	X	4690	-0-	-1160	-0-	67	1	4623	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5793	-0-	-252	-0-	59	1	5734	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5576	-0-	-469	-0-	94	1	5482	2	N	-0-			-0-
09	0		5044	-0-	5044	5044	5044	2			N	-0-			-0-
10	0		4995	-0-	4995	10039	317	1	4678	2	N	-0-			-0-
11	0		5082	-0-	5082	15121	232	1	4850	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
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	28	1	5634	2	N	-0-			-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	109	1	5757	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	3218	-0-	-3819	-0-	82	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	0		5857	-0-	5857	5857	5857	2			N	-0-			-0-
10	0		7836	-0-	7836	13693	7836	2			N	-0-			-0-
11	0		5112	-0-	5112	18805	5112	2			N	-0-			-0-

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
06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-			-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
09	0		9125	-0-	9125	9125	9125	2			N	-0-			-0-
10	0		7154	-0-	7154	16279	7154	2			N	-0-			-0-
11	0		8137	-0-	8137	24416	8137	2			N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2948	-0-	-2062	-0-	200	1	2748	2	N	-0-			-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	189	1	5255	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	193	1	3938	2	N	-0-			-0-
09	0		4584	-0-	4584	4584	4584	2			N	-0-			-0-
10	0		2224	-0-	2224	6808	460	1	1764	2	N	-0-			-0-
11	0		470	-0-	470	7278	470	1			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
06	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
09	0		4357	-0-	4357	4357	4357	2			N	-0-			-0-
10	0		4641	-0-	4641	8998	4641	2			N	-0-			-0-
11	0		4379	-0-	4379	13377	4379	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
06	6660	X	5089	-0-	-1571	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
09	0		4982	-0-	4982	4982	4982	2			N	-0-			-0-
10	0		6417	-0-	6417	11399	6417	2			N	-0-			-0-
11	0		6908	-0-	6908	18307	6908	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
06	4140	X	3610	-0-	-530	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	3110	-0-	-1168	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3515	-0-	-546	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
09	0		1145	-0-	1145	1145	1145	2			N	-0-			-0-
10	0		3804	-0-	3804	4949	3804	2			N	-0-			-0-
11	0		3813	-0-	3813	8762	3813	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 #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1511	3	3	9	Y	3					7
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3	9	Y	3	5	1			5
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					5
*09	1920	X	1313	-0-	-607	-0-	1305	2	8	9	Y	7	5	1			7
*10	2077	X	1369	-0-	-708	-0-	1369	2			Y	-0-					7
*11	2010	X	1777	-0-	-233	-0-	1769	2	8	9	Y	7	5	1			9

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
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	57	-0-	-1338	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0		4227	-0-	4227	4227	4227	2			N	-0-					-0-
10	0		4763	-0-	4763	8990	434	1	4329	2	N	-0-					-0-
11	0		2368	-0-	2368	11358	420	1	1948	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	590	-0-	-1180	-0-	103	1	487	2	N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	49	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	32	1	4140	2	N	-0-					-0-
09	0		1069	-0-	1069	1069	1069	2			N	-0-					-0-
10	0		2523	-0-	2523	3592	158	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	0		2315	-0-	2315	5907	120	1	2195	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
06	3300	X	3268	-0-	-32	-0-	92	1	3176	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	85	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	102	1	2828	2	N	-0-					-0-
09	0		3348	-0-	3348	3348	108	1	3240	2	N	-0-					-0-
10	0		3072	-0-	3072	6420	3072	2			N	-0-					-0-
11	0		2888	-0-	2888	9308	2888	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
06	3690	X	3323	-0-	-367	-0-	88	1	3235	2	Y	-0-					16
07	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	52	1	3337	2	Y	-0-					16
08	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	77	1	3569	2	Y	-0-					16
09	0		3398	-0-	3398	3398	3398	2			Y	-0-					16
10	0		2300	-0-	2300	5698	240	1	2060	2	Y	-0-					16
11	0		2984	-0-	2984	8682	336	1	2648	2	Y	-0-					16

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-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
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	0		3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-					-0-
10	0		4338	-0-	4338	7403	4338	2			N	-0-					-0-
11	0		5093	-0-	5093	12496	5093	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 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
06	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	0		3033	-0-	3033	3033	3033	2			N	-0-					-0-
10	0		3138	-0-	3138	6171	3138	2			N	-0-					-0-
11	0		3000	-0-	3000	9171	3000	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2680	-0-	-800	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2824	-0-	-772	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	0		1695	-0-	1695	1695	1695	2			N	-0-					-0-
10	0		2833	-0-	2833	4528	2833	2			N	-0-					-0-
11	0		2725	-0-	2725	7253	2725	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
06	3870	X	3102	-0-	-768	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	0		2747	-0-	2747	2747	2747	2			N	-0-					-0-
10	0		415	-0-	415	3162	415	2			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	3221	59	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
06	4110	X	2801	-0-	-1309	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3589	-0-	-658	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	0		3720	-0-	3720	3720	3720	2			N	-0-					-0-
10	0		4166	-0-	4166	7886	4166	2			N	-0-					-0-
11	0		3769	-0-	3769	11655	3769	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
06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	49	1	7181	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
07	7006	X	5221	-0-	-1785	-0-	80	1	5141	2	Y	-0-					38
08	7254	X	5408	-0-	-1846	-0-	174	1	5231	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
09	0		2466	-0-	2466	2466	2463	2	3	9	Y	3	3	8			38
10	0		1496	-0-	1496	3962	1277	1	219	2	Y	-0-					38
11	0		1000	-0-	1000	4962	483	1	517	2	Y	-0-					38

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	360	X	277	-0-	-83	-0-	277	1			N	-0-					-0-
07	372	X	323	-0-	-49	-0-	323	1			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09	0		306	-0-	306	306	306	1			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1529	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		1159	-0-	1159	2688	1159	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4606	-0-	-884	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4444	-0-	-1229	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4033	-0-	-1640	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
09	0		4075	-0-	4075	4075	4075	2			N	-0-					-0-
10	0		4354	-0-	4354	8429	345	1	4009	2	N	-0-					-0-
11	0		2708	-0-	2708	11137	274	1	2434	2	N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5202	-0-	-1218	-0-	65	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3927	-0-	-2025	-0-	43	1	3884	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	21	1	3841	2	N	-0-					-0-
09	0		5360	-0-	5360	5360	53	1	5307	2	N	-0-					-0-
10	0		4841	-0-	4841	10201	234	1	4607	2	N	-0-					-0-
11	0		419	-0-	419	10620	227	1	192	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8241	-0-	-939	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8383	-0-	-576	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8406	-0-	-553	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
09	0		8030	-0-	8030	8030	8030	2			N	-0-					-0-
10	0		7945	-0-	7945	15975	7945	2			N	-0-					-0-
11	0		7867	-0-	7867	23842	7867	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1039	-0-	-1410	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	0		791	-0-	791	791	791	2			N	-0-					-0-
10	0		861	-0-	861	1652	861	2			N	-0-					-0-
11	0		202	-0-	202	1854	202	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2030	-0-	-1180	-0-	138	1	1892	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1816	-0-	-1160	-0-	162	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	152	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	0		311	-0-	311	311	311	2			N	-0-					-0-
10	0		822	-0-	822	1133	822	1			N	-0-					-0-
11	0		2278	-0-	2278	3411	680	1	1598	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4717	-0-	-293	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	0		4244	-0-	4244	4244	4244	2			N	-0-					-0-
10	0		4477	-0-	4477	8721	4477	2			N	-0-					-0-
11	0		4816	-0-	4816	13537	4816	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 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	74	-0-	-4966	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	5177	X	333	-0-	-4844	-0-	71	1	262	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	1520	-0-	-3502	-0-	117	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	0		9893	-0-	9893	9893	9893	2			N	-0-					-0-
10	0		10728	-0-	10728	20621	400	1	10328	2	N	-0-					-0-
11	0		11435	-0-	11435	32056	505	1	10930	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6672	-0-	-738	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6523	-0-	-1134	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
09	0		3574	-0-	3574	3574	3574	2			N	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115	3689	115	2			N	-0-					-0-
11	0		8749	-0-	8749	12438	8749	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
06	2760	X	2028	-0-	-732	-0-	138	1	1890	2	Y	-0-					7
07	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	128	1	1754	2	Y	-0-					7
08	2294	X	1898	-0-	-396	-0-	168	1	1730	2	Y	-0-					7
09	0		1744	-0-	1744	1744	1744	2			Y	-0-					7
*10	4293	X	2549	-0-	-1744	-0-	449	1	2058	2	Y	38					45
							42	9									
*11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	399	1	2116	2	Y	-0-					45

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
06	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	173	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	1741	-0-	-1886	-0-	169	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	156	-0-	-3471	-0-	156	1			N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
10	0		685	-0-	685	790	685	1			N	-0-					-0-
11	0		424	-0-	424	1214	424	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
06	4200	X	3942	-0-	-258	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	0		3733	-0-	3733	3733	3733	2			N	-0-					-0-
10	0		3985	-0-	3985	7718	3985	2			N	-0-					-0-
11	0		3930	-0-	3930	11648	3930	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
06	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3207	-0-	-1598	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	0		3945	-0-	3945	3945	3945	2			N	-0-					-0-
10	0		3906	-0-	3906	7851	3906	2			N	-0-					-0-
11	0		3710	-0-	3710	11561	3710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	244	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2373	-0-	-1161	-0-	278	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	352	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	0		134	-0-	134	134	134	1			N	-0-					-0-
10	0		1946	-0-	1946	2080	839	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	0		1272	-0-	1272	3352	812	1	460	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
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
09	0		6667	-0-	6667	6667	6667	2			N	-0-					-0-
10	0		6900	-0-	6900	13567	6900	2			N	-0-					-0-
11	0		6479	-0-	6479	20046	6479	2			N	-0-					-0-

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
06	4320	X	1251	-0-	-3069	-0-	93	1	1156	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	136	1	4220	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	118	1	3689	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		1645	-0-	1645	1645	75	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	0		1805	-0-	1805	3450	1805	2			N	-0-					-0-
11	0		3322	-0-	3322	6772	3322	2			N	-0-					-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
06	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	154	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	204	1	2941	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	1077	-0-	-2860	-0-	190	1	887	2	N	-0-					-0-
09	0		727	-0-	727	727	155	1	572	2	N	-0-					-0-
10	0		4522	-0-	4522	5249	552	1	3970	2	N	-0-					-0-
11	0		2468	-0-	2468	7717	534	1	1934	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
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	1			Y	-0-					2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			Y	-0-					2
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0		983	-0-	983	983	983	1			Y	-0-					2
11	0		758	-0-	758	1741	758	1			Y	-0-					2

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
06	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	167	1	2765	2	N	-0-					47
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	170	1	2875	2	N	-0-					47
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	166	1	2556	2	N	-0-					47
09	0		3305	-0-	3305	3305	163	1	3139	2	N	3					50
							3	9									
10	0		3146	-0-	3146	6451	285	1	2861	2	N	-0-					50
11	0		2778	-0-	2778	9229	307	1	2471	2	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4749	-0-	-2195	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
09	0		3302	-0-	3302	3302	3302	2			N	-0-					-0-
10	0		3372	-0-	3372	6674	3372	2			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	6728	54	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
06	6450	X	4981	-0-	-1469	-0-	18	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	1883	-0-	-4782	-0-	124	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5630	-0-	-1035	-0-	102	1	5528	2	N	-0-					-0-
09	0		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
10	0		331	-0-	331	399	331	1			N	-0-					-0-
11	0		779	-0-	779	1178	335	1	444	2	N	-0-					-0-

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
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	2	1	4043	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	0		2153	-0-	2153	2153	3	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	0		3246	-0-	3246	5399	229	1	3017	2	N	-0-					-0-
11	0		2629	-0-	2629	8028	215	1	2414	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
06	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
07	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
08	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
09	0		12014	-0-	12014	12014	12014	2			N	-0-					-0-
10	0		12385	-0-	12385	24399	12385	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	24399					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
06	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	0		3452	-0-	3452	3452	3452	2			N	-0-					-0-
10	0		3675	-0-	3675	7127	3675	2			N	-0-					-0-
11	0		3688	-0-	3688	10815	3688	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
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	48	1	2275	2	N	-0-					117
07	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	49	1	2347	2	N	-0-					117
08	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	49	1	2335	2	N	-0-					117
09	2310	N	806	-0-	-1504	-0-	16	1	767	2	N	21					138
							23	9									
10	0		1145	-0-	1145	1145	1135	2	10	9	N	9					147
11	0		1075	-0-	1075	2220	1065	2	10	9	N	9					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5700	X	2755	-0-	-2945	-0-	97	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	1935	-0-	-4141	-0-	169	1	1764	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6076	X	2692	-0-	-3384	-0-	124	1	2564	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	0		1009	-0-	1009	1009	166	1	843	2	N	-0-					-0-
10	0		6735	-0-	6735	7744	135	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	0		4187	-0-	4187	11931	72	1	4115	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

06	2970	X	2299	-0-	-671	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2115	-0-	-1109	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	0		912	-0-	912	912	912	2			N	-0-					-0-
10	0		2282	-0-	2282	3194	2282	2			N	-0-					-0-
11	0		1129	-0-	1129	4323	1129	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

06	9900	X	9281	-0-	-619	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9411	-0-	-819	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	0		7621	-0-	7621	7621	7621	2			N	-0-					-0-
10	0		6332	-0-	6332	13953	6332	2			N	-0-					-0-
11	0		8882	-0-	8882	22835	8882	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

06	4080	X	3624	-0-	-456	-0-	166	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3677	-0-	-880	-0-	166	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	850	-0-	-3707	-0-	182	1	668	2	N	-0-					-0-
09	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
10	0		4414	-0-	4414	4563	832	1	3582	2	N	-0-					-0-
11	0		5427	-0-	5427	9990	637	1	4790	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	0		6089	-0-	6089	6089	6089	2			N	-0-					-0-
10	0		5544	-0-	5544	11633	5544	2			N	-0-					-0-
11	0		5051	-0-	5051	16684	5051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 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
06	4920	X	4130	-0-	-790	-0-	257	1	3873	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3666	-0-	-1418	-0-	263	1	3403	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4041	-0-	-1043	-0-	267	1	3774	2	N	-0-			-0-
09	0		2581	-0-	2581	2581	2581	2			N	-0-			-0-
10	0		1498	-0-	1498	4079	741	1	757	2	N	-0-			-0-
11	0		5368	-0-	5368	9447	687	1	4681	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 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
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-			-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
09	0		6523	-0-	6523	6523	6523	2			N	-0-			-0-
10	0		7407	-0-	7407	13930	7407	2			N	-0-			-0-
11	0		8415	-0-	8415	22345	8415	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4007	-0-	-1243	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	4049	-0-	-1376	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4065	-0-	-833	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
09	0		4144	-0-	4144	4144	4144	2			N	-0-			-0-
10	0		4032	-0-	4032	8176	4032	2			N	-0-			-0-
11	0		4082	-0-	4082	12258	4082	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	2935	-0-	-1835	-0-	91	1	2844	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	3195	-0-	-2540	-0-	94	1	3101	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	3239	-0-	-2496	-0-	114	1	3125	2	N	-0-			-0-
09	0		3185	-0-	3185	3185	107	1	3078	2	N	-0-			-0-
10	0		3343	-0-	3343	6528	124	1	3219	2	N	-0-			-0-
11	0		3557	-0-	3557	10085	120	1	3437	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	10999	-0-	-1091	-0-	10999	3			N	-0-			-0-
07	12059	X	11034	-0-	-1025	-0-	11034	3			N	-0-			-0-
08	12059	X	11312	-0-	-747	-0-	11312	3			N	-0-			-0-
09	0		9209	-0-	9209	9209	9209	2			N	-0-			-0-
10	0		4970	-0-	4970	14179	4970	2			N	-0-			-0-
11	0		2851	-0-	2851	17030	2851	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
06	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	57	1	3875	2	N	-0-			-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	51	1	4110	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	65	1	3723	2	N	-0-			-0-
*09	3930	X	1229	-0-	-2701	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
*10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
*11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					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
06	6570	X	5409	-0-	-1161	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	5819	-0-	-1714	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	5623	-0-	-1910	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
09	0		4653	-0-	4653	4653	4653	2			N	-0-			-0-
10	0		4729	-0-	4729	9382	4729	2			N	-0-			-0-
11	0		4756	-0-	4756	14138	4756	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11		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

06	8250	X	7607	-0-	-643	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8276	-0-	-249	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	0		7391	-0-	7391	7391	7391	2			N	-0-					-0-
10	0		6769	-0-	6769	14160	6769	2			N	-0-					-0-
11	0		7395	-0-	7395	21555	7395	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

06	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	0		5172	-0-	5172	5172	5172	2			N	-0-					-0-
10	0		3809	-0-	3809	8981	3809	2			N	-0-					-0-
11	0		3928	-0-	3928	12909	3928	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	43	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	45	1	4893	2	N	-0-					-0-
09	0		3411	-0-	3411	3411	3411	2			N	-0-					-0-
10	0		6881	-0-	6881	10292	1669	1	5212	2	N	-0-					-0-
11	0		4299	-0-	4299	14591	1458	1	2841	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	193	1	2204	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	165	1	3294	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	143	1	4537	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	0		133	-0-	133	133	133	1			N	-0-					-0-
10	0		1201	-0-	1201	1334	1088	1	113	2	N	-0-					-0-
11	0		5058	-0-	5058	6392	1111	1	3947	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

06	2490	X	2067	-0-	-423	-0-	240	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1579	-0-	-994	-0-	244	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	248	-0-	-2325	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1860	-0-	1860	1860	702	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	0		1803	-0-	1803	3663	773	1	1030	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 #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	392	1	3155	2	N	-0-			-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	385	1	3400	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	307	1	1646	2	N	-0-			-0-
09	0		2211	-0-	2211	2211	2211	2			N	-0-			-0-
10	0		3070	-0-	3070	5281	1223	1	1847	2	N	-0-			-0-
11	0		3614	-0-	3614	8895	1184	1	2430	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	154	1	4791	2	N	-0-			-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	180	1	4575	2	N	-0-			-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	170	1	5025	2	N	-0-			-0-
09	0		4946	-0-	4946	4946	62	1	4884	2	N	-0-			-0-
10	0		5644	-0-	5644	10590	827	1	4817	2	N	-0-			-0-
11	0		6760	-0-	6760	17350	748	1	6012	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
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	1253	-0-	-2250	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		3419	-0-	3419	3419	3419	2			N	-0-			-0-
11	0		4385	-0-	4385	7804	4385	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
06	4290	X	3800	-0-	-490	-0-	208	1	3592	2	N	-0-			-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	159	1	4121	2	N	-0-			-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	139	1	4470	2	N	-0-			-0-
09	0		1914	-0-	1914	1914	116	1	1798	2	N	-0-			-0-
10	0		5330	-0-	5330	7244	674	1	4656	2	N	-0-			-0-
11	0		3492	-0-	3492	10736	823	1	2669	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
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4518	-0-	-1062	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
09	0		4884	-0-	4884	4884	4884	2			N	-0-			-0-
10	0		4964	-0-	4964	9848	4964	2			N	-0-			-0-
11	0		5705	-0-	5705	15553	5705	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
08	6324	X	5566	-0-	-758	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
09	0		5239	-0-	5239	5239	5239	2			N	-0-			-0-
10	0		5767	-0-	5767	11006	5767	2			N	-0-			-0-
11	0		5865	-0-	5865	16871	5865	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5190	X	4382	-0-	-808	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4725	-0-	-607	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4255	-0-	-891	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	0		4086	-0-	4086	4086	4086	2			N	-0-					-0-
10	0		4333	-0-	4333	8419	4333	2			N	-0-					-0-
11	0		4108	-0-	4108	12527	4108	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
06	5550	X	5072	-0-	-478	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5216	-0-	-333	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	0		4565	-0-	4565	4565	4565	2			N	-0-					-0-
10	0		4396	-0-	4396	8961	4396	2			N	-0-					-0-
11	0		5013	-0-	5013	13974	5013	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
06	3990	X	2465	-0-	-1525	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	1764	-0-	-1770	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3076	-0-	3076	3076	3076	2			N	-0-					-0-
11	0		2605	-0-	2605	5681	2605	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
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	160	1	6759	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	135	1	5971	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2759	X	975	-0-	-1784	-0-	332	1	643	2	N	-0-					-0-
09	0		6194	-0-	6194	6194	409	1	5784	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		5519	-0-	5519	11713	656	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	0		5834	-0-	5834	17547	576	1	5258	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
06	6210	X	5305	-0-	-905	-0-	27	1	5278	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	64	1	5918	2	N	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	54	1	6577	2	N	-0-					-0-
09	0		6507	-0-	6507	6507	25	1	6482	2	N	-0-					-0-
10	0		7598	-0-	7598	14105	18	1	7580	2	N	-0-					-0-
11	0		7926	-0-	7926	22031	7926	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3113	-0-	-397	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
09	0		3070	-0-	3070	3070	3070	2			N	-0-					-0-
10	0		3074	-0-	3074	6144	3074	2			N	-0-					-0-
11	0		2845	-0-	2845	8989	2845	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 #: 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
06	4650	X	3450	-0-	-1200	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3494	-0-	-1311	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3418	-0-	-1356	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	0		3046	-0-	3046	3046	3046	2			N	-0-					-0-
10	0		3183	-0-	3183	6229	3183	2			N	-0-					-0-
11	0		3066	-0-	3066	9295	3066	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
06	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	0		2422	-0-	2422	2422	2422	2			N	-0-					-0-
10	0		2485	-0-	2485	4907	2485	2			N	-0-					-0-
11	0		2318	-0-	2318	7225	2318	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
06	4530	X	2439	-0-	-2091	-0-	140	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	90	1	4784	2	N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	88	1	4450	2	N	-0-					-0-
09	0		3063	-0-	3063	3063	81	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	0		4278	-0-	4278	7341	459	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	0		3711	-0-	3711	11052	444	1	3267	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
06	8400	X	8293	-0-	-107	-0-	7	1	8286	2	N	-0-					-0-
07	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	9	1	8551	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8252	-0-	-87	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
09	0		5388	-0-	5388	5388	5388	2			N	-0-					-0-
10	0		6772	-0-	6772	12160	6772	2			N	-0-					-0-
11	0		6486	-0-	6486	18646	1	1	6485	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
06	5370	X	5063	-0-	-307	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
09	0		5844	-0-	5844	5844	5844	2			N	-0-					-0-
10	0		5410	-0-	5410	11254	5410	2			N	-0-					-0-
11	0		5382	-0-	5382	16636	5382	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
06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4575	-0-	-1315	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	0		3410	-0-	3410	3410	3410	2			N	-0-					-0-
10	0		5816	-0-	5816	9226	5816	2			N	-0-					-0-
11	0		5668	-0-	5668	14894	5668	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1756	-0-	-1694	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1664	-0-	-754	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1560	-0-	-331	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	0		1764	-0-	1764	1764	1764	2			N	-0-					-0-
10	0		1730	-0-	1730	3494	1730	2			N	-0-					-0-
11	0		1055	-0-	1055	4549	1055	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 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
09	0		8334	-0-	8334	8334	8334	2			N	-0-					-0-
10	0		9289	-0-	9289	17623	839	1	8450	2	N	-0-					-0-
11	0		9591	-0-	9591	27214	785	1	8806	2	N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	102	1	3686	2	Y	-0-					28
07	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	96	1	3687	2	Y	-0-					28
08	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	104	1	3730	2	Y	-0-					28
09	0		3326	-0-	3326	3326	114	1	3212	2	Y	-0-					28
10	0		3329	-0-	3329	6655	307	1	3022	2	Y	-0-					28
11	0		3142	-0-	3142	9797	259	1	2883	2	Y	-0-					28

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

06	8580	X	8097	-0-	-483	-0-	8097	3			Y	-0-					45
07	8866	X	7793	-0-	-1073	-0-	7793	3			Y	-0-					45
08	8866	X	8659	-0-	-207	-0-	8659	3			Y	-0-					45
09	0		8373	-0-	8373	8373	8373	2			Y	-0-					45
10	0		7863	-0-	7863	16236	7863	2			Y	-0-					45
11	0		6526	-0-	6526	22762	6526	2			Y	-0-					45

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3	1	3957	3	N	99					163
							109	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4181	3	36	9	N	33	180	1			16
08	4216	X	2265	-0-	-1951	-0-	28	1	2237	3	N	-0-					16
09	0		4105	-0-	4105	4105	4105	2			N	-0-					16
10	0		4451	-0-	4451	8556	4451	2			N	-0-					16
11	0		4378	-0-	4378	12934	4378	2			N	-0-					16

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

06	2640	X	279	-0-	-2361	-0-	271	1	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1209	X	232	-0-	-977	-0-	229	1	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1054	X	327	-0-	-727	-0-	319	1	8	9	N	7	7	8			-0-
09	0		6879	-0-	6879	6879	6879	2			N	-0-					-0-
10	0		8872	-0-	8872	15751	823	1	8049	2	N	-0-					-0-
11	0		7450	-0-	7450	23201	679	1	6771	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

06	4380	X	3687	-0-	-693	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3634	-0-	-892	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	0		3642	-0-	3642	3642	3642	2			N	-0-					-0-
10	0		4106	-0-	4106	7748	4106	2			N	-0-					-0-
11	0		3915	-0-	3915	11663	3915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

06	4110	X	3677	-0-	-433	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	1244	-0-	-2848	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
09	0		1676	-0-	1676	1676	1676	2			N	-0-			-0-
10	0		3117	-0-	3117	4793	3117	2			N	-0-			-0-
11	0		3512	-0-	3512	8305	3512	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

06	4380	X	1597	-0-	-2783	-0-	149	1	1448	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	2119	-0-	-1601	-0-	192	1	1927	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	132	1	4687	2	N	-0-			-0-
09	0		1673	-0-	1673	1673	201	1	1472	2	N	-0-			-0-
10	0		4410	-0-	4410	6083	745	1	3665	2	N	-0-			-0-
11	0		4701	-0-	4701	10784	409	1	4292	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

06	4290	X	243	-0-	-4047	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
09	0		3116	-0-	3116	3116	62	1	3054	2	N	-0-			-0-
10	0		3197	-0-	3197	6313	3197	2			N	-0-			-0-
11	0		3809	-0-	3809	10122	3809	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
09	0		6103	-0-	6103	6103	6103	2			N	-0-			-0-
10	0		5392	-0-	5392	11495	5392	2			N	-0-			-0-
11	0		4882	-0-	4882	16377	4882	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

06	10830	X	9526	-0-	-1304	-0-	9526	2			N	-0-			-0-
07	11191	X	9798	-0-	-1393	-0-	24	1	9774	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10014	-0-	-1022	-0-	56	1	9958	2	N	-0-			-0-
09	0		3399	-0-	3399	3399	36	1	3363	2	N	-0-			-0-
10	0		8414	-0-	8414	11813	55	1	8359	2	N	-0-			-0-
11	0		6401	-0-	6401	18214	22	1	6379	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	6792	-0-	-3888	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	2081	-0-	-7095	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
09	0		7591	-0-	7591	7591	7591	2			N	-0-					-0-
10	0		6937	-0-	6937	14528	6937	2			N	-0-					-0-
11	0		7128	-0-	7128	21656	7128	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9545	-0-	-55	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8868	-0-	-1238	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9074	-0-	-1373	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	0		12151	-0-	12151	12151	12151	2			N	-0-					-0-
10	0		10661	-0-	10661	22812	10661	2			N	-0-					-0-
11	0		11529	-0-	11529	34341	11529	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1820	-0-	-1540	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2500	-0-	-631	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2503	-0-	-938	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	0		4718	-0-	4718	4718	4718	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4718					N	-0-					-0-
11	0		3036	-0-	3036	7754	3036	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5494	-0-	-566	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	0		6343	-0-	6343	6343	6343	2			N	-0-					-0-
10	0		5746	-0-	5746	12089	5746	2			N	-0-					-0-
11	0		5424	-0-	5424	17513	5424	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6777	-0-	-363	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6810	-0-	-568	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7128	-0-	-250	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
09	0		5827	-0-	5827	5827	5827	2			N	-0-					-0-
10	0		3694	-0-	3694	9521	3694	2			N	-0-					-0-
11	0		4484	-0-	4484	14005	4484	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8365	-0-	-995	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	7163	-0-	-2509	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	6687	-0-	-2985	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4372	-0-	4372	4372	4372	2			N	-0-					-0-
11	0		6301	-0-	6301	10673	6301	2			N	-0-					-0-

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
06	6720	X	6399	-0-	-321	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5974	-0-	-970	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5487	-0-	-930	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	0		6026	-0-	6026	6026	6026	2			N	-0-					-0-
10	0		5781	-0-	5781	11807	5781	2			N	-0-					-0-
11	0		6030	-0-	6030	17837	6030	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 #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5059	-0-	-821	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	0		5297	-0-	5297	5297	5297	2			N	-0-					-0-
10	0		5787	-0-	5787	11084	5787	2			N	-0-					-0-
11	0		5763	-0-	5763	16847	5763	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4690	-0-	-1400	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4711	-0-	-1334	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	0		4612	-0-	4612	4612	4612	2			N	-0-					-0-
10	0		4782	-0-	4782	9394	4782	2			N	-0-					-0-
11	0		4847	-0-	4847	14241	4847	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	1813	-0-	-4097	-0-	151	1	1662	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3256	-0-	-2851	-0-	155	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3413	-0-	-1826	-0-	138	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	0		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-					-0-
10	0		2432	-0-	2432	2594	719	1	1713	2	N	-0-					-0-
11	0		569	-0-	569	3163	569	1			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 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
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-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5044	-0-	-1646	-0-	152	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6702	-0-	-211	-0-	7	1	6695	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6080	-0-	-833	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
09	0		6171	-0-	6171	6171	6171	2			N	-0-					-0-
10	0		6132	-0-	6132	12303	6132	2			N	-0-					-0-
11	0		5318	-0-	5318	17621	5318	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 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
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5309	-0-	-705	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4748	-0-	-1173	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
09	0		1519	-0-	1519	1519	1519	2			N	-0-					-0-
10	0		5580	-0-	5580	7099	5580	2			N	-0-					-0-
11	0		5868	-0-	5868	12967	5868	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	286	-0-	-2144	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	2077	X	919	-0-	-1158	-0-	255	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1674	X	1364	-0-	-310	-0-	270	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	0		948	-0-	948	948	228	1	720	2	N	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	1787	839	1			N	-0-					-0-
11	0		2266	-0-	2266	4053	812	1	1454	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	205	1	476	2	N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	284	1	1997	2	N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	262	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	748	748	1			N	-0-					-0-
11	0		848	-0-	848	1596	580	1	268	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	0		3060	-0-	3060	3060	3060	2			N	-0-					-0-
10	0		3329	-0-	3329	6389	3329	2			N	-0-					-0-
11	0		3152	-0-	3152	9541	3152	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2085	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2232	X	1678	-0-	-554	-0-	225	1	1450	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2232	X	197	-0-	-2035	-0-	193	1	4	9	N	4	4	8			-0-
09	0		219	-0-	219	219	219	1			N	-0-					-0-
10	0		659	-0-	659	878	659	1			N	-0-					-0-
11	0		613	-0-	613	1491	613	1			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	236	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	247	1	1648	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	251	1	959	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		236	-0-	236	236	236	1			N	-0-					-0-
10	0		1825	-0-	1825	2061	433	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	0		1866	-0-	1866	3927	378	1	1488	2	N	-0-					-0-

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
06	5070	X	4778	-0-	-292	-0-	69	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3669	-0-	-1849	-0-	124	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3475	-0-	-2043	-0-	100	1	3375	2	N	-0-					-0-
09	0		3313	-0-	3313	3313	154	1	3158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		3222	-0-	3222	6535	434	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	0		2988	-0-	2988	9523	420	1	2568	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
06	2670	X	896	-0-	-1774	-0-	183	1	713	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	914	-0-	-1845	-0-	141	1	773	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1291	-0-	-1468	-0-	167	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	0		157	-0-	157	157	157	1			N	-0-					-0-
10	0		3159	-0-	3159	3316	472	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	0		2286	-0-	2286	5602	469	1	1817	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
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	658	-0-	-1481	-0-	70	1	588	2	N	-0-					-0-
09	0		872	-0-	872	872	872	2			N	-0-					-0-
10	0		2561	-0-	2561	3433	2561	2			N	-0-					-0-
11	0		3563	-0-	3563	6996	3563	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
06	2160	X	1669	-0-	-491	-0-	1668	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2232	X	1498	-0-	-734	-0-	1498	2			Y	-0-					1
08	2232	X	1187	-0-	-1045	-0-	1187	2			Y	-0-					1
09	0		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	344					Y	1	1	1			1
11	0		274	-0-	274	618	270	2	4	9	Y	4	4	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
06	4500	X	4159	-0-	-341	-0-	4155	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	4650	X	3903	-0-	-747	-0-	3903	2			Y	-0-					2
08	4650	X	3178	-0-	-1472	-0-	3178	2			Y	-0-					2
09	0		2570	-0-	2570	2570	2570	2			Y	-0-					2
10	0		2835	-0-	2835	5405	2831	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	0		2662	-0-	2662	8067	2651	2	11	9	Y	10	10	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	172	1	5303	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	4662	-0-	-1941	-0-	128	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	171	1	85	2	N	-0-			-0-
09	0		303	-0-	303	303	207	1	96	2	N	-0-			-0-
10	0		434	-0-	434	737	434	1			N	-0-			-0-
11	0		4048	-0-	4048	4785	420	1	3628	2	N	-0-			-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	64	1	3015	2	Y	1			103
							1	9							
07	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	62	1	2939	2	Y	2			105
							2	9							
08	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	64	1	3051	2	Y	32			137
							35	9							
09	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	61	1	2868	2	Y	15			152
							17	9							
*10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	2915	2	22	9	Y	20			172
*11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	3035	2	48	9	Y	44	104 1		112

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	851	-0-	-319	-0-	849	2	2	9	N	2			100
07	1209	N	682	-0-	-527	-0-	682	2			N	-0-			100
08	1209	N	509	-0-	-700	-0-	509	2			N	-0-			100
09	0		537	-0-	537	537	537	2			N	-0-			100
10	0		888	-0-	888	1425	888	2			N	-0-			100
11	0		1061	-0-	1061	2486	1061	2			N	-0-			100

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
09	0		2880	-0-	2880	2880	2880	2			N	-0-			-0-
10	0		2328	-0-	2328	5208	2328	2			N	-0-			-0-
11	0		2872	-0-	2872	8080	2872	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5840	-0-	-1000	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
09	0		5901	-0-	5901	5901	5901	2			N	-0-			-0-
10	0		5675	-0-	5675	11576	5675	2			N	-0-			-0-
11	0		5251	-0-	5251	16827	5251	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	5194	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5053	2			N	-0-			-0-
09	0		4977	-0-	4977	4977	4977	2			N	-0-			-0-
10	0		4885	-0-	4885	9862	4885	2			N	-0-			-0-
11	0		4803	-0-	4803	14665	4803	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2683	-0-	-527	-0-	421	1 9	2261	2	N	1	1	8			-0-
07	3317	X	1430	-0-	-1887	-0-	391	1 9	1038	2	N	1	1	8			-0-
08	1705	X	356	-0-	-1349	-0-	355	1 9	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		1082	-0-	1082	1082	382	1 9	699	2	N	1	1	8			-0-
10	0		917	-0-	917	1999	917	1			N	-0-					-0-
11	0		816	-0-	816	2815	816	1			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2474	-0-	-3633	-0-	54	1	2420	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5315	-0-	-978	-0-	86	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	0		130	-0-	130	130	130	1			N	-0-					-0-
10	0		4607	-0-	4607	4737	366	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	0		5869	-0-	5869	10606	343	1	5526	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
06	4770	X	4022	-0-	-748	-0-	126	1	3896	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	2806	-0-	-1720	-0-	81	1	2725	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3248	-0-	-1278	-0-	147	1	3101	2	N	-0-					-0-
09	0		2707	-0-	2707	2707	130	1	2577	2	N	-0-					-0-
10	0		1955	-0-	1955	4662	332	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	0		3282	-0-	3282	7944	452	1	2830	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
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	0		2367	-0-	2367	2367	2367	2			N	-0-					-0-
10	0		3119	-0-	3119	5486	3119	2			N	-0-					-0-
11	0		3688	-0-	3688	9174	3688	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
06	4710	X	2261	-0-	-2449	-0-	2252	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4867	X	908	-0-	-3959	-0-	902	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5208	X	1458	-0-	-3750	-0-	1448	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1520	-0-	1520	1520	1223	1	297	2	N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	2704	1184	1			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1936	-0-	-699	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	11	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	0		2152	-0-	2152	2152	53	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	0		1800	-0-	1800	3952	169	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	0		1997	-0-	1997	5949	1997	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 #: 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
06	6270	X	4066	-0-	-2204	-0-	106	1	3960	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4288	-0-	-2191	-0-	104	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4091	-0-	-1117	-0-	131	1	3960	2	N	-0-					-0-
09	0		3386	-0-	3386	3386	111	1	3275	2	N	-0-					-0-
10	0		3292	-0-	3292	6678	385	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	0		2538	-0-	2538	9216	581	1	1957	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

06	4110	X	3284	-0-	-826	-0-	148	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3037	-0-	-1303	-0-	157	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	122	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	0		4522	-0-	4522	4522	96	1	4426	2	N	-0-					-0-
10	0		5728	-0-	5728	10250	549	1	5179	2	N	-0-					-0-
11	0		3901	-0-	3901	14151	321	1	3580	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

06	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	0		4478	-0-	4478	4478	4478	2			N	-0-					-0-
10	0		4561	-0-	4561	9039	4561	2			N	-0-					-0-
11	0		4991	-0-	4991	14030	4991	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

06	6030	X	5966	-0-	-64	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5998	-0-	-140	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	0		5875	-0-	5875	5875	5875	2			N	-0-					-0-
10	0		6294	-0-	6294	12169	6294	2			N	-0-					-0-
11	0		6339	-0-	6339	18508	6339	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		3351	-0-	3351	3351	3351	2			N	-0-					-0-
10	0		3626	-0-	3626	6977	3626	2			N	-0-					-0-
11	0		1337	-0-	1337	8314	1337	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	0		5099	-0-	5099	5099	5099	2			N	-0-					-0-
10	0		4780	-0-	4780	9879	4780	2			N	-0-					-0-
11	0		4333	-0-	4333	14212	4333	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

06	5880	X	5499	-0-	-381	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5483	-0-	-748	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
09	0		5193	-0-	5193	5193	5193	2			N	-0-					-0-
10	0		5364	-0-	5364	10557	5364	2			N	-0-					-0-
11	0		5233	-0-	5233	15790	5233	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 #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3118	-0-	-199	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	0		3145	-0-	3145	3145	3145	2			N	-0-					-0-
10	0		3459	-0-	3459	6604	3459	2			N	-0-					-0-
11	0		3294	-0-	3294	9898	3294	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3688	-0-	-1024	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
09	0		3271	-0-	3271	3271	3271	2			N	-0-					-0-
10	0		2679	-0-	2679	5950	2679	2			N	-0-					-0-
11	0		2815	-0-	2815	8765	2815	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

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

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2221	-0-	-1559	-0-	50	1	2154	2	N	15					173
							17	9									
07	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	2	1	583	2	N	-0-					173
08	4619	X	1038	-0-	-3581	-0-	1038	2			N	-0-					173
09	0		3127	-0-	3127	3127	3127	2			N	-0-					173
10	0		4867	-0-	4867	7994	1008	1	3859	2	N	-0-					173
11	0		2402	-0-	2402	10396	975	1	1427	2	N	-0-					173

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3293	-0-	-706	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
09	0		3869	-0-	3869	3869	3869	2			N	-0-					-0-
10	0		3860	-0-	3860	7729	3860	2			N	-0-					-0-
11	0		3602	-0-	3602	11331	3602	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	71	-0-	-2471	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					-0-
10	0		1142	-0-	1142	1348	1142	2			N	-0-					-0-
11	0		2046	-0-	2046	3394	2046	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 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

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

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

06	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	221	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	1200	-0-	-2117	-0-	218	1	982	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2489	-0-	-1169	-0-	268	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	0		1159	-0-	1159	1159	148	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	0		538	-0-	538	1697	538	1			N	-0-					-0-
11	0		2341	-0-	2341	4038	760	1	1581	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

06	2820	X	1041	-0-	-1779	-0-	89	1	952	2	N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	153	1	834	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	171	1	945	2	N	-0-					-0-
09	0		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					-0-
10	0		1897	-0-	1897	2420	490	1	1407	2	N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	3072	652	1			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	256	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	277	1			N	-0-					-0-
08	1705	N	244	-0-	-1461	-0-	244	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		379	-0-	379	379	379	1			N	-0-					-0-
11	0		1005	-0-	1005	1384	585	1	420	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

06	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	3870	2			Y	-0-					23
07	4774	X	3759	-0-	-1015	-0-	3759	2			Y	-0-					23
08	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	3838	2			Y	-0-					23
09	0		3675	-0-	3675	3675	3675	2			Y	-0-					23
10	0		4459	-0-	4459	8134	301	1	4092	2	Y	60	80	1			3
							66	9									
11	0		2566	-0-	2566	10700	227	1	2339	2	Y	-0-					3

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	325	1	54	2	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	1			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	345	1	460	2	N	-0-					-0-
09	0		261	-0-	261	261	261	1			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1484	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		2464	-0-	2464	3948	1184	1	1280	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 #: 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
06	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	0		4361	-0-	4361	4361	4361	2			N	-0-					-0-
10	0		4147	-0-	4147	8508	4147	2			N	-0-					-0-
11	0		3433	-0-	3433	11941	3433	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
06	2700	X	127	-0-	-2573	-0-	127	1			N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	215	1	3431	2	N	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	212	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	0		3527	-0-	3527	3527	135	1	3392	2	N	-0-					-0-
10	0		3393	-0-	3393	6920	670	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	0		1723	-0-	1723	8643	812	1	911	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
06	2790	X	1818	-0-	-972	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	0		2369	-0-	2369	2369	2369	2			N	-0-					-0-
10	0		2137	-0-	2137	4506	2137	2			N	-0-					-0-
11	0		2064	-0-	2064	6570	2064	2			N	-0-					-0-

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
06	6120	X	5861	-0-	-259	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	0		5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-
10	0		5899	-0-	5899	11586	5899	2			N	-0-					-0-
11	0		5737	-0-	5737	17323	5737	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4062	-0-	-858	-0-	106	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	132	1	4874	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3684	-0-	-1400	-0-	151	1	3533	2	N	-0-					-0-
09	0		3440	-0-	3440	3440	3440	2			N	-0-					-0-
10	0		706	-0-	706	4146	380	1	326	2	N	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	4504	358	1			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	775	1	753	2	N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	819	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	845	1	844	2	N	-0-					-0-
09	0		2361	-0-	2361	2361	721	1	1640	2	N	-0-					-0-
10	0		1324	-0-	1324	3685	605	1	719	2	N	-0-					-0-
11	0		2097	-0-	2097	5782	669	1	1428	2	N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	7179	-0-	-6861	-0-	109	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	5409	-0-	-7084	-0-	112	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12299	-0-	-194	-0-	169	1	12130	2	N	-0-					-0-
09	0		7363	-0-	7363	7363	93	1	7270	2	N	-0-					-0-
10	0		7611	-0-	7611	14974	408	1	7203	2	N	-0-					-0-
11	0		4141	-0-	4141	19115	191	1	3950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
08	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
09	0		10285	-0-	10285	10285	10285	2			N	-0-					-0-
10	0		10472	-0-	10472	20757	10472	2			N	-0-					-0-
11	0		10052	-0-	10052	30809	10052	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

06	3150	X	3000	-0-	-150	-0-	3000	2			N	-0-					44
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3084	2	155	9	N	141	179	1			6
08	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3067	2			N	-0-					6
09	0		2990	-0-	2990	2990	2990	2			N	-0-					6
10	0		3138	-0-	3138	6128	3138	2			N	-0-					6
11	0		2969	-0-	2969	9097	2969	2			N	-0-					6

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

06	2880	X	2359	-0-	-521	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1898	-0-	-923	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1551	-0-	-774	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	0		1378	-0-	1378	1378	1378	2			N	-0-					-0-
10	0		1205	-0-	1205	2583	1205	2			N	-0-					-0-
11	0		1484	-0-	1484	4067	1484	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7597	-0-	-370	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	4309	-0-	-3813	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	0		7328	-0-	7328	7328	7328	2			N	-0-					-0-
10	0		7718	-0-	7718	15046	7718	2			N	-0-					-0-
11	0		7525	-0-	7525	22571	7525	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	7749	-0-	-2946	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
09	0		2416	-0-	2416	2416	2416	2			N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	2435	19	2			N	-0-					-0-
11	0		8985	-0-	8985	11420	8985	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

06	7980	X	7145	-0-	-835	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6814	-0-	-1432	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6601	-0-	-1645	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		7663	-0-	7663	7663	7663	2			N	-0-					-0-
11	0		7403	-0-	7403	15066	7403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10207	-0-	-674	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
09	0		9669	-0-	9669	9669	9669	2			N	-0-					-0-
10	0		6053	-0-	6053	15722	37	1	6016	2	N	-0-					-0-
11	0		2976	-0-	2976	18698	241	1	2735	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5603	-0-	-577	-0-	104	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	100	1	5826	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	108	1	5743	2	N	-0-					-0-
09	0		5512	-0-	5512	5512	108	1	5404	2	N	-0-					-0-
10	0		5255	-0-	5255	10767	834	1	4421	2	N	-0-					-0-
11	0		5557	-0-	5557	16324	444	1	5113	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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

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
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	180	1	2963	2	N	-0-					-0-
09	0		6648	-0-	6648	6648	6648	2			N	-0-					-0-
10	0		5566	-0-	5566	12214	5566	2			N	-0-					-0-
11	0		8294	-0-	8294	20508	8294	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
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	0		1772	-0-	1772	1772	1772	2			N	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	3331	1559	2			N	-0-					-0-
11	0		1619	-0-	1619	4950	1619	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
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		11093	-0-	11093	11093	11093	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10589	-0-	10589	21682	780	1	9809	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9306	-0-	9306	30988	932	1	8374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	194	1	2465	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	2263	X	185	-0-	-2078	-0-	183	1	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3224	X	195	-0-	-3029	-0-	192	1	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0		136	-0-	136	136	136	1			N	-0-					-0-
10	0		4016	-0-	4016	4152	839	1	3177	2	N	-0-					-0-
11	0		1485	-0-	1485	5637	812	1	673	2	N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	159	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	1715	-0-	-2346	-0-	132	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	148	-0-	-3913	-0-	148	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		666	-0-	666	666	666	1			N	-0-					-0-
11	0		816	-0-	816	1482	816	1			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
06	7470	X	6080	-0-	-1390	-0-	39	1	6041	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6241	-0-	-455	-0-	52	1	6189	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4215	-0-	-1582	-0-	84	1	4131	2	N	-0-					-0-
09	0		581	-0-	581	581	30	1	551	2	N	-0-					-0-
10	0		345	-0-	345	926	345	1			N	-0-					-0-
11	0		3742	-0-	3742	4668	484	1	3258	2	N	-0-					-0-

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
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	37	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	134	1	9091	2	N	-0-					-0-
09	0		10609	-0-	10609	10609	10609	2			N	-0-					-0-
10	0		10254	-0-	10254	20863	57	1	10197	2	N	-0-					-0-
11	0		9789	-0-	9789	30652	78	1	9711	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
09	0		2743	-0-	2743	2743	2743	2			N	-0-					-0-
10	0		2773	-0-	2773	5516	2773	2			N	-0-					-0-
11	0		2607	-0-	2607	8123	2607	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					33
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					33
08	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	4314	2			N	-0-					33
09	0		3276	-0-	3276	3276	3276	2			N	-0-					33
10	0		4372	-0-	4372	7648	4372	2			N	-0-					33
11	0		4194	-0-	4194	11842	4194	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	0		3263	-0-	3263	3263	3263	2			N	-0-					-0-
10	0		3749	-0-	3749	7012	3749	2			N	-0-					-0-
11	0		3423	-0-	3423	10435	3423	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5392	-0-	-1298	-0-	5392	2			N	-0-					35
07	7037	X	5732	-0-	-1305	-0-	5732	2			N	-0-					35
08	7037	X	5275	-0-	-1762	-0-	5275	2			N	-0-					35
09	0		3194	-0-	3194	3194	3194	2			N	-0-					35
10	0		2138	-0-	2138	5332	2138	2			N	-0-					35
11	0		4196	-0-	4196	9528	4196	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6589	-0-	-581	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7156	-0-	-253	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6575	-0-	-834	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
09	0		7369	-0-	7369	7369	7369	2			N	-0-					-0-
10	0		7990	-0-	7990	15359	7990	2			N	-0-					-0-
11	0		2989	-0-	2989	18348	2989	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	161	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	134	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	133	1	4878	2	N	-0-					-0-
09	0		3951	-0-	3951	3951	106	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	0		2442	-0-	2442	6393	303	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	0		2345	-0-	2345	8738	377	1	1968	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2594	-0-	-796	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3055	-0-	-1967	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					-0-
11	0		2022	-0-	2022	2446	2022	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1890	-0-	-540	-0-	1870	2	20	9	Y	18	8	1			10
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					10
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			Y	-0-					10
09	0		4736	-0-	4736	4736	4736	2			Y	-0-					10
10	0		4905	-0-	4905	9641	4876	2	29	9	Y	26	23	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	9641					Y	63	63	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 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
06	4620	X	3936	-0-	-684	-0-	3934	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	4774	X	3783	-0-	-991	-0-	3783	2			Y	-0-					1
08	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	3814	2			Y	-0-					1
09	0		3844	-0-	3844	3844	3844	2			Y	-0-					1
10	0		2702	-0-	2702	6546	2698	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	0		1144	-0-	1144	7690	1134	2	10	9	Y	9	9	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 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
06	13920	X	9331	-0-	-4589	-0-	225	1	9106	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	10508	-0-	-3101	-0-	324	1	10184	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	11250	-0-	-375	-0-	418	1	10832	2	N	-0-					-0-
09	0		2758	-0-	2758	2758	2758	2			N	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	2952	194	1			N	-0-					-0-
11	0		6241	-0-	6241	9193	229	1	6012	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 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
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					22
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					22
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					22
09	0		3200	-0-	3200	3200	3200	2			Y	-0-					22
10	0		3920	-0-	3920	7120	304	1	3550	2	Y	60	78	1			4
							66	9									
11	0		2321	-0-	2321	9441	227	1	2094	2	Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 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
06	11130	X	6983	-0-	-4147	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6219	-0-	-3794	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	6949	-0-	-3033	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		85	-0-	85	85	85	1			N	-0-					-0-
11	0		106	-0-	106	191	106	1			N	-0-					-0-

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
06	11340	X	9964	-0-	-1376	-0-	46	1	9918	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	9895	-0-	-1823	-0-	134	1	9761	2	N	-0-					-0-
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	228	1	10804	2	N	-0-					-0-
09	0		11248	-0-	11248	11248	11248	2			N	-0-					-0-
10	0		8579	-0-	8579	19827	161	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	0		9227	-0-	9227	29054	157	1	9070	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
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	180	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	38	-0-	-4829	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	4867	X	3379	-0-	-1488	-0-	159	1	3220	2	N	-0-					-0-
09	0		3756	-0-	3756	3756	204	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	0		3633	-0-	3633	7389	483	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	0		3351	-0-	3351	10740	511	1	2840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	7243	-0-	-17	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7234	-0-	-1167	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
09	0		6995	-0-	6995	6995	6995	2			N	-0-					-0-
10	0		5404	-0-	5404	12399	5404	2			N	-0-					-0-
11	0		7776	-0-	7776	20175	7776	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	205	1	5332	2	N	-0-					-0-
07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	94	1	9652	2	N	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	0		4913	-0-	4913	4913	4913	2			N	-0-					-0-
10	0		6430	-0-	6430	11343	6430	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	11343					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					1
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					1
09	0		2208	-0-	2208	2208	2208	2			Y	-0-					1
10	0		2049	-0-	2049	4257	2047	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2759	-0-	2759	7016	2753	2	6	9	Y	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	6392	-0-	-838	-0-	6388	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			Y	-0-					2
08	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5825	2			Y	-0-					2
09	0		5734	-0-	5734	5734	5734	2			Y	-0-					2
10	0		4861	-0-	4861	10595	4854	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		3657	-0-	3657	14252	3642	2	15	9	Y	14	14	1			3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5393	-0-	-67	-0-	5393	2			Y	-0-					38
07	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	2			Y	-0-					38
08	5549	X	5540	-0-	-9	-0-	5540	2			Y	-0-					38
09	0		5086	-0-	5086	5086	5086	2			Y	-0-					38
10	0		5217	-0-	5217	10303	5217	2			Y	-0-					38
11	0		5223	-0-	5223	15526	5223	2			Y	-0-					38

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6045	-0-	-915	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5943	-0-	-846	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6035	-0-	-754	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
09	0		5808	-0-	5808	5808	5808	2			N	-0-					-0-
10	0		1126	-0-	1126	6934	1126	2			N	-0-					-0-
11	0		4551	-0-	4551	11485	4551	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	0		904	-0-	904	904	904	2			N	-0-					-0-
10	0		3076	-0-	3076	3980	3076	2			N	-0-					-0-
11	0		1690	-0-	1690	5670	1690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

06	6900	X	6508	-0-	-392	-0-	6504	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	6789	X	6514	-0-	-273	-0-	6514	2			Y	-0-					2
08	7099	X	6265	-0-	-834	-0-	6265	2			Y	-0-					2
09	0		1114	-0-	1114	1114	1114	2			Y	-0-					2
10	0		140	-0-	140	1254	133	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	0		3885	-0-	3885	5139	3870	2	15	9	Y	14	14	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
09	0		5002	-0-	5002	5002	5002	2			N	-0-					-0-
10	0		6410	-0-	6410	11412	6410	2			N	-0-					-0-
11	0		6171	-0-	6171	17583	6171	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

06	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
09	0		9610	-0-	9610	9610	9610	2			N	-0-					-0-
10	0		5606	-0-	5606	15216	199	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	0		9172	-0-	9172	24388	87	1	9085	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

06	2460	X	1551	-0-	-909	-0-	171	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	192	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	160	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	0		1625	-0-	1625	1625	139	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	0		88	-0-	88	1713	88	2			N	-0-					-0-
11	0		2176	-0-	2176	3889	2176	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 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
06	6210	X	5237	-0-	-973	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5248	-0-	-1169	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5613	-0-	-804	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	0		5655	-0-	5655	5655	5655	2			N	-0-					-0-
10	0		5906	-0-	5906	11561	5906	2			N	-0-					-0-
11	0		5808	-0-	5808	17369	5808	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
09	0		6174	-0-	6174	6174	6174	2			N	-0-					-0-
10	0		5931	-0-	5931	12105	5931	2			N	-0-					-0-
11	0		6180	-0-	6180	18285	6180	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		6153	-0-	6153	6153	524	1	5629	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 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
06	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
09	0		6951	-0-	6951	6951	6951	2			N	-0-					-0-
10	0		6645	-0-	6645	13596	6645	2			N	-0-					-0-
11	0		6534	-0-	6534	20130	6534	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15360	X	12396	-0-	-2964	-0-	12392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	15407	X	12760	-0-	-2647	-0-	12753	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	15407	X	12298	-0-	-3109	-0-	12297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		11966	-0-	11966	11966	11959	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0		13759	-0-	13759	25725	13759	2			N	-0-					-0-
11	0		13829	-0-	13829	39554	13829	2			N	-0-					-0-

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
06	4050	X	2494	-0-	-1556	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4081	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0		2063	-0-	2063	2063	2063	2			N	-0-					-0-
10	0		4640	-0-	4640	6703	4640	2			N	-0-					-0-
11	0		3980	-0-	3980	10683	3980	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
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	107	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	107	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	108	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	0		3732	-0-	3732	3732	104	1	3628	2	N	-0-					-0-
10	0		3802	-0-	3802	7534	557	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	0		2117	-0-	2117	9651	539	1	1578	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 #: 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
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1755	-0-	-1500	-0-	3	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	0		656	-0-	656	656	35	1	621	2	N	-0-					-0-
10	0		2206	-0-	2206	2862	124	1	2082	2	N	-0-					-0-
11	0		2496	-0-	2496	5358	120	1	2376	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
06	3000	N	4659	-0-	1659	4414	82	1	4577	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7112	-0-	4012	8426	102	1	7010	2	N	-0-					-0-
08	14595	X	6169	-0-	-8426	-0-	148	1	6021	2	N	-0-					-0-
09	0		2384	-0-	2384	2384	175	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2384					N	-0-					-0-
11	0		295	-0-	295	2679	295	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
06	4470	X	2328	-0-	-2142	-0-	322	1	2006	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	298	-0-	-3794	-0-	298	1			N	-0-					-0-
08	4092	X	268	-0-	-3824	-0-	268	1			N	-0-					-0-
09	0		279	-0-	279	279	279	1			N	-0-					-0-
10	0		4520	-0-	4520	4799	839	1	3681	2	N	-0-					-0-
11	0		2191	-0-	2191	6990	812	1	1379	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5837	-0-	-403	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6126	-0-	-322	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	0		5554	-0-	5554	5554	5554	2			N	-0-					-0-
10	0		1971	-0-	1971	7525	1971	2			N	-0-					-0-
11	0		1053	-0-	1053	8578	1053	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
06	4200	X	3688	-0-	-512	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	0		3893	-0-	3893	3893	3893	2			N	-0-					-0-
10	0		4770	-0-	4770	8663	4770	2			N	-0-					-0-
11	0		4988	-0-	4988	13651	4988	2			N	-0-					-0-

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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	1			N	-0-					-0-
09	0		1011	-0-	1011	1011	399	1	612	2	N	-0-					-0-
10	0		2751	-0-	2751	3762	1383	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	0		1170	-0-	1170	4932	1170	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	160	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	183	1	5097	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	240	-0-	-1403	-0-	240	1			N	-0-					-0-
09	0		2347	-0-	2347	2347	312	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	0		4767	-0-	4767	7114	1240	1	3527	2	N	-0-					-0-
11	0		4277	-0-	4277	11391	1200	1	3077	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 #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	330	-0-	-4320	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	4805	X	3525	-0-	-1280	-0-	327	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	349	-0-	-4456	-0-	349	1			N	-0-					-0-
09	0		2765	-0-	2765	2765	335	1	2430	2	N	-0-					-0-
10	0		3012	-0-	3012	5777	1514	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	0		4046	-0-	4046	9823	1184	1	2862	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5393	-0-	-1117	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4141	-0-	-1284	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
09	0		4258	-0-	4258	4258	4258	2			N	-0-					-0-
10	0		6198	-0-	6198	10456	6198	2			N	-0-					-0-
11	0		3416	-0-	3416	13872	3416	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3578	-0-	-472	-0-	3569	2	9	9	Y	8					20
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8180	2	24	9	Y	22	21	1			21
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					21
*09	3780	X	2084	-0-	-1696	-0-	2060	2	24	9	Y	22	19	1			24
*10	7564	X	3353	-0-	-4211	-0-	3353	2			Y	-0-					24
*11	7320	X	1901	-0-	-5419	-0-	1901	2			Y	-0-	19	1			5

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	12	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4983	-0-	-39	-0-	15	1	4968	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	14	1	4808	2	N	-0-					-0-
09	0		3466	-0-	3466	3466	6	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	0		5941	-0-	5941	9407	124	1	5817	2	N	-0-					-0-
11	0		5779	-0-	5779	15186	108	1	5671	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5975	-0-	-325	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6158	-0-	-42	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	0		7018	-0-	7018	7018	7018	2			N	-0-					-0-
10	0		6636	-0-	6636	13654	6636	2			N	-0-					-0-
11	0		6118	-0-	6118	19772	6118	2			N	-0-					-0-

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
06	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	0		4094	-0-	4094	4094	4094	2			N	-0-					-0-
10	0		4114	-0-	4114	8208	4114	2			N	-0-					-0-
11	0		4134	-0-	4134	12342	4134	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
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2531	-0-	-1964	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
10	0		8506	-0-	8506	8517	8506	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8517					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	113	1	5152	2	N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	157	1	4872	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	132	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	0		147	-0-	147	147	147	1			N	-0-					-0-
10	0		728	-0-	728	875	728	1			N	-0-					-0-
11	0		843	-0-	843	1718	843	1			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
06	5460	X	3823	-0-	-1637	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1087	-0-	-4555	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4426	-0-	-782	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	0		2662	-0-	2662	2662	2662	2			N	-0-					-0-
10	0		4623	-0-	4623	7285	4623	2			N	-0-					-0-
11	0		4009	-0-	4009	11294	4009	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
06	3840	X	2249	-0-	-1591	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3281	-0-	-687	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
09	0		3838	-0-	3838	3838	3838	2			N	-0-					-0-
10	0		3526	-0-	3526	7364	3526	2			N	-0-					-0-
11	0		2979	-0-	2979	10343	2979	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
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	245	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	257	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	776	-0-	-898	-0-	130	1	646	2	N	-0-					-0-
09	0		1788	-0-	1788	1788	255	1	1533	2	N	-0-					-0-
10	0		1164	-0-	1164	2952	1164	2			N	-0-					-0-
11	0		443	-0-	443	3395	443	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1504	-0-	-626	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2108	N	1168	-0-	-940	-0-	1168	2			Y	-0-					1
08	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			Y	-0-					1
09	0		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					1
10	0		1423	-0-	1423	2299	1422	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	0		1162	-0-	1162	3461	1159	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
06	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
09	0		2522	-0-	2522	2522	2522	2			Y	-0-					-0-
10	0		2623	-0-	2623	5145	2623	2			Y	-0-					-0-
11	0		2302	-0-	2302	7447	2302	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	26	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1705	-0-	-2635	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1182	-0-	-3158	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	0		1438	-0-	1438	1438	1438	2			N	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	2148	710	2			N	-0-					-0-
11	0		5413	-0-	5413	7561	306	1	5107	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	0		3017	-0-	3017	3017	3017	2			N	-0-					-0-
10	0		2800	-0-	2800	5817	2800	2			N	-0-					-0-
11	0		2664	-0-	2664	8481	2664	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5925	-0-	-555	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
09	0		4936	-0-	4936	4936	4936	2			N	-0-					-0-
10	0		5423	-0-	5423	10359	5423	2			N	-0-					-0-
11	0		6218	-0-	6218	16577	6218	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	326	1	3811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	322	1	3718	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	179	1	1610	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	0		2416	-0-	2416	2416	224	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	0		5194	-0-	5194	7610	1223	1	3971	2	N	-0-					-0-
11	0		4648	-0-	4648	12258	1175	1	3473	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 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
06	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	0		3132	-0-	3132	3132	3132	2			N	-0-					-0-
10	0		2412	-0-	2412	5544	2412	2			N	-0-					-0-
11	0		2989	-0-	2989	8533	2989	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 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
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3020	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	2			Y	-0-					1
08	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	2			Y	-0-					1
09	0		3137	-0-	3137	3137	3137	2			Y	-0-					1
10	0		3108	-0-	3108	6245	3106	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		2699	-0-	2699	8944	2692	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	1	1	9	N	1	1	8			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	1	2	9	N	2	2	8			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		279	-0-	279	279	279	1			N	-0-					-0-
10	0		1875	-0-	1875	2154	1727	1	148	2	N	-0-					-0-
11	0		1798	-0-	1798	3952	1798	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
06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
09	0		7967	-0-	7967	7967	7967	2			N	-0-					-0-
10	0		9344	-0-	9344	17311	9344	2			N	-0-					-0-
11	0		8460	-0-	8460	25771	8460	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
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		234	-0-	234	234	234	1			N	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	443	209	1			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
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	235	1	4021	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	229	1	4518	2	Y	-0-	29	7			34
08	4557	X	2004	-0-	-2553	-0-	224	1	1777	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
09	4410	X	2922	-0-	-1488	-0-	2919	2	3	9	Y	3	3	8			34
10	0		953	-0-	953	953	89	1	864	2	Y	-0-					34
11	0		3888	-0-	3888	4841	642	1	3246	2	Y	-0-					34

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
06	3210	X	2304	-0-	-906	-0-	2302	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	3317	X	1844	-0-	-1473	-0-	1844	2			Y	-0-					1
08	3317	X	1662	-0-	-1655	-0-	1662	2			Y	-0-					1
09	0		1586	-0-	1586	1586	1586	2			Y	-0-					1
10	0		2447	-0-	2447	4033	2445	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		1475	-0-	1475	5508	1469	2	6	9	Y	5	5	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	533	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	548	1	4440	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4198	-0-	-1568	-0-	491	1	3707	2	N	-0-					-0-
09	0		3055	-0-	3055	3055	405	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	0		4478	-0-	4478	7533	2378	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	0		5725	-0-	5725	13258	2667	1	3058	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 #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					10
07	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	1914	2	3	9	Y	3	6	1			7
08	2232	X	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			Y	-0-					7
*09	3240	X	2309	-0-	-931	-0-	2295	2	14	9	Y	13	9	1			11
*10	3348	X	2471	-0-	-877	-0-	2471	2			Y	-0-					11
*11	3240	X	2484	-0-	-756	-0-	2473	2	11	9	Y	10	8	1			13

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	277	1	5596	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	2301	-0-	-3558	-0-	265	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	2926	-0-	-2933	-0-	369	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	0		1974	-0-	1974	1974	1974	2			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	3197	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	4381	1184	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

06	3177	X	2253	-0-	-924	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	0		614	-0-	614	614	614	2			N	-0-					-0-
10	0		895	-0-	895	1509	895	1			N	-0-					-0-
11	0		908	-0-	908	2417	908	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

06	10020	X	9848	-0-	-172	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10136	-0-	-311	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9982	-0-	-465	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
09	0		10029	-0-	10029	10029	10029	2			N	-0-					-0-
10	0		10001	-0-	10001	20030	10001	2			N	-0-					-0-
11	0		8237	-0-	8237	28267	8237	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

06	5910	X	3725	-0-	-2185	-0-	63	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	2597	-0-	-3510	-0-	137	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4137	-0-	-1660	-0-	163	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	0		3117	-0-	3117	3117	169	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	0		4565	-0-	4565	7682	451	1	4114	2	N	-0-					-0-
11	0		5085	-0-	5085	12767	493	1	4592	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

06	3900	X	3681	-0-	-219	-0-	81	1	3600	2	Y	-0-					28
07	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	90	1	3657	2	Y	-0-					28
08	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	90	1	3682	2	Y	-0-					28
09	0		3751	-0-	3751	3751	97	1	3654	2	Y	-0-					28
10	0		1916	-0-	1916	5667	1916	2			Y	-0-					28
11	0		1998	-0-	1998	7665	1990	2	8	9	Y	7					35

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	0		2086	-0-	2086	2086	2086	2			N	-0-					-0-
10	0		2096	-0-	2096	4182	2096	2			N	-0-					-0-
11	0		1259	-0-	1259	5441	1259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6810	X	5526	-0-	-1284	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6077	-0-	-805	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	0		5902	-0-	5902	5902	5902	2			N	-0-					-0-
10	0		3977	-0-	3977	9879	3977	2			N	-0-					-0-
11	0		6183	-0-	6183	16062	6183	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
06	2160	N	1131	-0-	-1029	-0-	211	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	467	-0-	-1393	-0-	200	1	267	2	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	1			N	-0-					-0-
09	0		1227	-0-	1227	1227	166	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	0		2370	-0-	2370	3597	745	1	1625	2	N	-0-					-0-
11	0		2025	-0-	2025	5622	673	1	1352	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4110	-0-	-478	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	0		4265	-0-	4265	4265	4265	2			N	-0-					-0-
10	0		4162	-0-	4162	8427	4162	2			N	-0-					-0-
11	0		3939	-0-	3939	12366	3939	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
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	334	1	3579	2	N	-0-					-0-
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	330	1	6362	2	N	-0-					-0-
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	366	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	0		4216	-0-	4216	4216	319	1	3897	2	N	-0-					-0-
10	0		3177	-0-	3177	7393	1223	1	1954	2	N	-0-					-0-
11	0		6715	-0-	6715	14108	1184	1	5531	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
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	0		4508	-0-	4508	4508	4508	2			N	-0-					-0-
10	0		4768	-0-	4768	9276	4768	2			N	-0-					-0-
11	0		4405	-0-	4405	13681	4405	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	92	1	3567	2	Y	-0-					17
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	98	1	3741	2	Y	-0-					17
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	89	1	4035	2	Y	-0-					17
09	0		3614	-0-	3614	3614	93	1	3521	2	Y	-0-					17
10	0		3724	-0-	3724	7338	3724	2			Y	-0-					17
11	0		3573	-0-	3573	10911	3573	2			Y	-0-					17

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4478	-0-	-1071	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4242	-0-	-1307	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	0		4177	-0-	4177	4177	4177	2			N	-0-					-0-
10	0		4197	-0-	4197	8374	4197	2			N	-0-					-0-
11	0		4001	-0-	4001	12375	4001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	3727	2			Y	-0-					6
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					6
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					6
09	0		3737	-0-	3737	3737	3737	2			Y	-0-					6
10	0		3821	-0-	3821	7558	3821	2			Y	-0-					6
11	0		3667	-0-	3667	11225	3667	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
06	4470	X	2944	-0-	-1526	-0-	283	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	302	1	5152	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	324	1	3662	2	N	-0-					-0-
09	0		248	-0-	248	248	248	1			N	-0-					-0-
10	0		4095	-0-	4095	4343	1223	1	2872	2	N	-0-					-0-
11	0		6166	-0-	6166	10509	1184	1	4982	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0		-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
06	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	507	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	869	-0-	-1301	-0-	522	1	347	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	429	1	625	2	N	-0-					-0-
09	0		1069	-0-	1069	1069	346	1	723	2	N	-0-					-0-
10	0		4789	-0-	4789	5858	705	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	0		7234	-0-	7234	13092	488	1	6746	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
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
09	0		5991	-0-	5991	5991	5991	2			N	-0-					-0-
10	0		6054	-0-	6054	12045	6054	2			N	-0-					-0-
11	0		4859	-0-	4859	16904	4859	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
08	14B2 EXT		353	-0-	353	353	353	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	353					N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		20	-0-	20	373	20	2			N	-0-					-0-
11	0		3923	-0-	3923	4296	3923	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3636	-0-	-474	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3812	-0-	-435	-0-	3811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		3535	-0-	3535	3535	3535	2			N	-0-					-0-
10	0		3698	-0-	3698	7233	3698	2			N	-0-					-0-
11	0		3349	-0-	3349	10582	3349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	1			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	1			N	-0-			-0-
11	0		48	-0-	48	106	48	1			N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
09	0		4817	-0-	4817	4817	4817	2			N	-0-			-0-
10	0		4769	-0-	4769	9586	4769	2			N	-0-			-0-
11	0		4555	-0-	4555	14141	4555	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	12379	-0-	-101	-0-	12379	2			N	-0-			-0-
07	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-			-0-
08	12896	X	12840	-0-	-56	-0-	12840	2			N	-0-			-0-
09	0		11055	-0-	11055	11055	11055	2			N	-0-			-0-
10	0		6571	-0-	6571	17626	6571	2			N	-0-			-0-
11	0		9710	-0-	9710	27336	9710	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	111	1	3358	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	122	1	3640	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	120	1	2748	2	N	-0-			-0-
09	0		8286	-0-	8286	8286	8286	2			N	-0-			-0-
10	0		8312	-0-	8312	16598	8312	2			N	-0-			-0-
11	0		4215	-0-	4215	20813	475	1	3740	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6272	-0-	-672	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
09	0		1710	-0-	1710	1710	1710	2			N	-0-			-0-
*10	8223	X	6513	-0-	-1710	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
11	0		5197	-0-	5197	5197	5197	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1130	-0-	-1960	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
09	0		1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-			-0-
10	0		2323	-0-	2323	3425	2323	2			N	-0-			-0-
11	0		2924	-0-	2924	6349	2924	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
06	3690	X	2365	-0-	-1325	-0-	117	1	2248	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	116	1	4146	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	93	1	4243	2	N	-0-			-0-
09	0		7418	-0-	7418	7418	7418	2			N	-0-			-0-
10	0		6807	-0-	6807	14225	6807	2			N	-0-			-0-
11	0		1119	-0-	1119	15344	487	1	632	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2460	X	2383	-0-	-77	-0-	49	1	2334	2	Y	-0-					67
07	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	48	1	2305	2	Y	-0-					67
08	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	51	1	2415	2	Y	-0-					67
09	2370	X	2331	-0-	-39	-0-	48	1	2271	2	Y	11					78
							12	9									
*10	2449	X	2309	-0-	-140	-0-	2307	2	2	9	Y	2					80
11	0		2359	-0-	2359	2359	2355	2	4	9	Y	4					84

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
06	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	65	1	3078	2	Y	-0-					78
07	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	63	1	3004	2	Y	-0-					78
08	3503	X	2305	-0-	-1198	-0-	48	1	2257	2	Y	-0-					78
09	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	61	1	2877	2	Y	12					90
							13	9									
*10	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	2737	2	3	9	Y	3					93
11	0		3031	-0-	3031	3031	3027	2	4	9	Y	4					97

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
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	0		3779	-0-	3779	3779	3779	2			N	-0-					-0-
10	0		4306	-0-	4306	8085	4306	2			N	-0-					-0-
11	0		4139	-0-	4139	12224	4139	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
06	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
09	0		4869	-0-	4869	4869	4869	2			N	-0-					-0-
10	0		3694	-0-	3694	8563	3694	2			N	-0-					-0-
11	0		3686	-0-	3686	12249	3686	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
06	4890	X	4661	-0-	-229	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4402	-0-	-651	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4254	-0-	-985	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	0		4376	-0-	4376	4376	4376	2			N	-0-					-0-
10	0		4127	-0-	4127	8503	4127	2			N	-0-					-0-
11	0		5279	-0-	5279	13782	5279	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3600	-0-	-330	-0-	95	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	108	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	116	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	0		3654	-0-	3654	3654	106	1	3548	2	N	-0-					-0-
10	0		3487	-0-	3487	7141	225	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	0		4053	-0-	4053	11194	212	1	3841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3930	X	1007	-0-	-2923	-0-	388	1	619	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	1519	-0-	-2108	-0-	425	1	1094	2	N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	369	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	0		3227	-0-	3227	3227	3227	2			N	-0-					-0-
10	0		498	-0-	498	3725	442	1	56	2	N	-0-					-0-
11	0		1634	-0-	1634	5359	867	1	767	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
06	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	46	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	67	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	6	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	0		2290	-0-	2290	2290	1	1	2289	2	N	-0-					-0-
10	0		3007	-0-	3007	5297	1	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	0		2684	-0-	2684	7981	26	1	2658	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
06	7680	X	7678	-0-	-2	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7752	-0-	-122	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7668	-0-	-206	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
09	0		7229	-0-	7229	7229	7229	2			N	-0-					-0-
10	0		6863	-0-	6863	14092	6863	2			N	-0-					-0-
11	0		7389	-0-	7389	21481	7389	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
06	9210	X	8437	-0-	-773	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8686	-0-	-676	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
09	0		7969	-0-	7969	7969	7969	2			N	-0-					-0-
10	0		8552	-0-	8552	16521	8552	2			N	-0-					-0-
11	0		7048	-0-	7048	23569	7048	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
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5826	-0-	-126	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09	0		4464	-0-	4464	4464	4464	2			N	-0-					-0-
*10	9020	X	4556	-0-	-4464	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	0		4016	-0-	4016	4016	4016	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
06	3600	X	3009	-0-	-591	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2910	-0-	-717	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	0		2646	-0-	2646	2646	2646	2			N	-0-					-0-
10	0		2239	-0-	2239	4885	2239	2			N	-0-					-0-
11	0		1611	-0-	1611	6496	1611	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
09	0		8797	-0-	8797	8797	8797	2			N	-0-					-0-
10	0		9997	-0-	9997	18794	9997	2			N	-0-					-0-
11	0		9562	-0-	9562	28356	9562	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 #: 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
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	358	-0-	-789	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	0		3656	-0-	3656	3656	3656	2			N	-0-					-0-
10	0		3301	-0-	3301	6957	3301	2			N	-0-					-0-
11	0		2816	-0-	2816	9773	2816	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
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3671	-0-	-700	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		546	-0-	546	546	546	1			N	-0-					-0-
11	0		671	-0-	671	1217	671	1			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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	100	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	95	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1326	-0-	-1278	-0-	66	1	1260	2	N	-0-					-0-
09	0		2716	-0-	2716	2716	100	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	0		2765	-0-	2765	5481	478	1	2287	2	N	-0-					-0-
11	0		2796	-0-	2796	8277	510	1	2286	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3930	X	3268	-0-	-662	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	0		3433	-0-	3433	3433	3433	2			N	-0-					-0-
10	0		3574	-0-	3574	7007	3574	2			N	-0-					-0-
11	0		3691	-0-	3691	10698	3691	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
06	7650	X	7378	-0-	-272	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6872	-0-	-1033	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
09	0		5994	-0-	5994	5994	5994	2			N	-0-					-0-
10	0		7082	-0-	7082	13076	7082	2			N	-0-					-0-
11	0		6950	-0-	6950	20026	6950	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
06	4860	X	1245	-0-	-3615	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
09	0		5994	-0-	5994	5994	5994	2			N	-0-					-0-
10	0		7270	-0-	7270	13264	7270	2			N	-0-					-0-
11	0		2172	-0-	2172	15436	2172	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
06	4530	X	1588	-0-	-2942	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2459	-0-	-2222	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2365	-0-	-1138	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	0		2283	-0-	2283	2283	2283	2			N	-0-					-0-
10	0		2266	-0-	2266	4549	2266	2			N	-0-					-0-
11	0		2215	-0-	2215	6764	2215	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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8520	X	8122	-0-	-398	-0-	8116	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	8711	X	8436	-0-	-275	-0-	8436	2			Y	-0-					3
08	8680	X	8090	-0-	-590	-0-	8090	2			Y	-0-					3
09	0		7862	-0-	7862	7862	7862	2			Y	-0-					3
10	0		8027	-0-	8027	15889	8018	2	9	9	Y	8	7	1			4
11	0		6751	-0-	6751	22640	6731	2	20	9	Y	18	18	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8716	-0-	5716	18128	103	1	8613	2	N	-0-			-0-
07	27720	X	9592	-0-	-18128	-0-	66	1	9526	2	N	-0-			-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	151	1	5327	2	N	-0-			-0-
09	0		2976	-0-	2976	2976	175	1	2801	2	N	-0-			-0-
10	0		7561	-0-	7561	10537	7561	2			N	-0-			-0-
11	0		7216	-0-	7216	17753	7216	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
09	0		4764	-0-	4764	4764	4764	2			N	-0-			-0-
10	0		5109	-0-	5109	9873	5109	2			N	-0-			-0-
11	0		2760	-0-	2760	12633	2760	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

06	5910	X	4720	-0-	-1190	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	4434	-0-	-1673	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
08	6107	X	4240	-0-	-1867	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
09	0		2165	-0-	2165	2165	2165	2			N	-0-			-0-
10	0		7403	-0-	7403	9568	7403	2			N	-0-			-0-
11	0		7594	-0-	7594	17162	7594	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
09	0		3476	-0-	3476	3476	3476	2			N	-0-			-0-
10	0		4538	-0-	4538	8014	4538	2			N	-0-			-0-
11	0		4742	-0-	4742	12756	4742	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

06	6630	X	6577	-0-	-53	-0-	6577	2			N	-0-			-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	6693	-0-	-158	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
09	0		5393	-0-	5393	5393	5393	2			N	-0-			-0-
10	0		4452	-0-	4452	9845	4452	2			N	-0-			-0-
11	0		1812	-0-	1812	11657	1812	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

06	6690	X	6530	-0-	-160	-0-	6530	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	6148	-0-	-765	-0-	6148	2			N	-0-			-0-
09	0		5678	-0-	5678	5678	5678	2			N	-0-			-0-
10	0		6615	-0-	6615	12293	6615	2			N	-0-			-0-
11	0		6294	-0-	6294	18587	6294	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

06	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	239	1	2904	2	N	-0-			-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	277	1	3143	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	269	1	2902	2	N	-0-			-0-
09	0		2643	-0-	2643	2643	241	1	2402	2	N	-0-			-0-
10	0		3160	-0-	3160	5803	672	1	2488	2	N	-0-			-0-
11	0		3348	-0-	3348	9151	620	1	2728	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 #: 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
06	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			Y	-0-					19
07	5797	X	4100	-0-	-1697	-0-	4100	2			Y	-0-					19
08	5735	X	4109	-0-	-1626	-0-	4109	2			Y	-0-					19
09	0		3947	-0-	3947	3947	3947	2			Y	-0-					19
10	0		3008	-0-	3008	6955	3008	2			Y	-0-					19
11	0		5953	-0-	5953	12908	5953	2			Y	-0-					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
06	3000	X	2389	-0-	-611	-0-	290	1	2097	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	961	X	171	-0-	-790	-0-	170	1	1	9	N	1	1	8			-0-
08	961	X	125	-0-	-836	-0-	124	1	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0		59	-0-	59	59	59	1			N	-0-					-0-
10	0		468	-0-	468	527	468	1			N	-0-					-0-
11	0		560	-0-	560	1087	560	1			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
06	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	0		3590	-0-	3590	3590	3590	2			N	-0-					-0-
10	0		3999	-0-	3999	7589	3999	2			N	-0-					-0-
11	0		3588	-0-	3588	11177	3588	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
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-

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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2160	X	1781	-0-	-379	-0-	218	1	1563	2	N	-0-					100
07	2294	X	787	-0-	-1507	-0-	181	1	606	2	N	-0-					100
08	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	241	1	2051	2	N	-0-					100
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	259	1	2310	2	N	5	5	8			100
							6	9									
10	0		2613	-0-	2613	2613	630	1	1983	2	N	-0-					100
11	0		3602	-0-	3602	6215	788	1	2709	2	N	95					195
							105	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4860	-0-	-930	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5253	-0-	-420	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	0		5585	-0-	5585	5585	5585	2			N	-0-					-0-
10	0		5775	-0-	5775	11360	5775	2			N	-0-					-0-
11	0		5135	-0-	5135	16495	5135	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2779	-0-	-1271	-0-	152	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1870	-0-	-2315	-0-	114	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2010	-0-	-1462	-0-	147	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	0		6739	-0-	6739	6739	6739	2			N	-0-					-0-
*10	14972	X	8233	-0-	-6739	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	0		5215	-0-	5215	5215	5215	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5379	-0-	-914	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5016	-0-	-1277	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	0		5053	-0-	5053	5053	5053	2			N	-0-					-0-
10	0		5500	-0-	5500	10553	5500	2			N	-0-					-0-
11	0		4233	-0-	4233	14786	4233	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	7554	-0-	-5076	-0-	98	1	7456	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	7396	-0-	-5655	-0-	146	1	7250	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	7561	-0-	-4343	-0-	172	1	7389	2	N	-0-					-0-
09	0		6975	-0-	6975	6975	6975	2			N	-0-					-0-
10	0		444	-0-	444	7419	444	1			N	-0-					-0-
11	0		940	-0-	940	8359	462	1	478	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15630	X	10042	-0-	-5588	-0-	45	1	9997	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	9294	-0-	-5338	-0-	19	1	9275	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9589	-0-	-1850	-0-	11	1	9578	2	N	-0-					-0-
09	0		12241	-0-	12241	12241	12241	2			N	-0-					-0-
10	0		4513	-0-	4513	16754	406	1	4107	2	N	-0-					-0-
11	0		8221	-0-	8221	24975	387	1	7834	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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	142	1	120	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	80	1	373	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
09	0		1672	-0-	1672	1672	162	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	0		1610	-0-	1610	3282	1610	2			N	-0-					-0-
11	0		2267	-0-	2267	5549	2267	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	0		2230	-0-	2230	2230	2230	2			N	-0-					-0-
10	0		2148	-0-	2148	4378	2148	2			N	-0-					-0-
11	0		2089	-0-	2089	6467	2089	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6866	-0-	-244	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7113	-0-	-172	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7039	-0-	-153	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
09	0		6863	-0-	6863	6863	6863	2			N	-0-					-0-
10	0		6781	-0-	6781	13644	6781	2			N	-0-					-0-
11	0		6501	-0-	6501	20145	6501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3437	-0-	-913	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2503	-0-	-1620	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	0		5258	-0-	5258	5258	5258	2			N	-0-					-0-
10	0		5127	-0-	5127	10385	5127	2			N	-0-					-0-
11	0		5000	-0-	5000	15385	5000	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4440	-0-	-570	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	0		3371	-0-	3371	3371	3371	2			N	-0-					-0-
10	0		3060	-0-	3060	6431	3060	2			N	-0-					-0-
11	0		5191	-0-	5191	11622	5191	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

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

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5666	-0-	-379	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4064	-0-	-1981	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	0		1884	-0-	1884	1884	1884	2			N	-0-					-0-
10	0		6507	-0-	6507	8391	6507	2			N	-0-					-0-
11	0		7537	-0-	7537	15928	7537	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5346	-0-	-414	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5198	-0-	-754	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	0		4074	-0-	4074	4074	4074	2			N	-0-					-0-
10	0		3659	-0-	3659	7733	3659	2			N	-0-					-0-
11	0		3121	-0-	3121	10854	3121	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4884	-0-	-306	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4477	-0-	-886	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	0		4478	-0-	4478	4478	4478	2			N	-0-					-0-
10	0		4624	-0-	4624	9102	4624	2			N	-0-					-0-
11	0		4253	-0-	4253	13355	4253	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7422	-0-	-108	-0-	311	1	7111	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	5870	-0-	-1694	-0-	293	1	5577	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	5902	-0-	-1662	-0-	312	1	5590	2	N	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1328	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		2101	-0-	2101	3429	1184	1	917	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6059	-0-	-91	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6143	-0-	-212	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4862	-0-	-1493	-0-	10	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	0		6900	-0-	6900	6900	6900	2			N	-0-					-0-
10	0		5797	-0-	5797	12697	5797	2			N	-0-					-0-
11	0		6606	-0-	6606	19303	6606	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
06	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	0		3870	-0-	3870	3870	3870	2			N	-0-					-0-
10	0		3846	-0-	3846	7716	3846	2			N	-0-					-0-
11	0		3818	-0-	3818	11534	3818	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
06	7500	X	6793	-0-	-707	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7070	-0-	-680	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7178	-0-	-355	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	0		7501	-0-	7501	7501	7501	2			N	-0-					-0-
10	0		7717	-0-	7717	15218	7717	2			N	-0-					-0-
11	0		7506	-0-	7506	22724	7506	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
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5777	-0-	-2934	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	3465	-0-	-5246	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	0		3258	-0-	3258	3258	3258	2			N	-0-					-0-
10	0		5113	-0-	5113	8371	5113	2			N	-0-					-0-
11	0		3974	-0-	3974	12345	3974	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
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7212	-0-	-2305	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
09	0		6362	-0-	6362	6362	6362	2			N	-0-					-0-
10	0		7037	-0-	7037	13399	7037	2			N	-0-					-0-
11	0		6801	-0-	6801	20200	6801	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
06	5730	X	4356	-0-	-1374	-0-	128	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4098	-0-	-1668	-0-	165	1	3933	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4385	-0-	-1381	-0-	191	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	0		5060	-0-	5060	5060	5060	2			N	-0-					-0-
10	0		3572	-0-	3572	8632	3572	2			N	-0-					-0-
11	0		4225	-0-	4225	12857	4225	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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	682	N	131	-0-	-551	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0		-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
06	12900	X	12044	-0-	-856	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12376	-0-	-954	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	9402	-0-	-3742	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	0		8352	-0-	8352	8352	8352	2			N	-0-					-0-
10	0		11968	-0-	11968	20320	11968	2			N	-0-					-0-
11	0		12064	-0-	12064	32384	12064	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	0		3525	-0-	3525	3525	3525	2			N	-0-					-0-
10	0		4742	-0-	4742	8267	4742	2			N	-0-					-0-
11	0		4463	-0-	4463	12730	4463	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
09	0		4472	-0-	4472	4472	4472	2			N	-0-					-0-
10	0		4673	-0-	4673	9145	4673	2			N	-0-					-0-
11	0		4503	-0-	4503	13648	4503	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	3928	-0-	-3212	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
09	0		5455	-0-	5455	5455	5455	2			N	-0-					-0-
10	0		4843	-0-	4843	10298	4843	2			N	-0-					-0-
11	0		3158	-0-	3158	13456	3158	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			Y	-0-					9
07	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6223	2			Y	-0-	9	7			-0-
08	6603	X	3734	-0-	-2869	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-
10	0		6745	-0-	6745	6745	702	1	6043	2	Y	-0-					-0-
11	0		6514	-0-	6514	13259	652	1	5862	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1364	-0-	-1156	-0-	348	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1552	-0-	-370	-0-	324	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	310	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	0		2965	-0-	2965	2965	2965	2			N	-0-					-0-
10	0		2493	-0-	2493	5458	816	1	1677	2	N	-0-					-0-
11	0		3439	-0-	3439	8897	752	1	2687	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4194	-0-	-276	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	0		3773	-0-	3773	3773	3773	2			N	-0-					-0-
10	0		4291	-0-	4291	8064	4291	2			N	-0-					-0-
11	0		4305	-0-	4305	12369	4305	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
06	6030	X	5603	-0-	-427	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5663	-0-	-568	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5504	-0-	-634	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
09	0		5087	-0-	5087	5087	5087	2			N	-0-					-0-
10	0		5242	-0-	5242	10329	5242	2			N	-0-					-0-
11	0		5307	-0-	5307	15636	5307	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6923	-0-	-217	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6791	-0-	-618	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6771	-0-	-638	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	0		5748	-0-	5748	5748	5748	2			N	-0-					-0-
10	0		4373	-0-	4373	10121	4373	2			N	-0-					-0-
11	0		3783	-0-	3783	13904	3783	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	3	4	9	Y	4					13
07	1829	N	1085	-0-	-744	-0-	1084	3	1	9	Y	1	7	1			7
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					7
*09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1866	2	10	9	Y	9	7	1			9
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					9
*11	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1610	2	7	9	Y	6	7	1			8

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1173	-0-	-1107	-0-	206	1	967	2	N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	182	1	2056	2	N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	191	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	0		2318	-0-	2318	2318	183	1	2135	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2657	-0-	-443	1875	515	1	2142	2	N	-0-					-0-
11	0		1680	-0-	1680	3555	582	1	1098	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	0		5635	-0-	5635	5635	5635	2			N	-0-					-0-
10	0		6050	-0-	6050	11685	6050	2			N	-0-					-0-
11	0		4612	-0-	4612	16297	4612	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	2741	2	7	9	Y	6					17
07	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2978	2	4	9	Y	4	10	1			11
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					11
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2871	2	15	9	Y	14	11	1			14
*10	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2935	2			Y	-0-					14
*11	3060	X	1919	-0-	-1141	-0-	1918	2	1	9	Y	1	11	1			4

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	298	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	353	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1609	-0-	-313	-0-	330	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	0		2335	-0-	2335	2335	2335	2			N	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	5583	557	1	2691	2	N	-0-					-0-
11	0		1175	-0-	1175	6758	539	1	636	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
06	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	0		2518	-0-	2518	2518	2518	2			N	-0-					-0-
10	0		2584	-0-	2584	5102	2584	2			N	-0-					-0-
11	0		2811	-0-	2811	7913	2811	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6617	-0-	-1003	-0-	48	1	6569	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6258	-0-	-1151	-0-	45	1	6213	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6399	-0-	-886	-0-	50	1	6349	2	N	-0-					-0-
09	0		2544	-0-	2544	2544	33	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	0		3916	-0-	3916	6460	459	1	3457	2	N	-0-					-0-
11	0		4257	-0-	4257	10717	444	1	3813	2	N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

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

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	3477	2			Y	-0-					6
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					6
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					6
09	0		3627	-0-	3627	3627	3627	2			Y	-0-					6
10	0		3701	-0-	3701	7328	3701	2			Y	-0-					6
11	0		3496	-0-	3496	10824	3496	2			Y	-0-					6

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

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

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5722	-0-	-308	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5804	-0-	-427	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	0		5731	-0-	5731	5731	5731	2			N	-0-					-0-
10	0		5175	-0-	5175	10906	5175	2			N	-0-					-0-
11	0		5058	-0-	5058	15964	5058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	298	1	5502	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6045	X	4214	-0-	-1831	-0-	292	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	1037	-0-	-5194	-0-	316	1	721	2	N	-0-					-0-
09	0		107	-0-	107	107	107	1			N	-0-					-0-
10	0		10025	-0-	10025	10132	4281	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	0		9031	-0-	9031	19163	3707	1	5324	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4294	2	7	9	Y	6					28
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4506	2	7	9	Y	6	17	1			17
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					17
*09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4611	2	1	9	Y	1	8	1			10
*10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					10
*11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5741	2	20	9	Y	18	8	1			20

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
06	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	0		2160	-0-	2160	2160	2160	2			N	-0-					-0-
10	0		2783	-0-	2783	4943	2783	2			N	-0-					-0-
11	0		2835	-0-	2835	7778	2835	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	0		2042	-0-	2042	2042	2042	2			N	-0-					-0-
10	0		1627	-0-	1627	3669	1627	2			N	-0-					-0-
11	0		2145	-0-	2145	5814	2145	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
06	6480	X	5618	-0-	-862	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6099	-0-	-349	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5569	-0-	-879	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6298	-0-	6298	6298	6298	2			N	-0-					-0-
11	0		6040	-0-	6040	12338	6040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	9240	X	8563	-0-	-677	-0-	8563	2			N	-0-					17
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9450	2	119	9	N	108					125
08	9548	X	9317	-0-	-231	-0-	9317	2			N	-0-					125
09	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8611	2	3	9	N	3	3	8			125
10	0		8264	-0-	8264	8264	8264	2			N	-0-					125
11	0		8530	-0-	8530	16794	8528	2	2	9	N	2					127

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	487	1	38	2	N	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	561	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	538	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	0		916	-0-	916	916	482	1	434	2	N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	2139	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		2387	-0-	2387	4526	1184	1	1203	2	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
06	3630	X	2776	-0-	-854	-0-	258	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	255	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3108	-0-	-798	-0-	265	1	2843	2	N	-0-					-0-
09	0		924	-0-	924	924	197	1	727	2	N	-0-					-0-
10	0		4571	-0-	4571	5495	928	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	0		2730	-0-	2730	8225	909	1	1821	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
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	46	1	6347	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5836	-0-	-519	-0-	64	1	5772	2	N	-0-					-0-
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	67	1	6954	2	N	-0-					-0-
09	0		5787	-0-	5787	5787	70	1	5717	2	N	-0-					-0-
10	0		6341	-0-	6341	12128	295	1	6046	2	N	-0-					-0-
11	0		4724	-0-	4724	16852	274	1	4450	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
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					44
07	7657	X	7582	-0-	-75	-0-	7427	2	155	9	N	141	176	1			9
08	7595	X	7315	-0-	-280	-0-	7315	2			N	-0-					9
09	0		9158	-0-	9158	9158	9158	2			N	-0-					9
10	0		9394	-0-	9394	18552	9394	2			N	-0-					9
11	0		9442	-0-	9442	27994	9442	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
06	3600	X	583	-0-	-3017	-0-	158	1	425	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3272	-0-	-975	-0-	132	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	1086	-0-	-3161	-0-	156	1	930	2	N	-0-					-0-
09	0		4525	-0-	4525	4525	34	1	4491	2	N	-0-					-0-
10	0		3461	-0-	3461	7986	190	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	0		2131	-0-	2131	10117	174	1	1957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2340	X	1169	-0-	-1171	-0-	292	1	877	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1564	-0-	-1412	-0-	327	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	310	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	0		182	-0-	182	182	182	1			N	-0-					-0-
10	0		2713	-0-	2713	2895	1490	1	1223	2	N	-0-					-0-
11	0		2255	-0-	2255	5150	1150	1	1105	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4258	-0-	-812	-0-	321	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	328	1	4053	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3893	-0-	-1346	-0-	340	1	3553	2	N	-0-					-0-
09	0		2264	-0-	2264	2264	253	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	0		4969	-0-	4969	7233	1223	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	0		5433	-0-	5433	12666	1184	1	4249	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	0		5047	-0-	5047	5047	5047	2			N	-0-					-0-
10	0		4398	-0-	4398	9445	4398	2			N	-0-					-0-
11	0		4474	-0-	4474	13919	4474	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
06	3210	X	2150	-0-	-1060	-0-	187	1	1963	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	144	1	2150	2	N	-0-					-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	187	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	0		471	-0-	471	471	87	1	384	2	N	-0-					-0-
10	0		6510	-0-	6510	6981	6510	2			N	-0-					-0-
11	0		3174	-0-	3174	10155	3174	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
06	4380	X	3591	-0-	-789	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
09	0		2988	-0-	2988	2988	2988	2			N	-0-					-0-
10	0		3191	-0-	3191	6179	3191	2			N	-0-					-0-
11	0		1991	-0-	1991	8170	1991	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
06	4410	X	2829	-0-	-1581	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3728	-0-	-829	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4278	X	3176	-0-	-1102	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	0		327	-0-	327	327	327	2			N	-0-					-0-
10	0		2972	-0-	2972	3299	2972	2			N	-0-					-0-
11	0		4220	-0-	4220	7519	4220	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
06	12450	X	12165	-0-	-285	-0-	7	1	12158	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	11738	-0-	-972	-0-	8	1	11730	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	11188	-0-	-1522	-0-	5	1	11183	2	N	-0-					-0-
09	0		10699	-0-	10699	10699	10699	2			N	-0-					-0-
10	0		11041	-0-	11041	21740	11041	2			N	-0-					-0-
11	0		11346	-0-	11346	33086	11346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	8010	X	6914	-0-	-1096	-0-	23	1	6891	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6683	-0-	-1594	-0-	27	1	6656	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	47	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	0		7128	-0-	7128	7128	7128	2			N	-0-					-0-
10	0		3330	-0-	3330	10458	28	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	0		7072	-0-	7072	17530	218	1	6854	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
06	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5392	-0-	-374	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
09	0		4696	-0-	4696	4696	4696	2			Y	-0-					-0-
10	0		5183	-0-	5183	9879	5183	2			Y	-0-					-0-
11	0		4970	-0-	4970	14849	4970	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	1974	2	N	2	2	8			-0-
07	1674	N	308	-0-	-1366	-0-	214 3	1 9	91	2	N	3	3	8			-0-
08	1674	N	314	-0-	-1360	-0-	308	1	6	9	N	5	5	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	198	198	1			N	-0-					-0-
11	0		139	-0-	139	337	139	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 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
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	0		3009	-0-	3009	3009	3009	2			N	-0-					-0-
10	0		3002	-0-	3002	6011	3002	2			N	-0-					-0-
11	0		2453	-0-	2453	8464	2453	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 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
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-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 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
06	5940	X	5719	-0-	-221	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5809	-0-	-236	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	0		4602	-0-	4602	4602	4602	2			N	-0-					-0-
10	0		4701	-0-	4701	9303	4701	2			N	-0-					-0-
11	0		4227	-0-	4227	13530	4227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	88	1	4518	2	N	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	114	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	122	1	5981	2	N	-0-					-0-
09	0		5499	-0-	5499	5499	5499	2			N	-0-					-0-
10	0		3009	-0-	3009	8508	589	1	2420	2	N	-0-					-0-
11	0		5070	-0-	5070	13578	446	1	4624	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 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
06	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	0		2879	-0-	2879	2879	2879	2			N	-0-					-0-
10	0		2564	-0-	2564	5443	118	1	2446	2	N	-0-					-0-
11	0		2470	-0-	2470	7913	118	1	2352	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4553	-0-	-367	-0-	76	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4669	-0-	-415	-0-	77	1	4592	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	78	1	4502	2	N	-0-					-0-
09	0		4366	-0-	4366	4366	4366	2			N	-0-					-0-
10	0		4659	-0-	4659	9025	223	1	4436	2	N	-0-					-0-
11	0		4424	-0-	4424	13449	211	1	4213	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4552	-0-	-501	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	0		4101	-0-	4101	4101	4101	2			N	-0-					-0-
10	0		4619	-0-	4619	8720	4619	2			N	-0-					-0-
11	0		4442	-0-	4442	13162	4442	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	0		2841	-0-	2841	2841	2841	2			N	-0-					-0-
10	0		3032	-0-	3032	5873	3032	2			N	-0-					-0-
11	0		2484	-0-	2484	8357	2484	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4907	2	10	9	Y	9					16
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4364	2	7	9	Y	6	11	1			11
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					11
*09	4920	X	4048	-0-	-872	-0-	4025	2	23	9	Y	21	14	1			18
*10	5084	X	3947	-0-	-1137	-0-	3947	2			Y	-0-					18
*11	4920	X	3615	-0-	-1305	-0-	3605	2	10	9	Y	9	14	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
09	0		899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
10	0		3371	-0-	3371	4270	3371	2			N	-0-					-0-
11	0		2914	-0-	2914	7184	2914	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6132	-0-	-438	-0-	6132	2			Y	-0-					37
07	6789	X	6335	-0-	-454	-0-	6335	2			Y	-0-					37
08	6541	X	6441	-0-	-100	-0-	6441	2			Y	-0-					37
09	0		6390	-0-	6390	6390	6390	2			Y	-0-					37
10	0		6958	-0-	6958	13348	6958	2			Y	-0-					37
11	0		6742	-0-	6742	20090	6742	2			Y	-0-					37

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2460	-0-	-960	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	0		2425	-0-	2425	2425	2425	2			N	-0-					-0-
10	0		3420	-0-	3420	5845	3420	2			N	-0-					-0-
11	0		5209	-0-	5209	11054	5209	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	8576	-0-	-2614	-0-	119	1	8457	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10065	-0-	-599	-0-	139	1	9926	2	N	-0-					-0-
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	72	1	10466	2	N	-0-					-0-
09	0		2203	-0-	2203	2203	2203	2			N	-0-					-0-
10	0		468	-0-	468	2671	468	1			N	-0-					-0-
11	0		305	-0-	305	2976	305	1			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	3455	-0-	-2185	-0-	43	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3620	-0-	-2208	-0-	56	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5372	-0-	-456	-0-	40	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	0		1502	-0-	1502	1502	40	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	0		7199	-0-	7199	8701	446	1	6753	2	N	-0-					-0-
11	0		6315	-0-	6315	15016	422	1	5893	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9374	-0-	-466	-0-	405	1	8969	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9364	-0-	-649	-0-	413	1	8951	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8826	-0-	-1094	-0-	413	1	8413	2	N	-0-					-0-
09	0		7260	-0-	7260	7260	371	1	6889	2	N	-0-					-0-
10	0		1204	-0-	1204	8464	70	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	0		10108	-0-	10108	18572	497	1	9611	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5483	-0-	-1507	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5254	-0-	-1969	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5779	-0-	-917	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	0		5537	-0-	5537	5537	5537	2			N	-0-					-0-
10	0		4450	-0-	4450	9987	4450	2			N	-0-					-0-
11	0		8179	-0-	8179	18166	8179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9637	-0-	-503	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10015	-0-	-680	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9621	-0-	-1074	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	0		9534	-0-	9534	9534	9534	2			N	-0-					-0-
10	0		9666	-0-	9666	19200	9666	2			N	-0-					-0-
11	0		9465	-0-	9465	28665	9465	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2567	-0-	-313	-0-	47	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	52	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	50	1	2936	2	N	-0-					-0-
09	0		1781	-0-	1781	1781	1781	2			N	-0-					-0-
10	0		3131	-0-	3131	4912	196	1	2935	2	N	-0-					-0-
11	0		3636	-0-	3636	8548	156	1	3480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6748	-0-	-258	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
09	0		6245	-0-	6245	6245	6245	2			N	-0-					-0-
10	0		6385	-0-	6385	12630	6385	2			N	-0-					-0-
11	0		6652	-0-	6652	19282	6652	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8494	-0-	-326	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8595	-0-	-519	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7780	-0-	-1334	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
09	0		4928	-0-	4928	4928	12	1	4916	2	N	-0-					-0-
10	0		6792	-0-	6792	11720	6792	2			N	-0-					-0-
11	0		8345	-0-	8345	20065	8345	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5503	-0-	-347	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	0		4770	-0-	4770	4770	4770	2			N	-0-					-0-
10	0		5393	-0-	5393	10163	5393	2			N	-0-					-0-
11	0		5794	-0-	5794	15957	5794	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3454	-0-	-386	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	0		2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-					-0-
10	0		2216	-0-	2216	4384	2216	2			N	-0-					-0-
11	0		3365	-0-	3365	7749	3365	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4859	-0-	-241	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
09	0		4661	-0-	4661	4661	4661	2			N	-0-					-0-
10	0		4744	-0-	4744	9405	4744	2			N	-0-					-0-
11	0		4557	-0-	4557	13962	4557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3118	-0-	-812	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2827	-0-	-986	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	0		2529	-0-	2529	2529	2529	2			N	-0-					-0-
10	0		3591	-0-	3591	6120	3591	2			N	-0-					-0-
11	0		3265	-0-	3265	9385	3265	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

06	8340	X	7723	-0-	-617	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7731	-0-	-639	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7545	-0-	-1197	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	0		1328	-0-	1328	1328	1328	2			N	-0-					-0-
10	0		10120	-0-	10120	11448	10120	2			N	-0-					-0-
11	0		6912	-0-	6912	18360	6912	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

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-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

06	11610	X	11360	-0-	-250	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11741	-0-	-163	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11343	-0-	-468	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	0		11158	-0-	11158	11158	11158	2			N	-0-					-0-
10	0		9805	-0-	9805	20963	9805	2			N	-0-					-0-
11	0		10968	-0-	10968	31931	10968	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

06	3000	N	4163	-0-	1163	1638	284	1	3879	2	N	-0-					-0-
07	2818	X	1180	-0-	-1638	-0-	281	1	899	2	N	-0-					-0-
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	333	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	0		6873	-0-	6873	6873	6873	2			N	-0-					-0-
10	0		7939	-0-	7939	14812	887	1	7052	2	N	-0-					-0-
11	0		7236	-0-	7236	22048	843	1	6393	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3588	-0-	-582	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3610	-0-	-699	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3595	-0-	-652	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
09	0		2571	-0-	2571	2571	2571	2			N	-0-					-0-
10	0		3536	-0-	3536	6107	3536	2			N	-0-					-0-
11	0		2644	-0-	2644	8751	2644	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5238	-0-	-252	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
09	0		5411	-0-	5411	5411	5411	2			N	-0-					-0-
10	0		5188	-0-	5188	10599	5188	2			N	-0-					-0-
11	0		4897	-0-	4897	15496	4897	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4934	-0-	-106	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	2207	-0-	-3156	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
09	0		4706	-0-	4706	4706	4706	2			N	-0-					-0-
10	0		5262	-0-	5262	9968	5262	2			N	-0-					-0-
11	0		4899	-0-	4899	14867	4899	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2222	-0-	-2428	-0-	1105	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1215	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	816	1	4207	2	N	-0-					-0-
09	0		1227	-0-	1227	1227	1227	2			N	-0-					-0-
10	0		4528	-0-	4528	5755	1349	1	3179	2	N	-0-					-0-
11	0		4521	-0-	4521	10276	1640	1	2881	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	1			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	564	1	152	2	N	-0-					-0-
09	0		360	-0-	360	360	360	2			N	-0-					-0-
10	0		679	-0-	679	1039	679	1			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	1054	15	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
06	7740	X	7179	-0-	-561	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7474	-0-	-400	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7542	-0-	-115	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	0		7926	-0-	7926	7926	7926	2			N	-0-					-0-
10	0		8424	-0-	8424	16350	8424	2			N	-0-					-0-
11	0		8893	-0-	8893	25243	8893	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

06	6180	X	6107	-0-	-73	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5779	-0-	-607	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	0		5501	-0-	5501	5501	5501	2			N	-0-					-0-
10	0		5484	-0-	5484	10985	5484	2			N	-0-					-0-
11	0		5936	-0-	5936	16921	5936	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

06	5850	X	4585	-0-	-1265	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2787	-0-	-3103	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1523	-0-	-4367	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	0		2166	-0-	2166	2166	2166	2			N	-0-					-0-
10	0		3731	-0-	3731	5897	3731	2			N	-0-					-0-
11	0		3368	-0-	3368	9265	3368	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

06	2610	X	776	-0-	-1834	-0-	179	1	597	2	N	-0-					111
07	3193	X	1689	-0-	-1504	-0-	157	1	1532	2	N	-0-					111
08	3193	X	796	-0-	-2397	-0-	194	1	602	2	N	-0-					111
09	0		943	-0-	943	943	134	1	809	2	N	-0-					111
10	0		1006	-0-	1006	1949	455	1	551	2	N	-0-					111
11	0		2606	-0-	2606	4555	435	1	2171	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

06	14670	X	14264	-0-	-406	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14418	-0-	-741	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14012	-0-	-930	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
09	0		14072	-0-	14072	14072	14072	2			N	-0-					-0-
10	0		14037	-0-	14037	28109	14037	2			N	-0-					-0-
11	0		10422	-0-	10422	38531	10422	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

06	8730	X	7635	-0-	-1095	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7804	-0-	-1217	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7807	-0-	-470	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
09	0		7598	-0-	7598	7598	7598	2			N	-0-					-0-
10	0		8056	-0-	8056	15654	8056	2			N	-0-					-0-
11	0		7507	-0-	7507	23161	7507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	0		4188	-0-	4188	4188	4188	2			N	-0-					-0-
10	0		4319	-0-	4319	8507	4319	2			N	-0-					-0-
11	0		3989	-0-	3989	12496	3989	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
06	7140	X	4654	-0-	-2486	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6906	-0-	-1402	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6480	-0-	-1828	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	0		6893	-0-	6893	6893	6893	2			N	-0-					-0-
10	0		5260	-0-	5260	12153	5260	2			N	-0-					-0-
11	0		5504	-0-	5504	17657	5504	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
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	3844	-0-	-4743	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	922	-0-	-7665	-0-	1	1	921	2	N	-0-					-0-
09	0		5435	-0-	5435	5435	5435	2			N	-0-					-0-
10	0		6759	-0-	6759	12194	6759	2			N	-0-					-0-
11	0		3496	-0-	3496	15690	3496	2			N	-0-					-0-

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
06	8040	X	7514	-0-	-526	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7696	-0-	-612	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7389	-0-	-764	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
09	0		7556	-0-	7556	7556	7556	2			N	-0-					-0-
10	0		6895	-0-	6895	14451	6895	2			N	-0-					-0-
11	0		7687	-0-	7687	22138	7687	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 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
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	222	1	5302	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	3048	-0-	-2377	-0-	231	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	234	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	0		5732	-0-	5732	5732	5732	2			N	-0-					-0-
10	0		2985	-0-	2985	8717	374	1	2611	2	N	-0-					-0-
11	0		6068	-0-	6068	14785	216	1	5852	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
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	0		3520	-0-	3520	3520	3520	2			N	-0-					-0-
10	0		3617	-0-	3617	7137	3617	2			N	-0-					-0-
11	0		3518	-0-	3518	10655	3518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	10080	X	9088	-0-	-992	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9087	-0-	-1329	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9253	-0-	-791	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
09	0		8818	-0-	8818	8818	8818	2			N	-0-					-0-
10	0		8239	-0-	8239	17057	8239	2			N	-0-					-0-
11	0		7407	-0-	7407	24464	7407	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
06	4680	X	4353	-0-	-327	-0-	167	1	4186	2	N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	154	1	4679	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3509	-0-	-1296	-0-	161	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	0		2726	-0-	2726	2726	138	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	0		3799	-0-	3799	6525	350	1	3449	2	N	-0-					-0-
11	0		5259	-0-	5259	11784	457	1	4802	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
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	134	1	3659	2	N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3382	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	148	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	0		3195	-0-	3195	3195	128	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	0		3921	-0-	3921	7116	335	1	3586	2	N	-0-					-0-
11	0		3531	-0-	3531	10647	272	1	3259	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	175	1	6041	2	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	157	1	6772	2	N	-0-					-0-
08	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	158	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	0		4959	-0-	4959	4959	129	1	4830	2	N	-0-					-0-
10	0		6535	-0-	6535	11494	336	1	6199	2	N	-0-					-0-
11	0		6156	-0-	6156	17650	273	1	5883	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
06	8190	X	7913	-0-	-277	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8227	-0-	-50	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8174	-0-	-103	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
09	0		7762	-0-	7762	7762	7762	2			N	-0-					-0-
10	0		8021	-0-	8021	15783	8021	2			N	-0-					-0-
11	0		7594	-0-	7594	23377	7594	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
06	10170	X	9553	-0-	-617	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9955	-0-	-151	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9873	-0-	-202	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
09	0		9502	-0-	9502	9502	9502	2			N	-0-					-0-
10	0		9944	-0-	9944	19446	9944	2			N	-0-					-0-
11	0		9369	-0-	9369	28815	9369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	164	1	3969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	163	1	4910	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	149	1	3024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		189	-0-	189	189	189	1			N	-0-					-0-
10	0		775	-0-	775	964	775	1			N	-0-					-0-
11	0		3422	-0-	3422	4386	632	1	2790	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
06	3420	X	2747	-0-	-673	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2167	-0-	-1367	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	0		3149	-0-	3149	3149	3149	2			N	-0-					-0-
10	0		3022	-0-	3022	6171	3022	2			N	-0-					-0-
11	0		2884	-0-	2884	9055	2884	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
06	8010	X	6503	-0-	-1507	-0-	54	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6137	-0-	-2140	-0-	58	1	6079	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6192	-0-	-2085	-0-	56	1	6136	2	N	-0-					-0-
09	0		5746	-0-	5746	5746	56	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	0		4375	-0-	4375	10121	220	1	4155	2	N	-0-					-0-
11	0		4018	-0-	4018	14139	243	1	3775	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
06	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3740	-0-	-1468	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	0		1873	-0-	1873	1873	1873	2			N	-0-					-0-
10	0		4960	-0-	4960	6833	4960	2			N	-0-					-0-
11	0		4580	-0-	4580	11413	4580	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	438	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	493	1	2659	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	480	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	0		2045	-0-	2045	2045	425	1	1620	2	N	-0-					-0-
10	0		2928	-0-	2928	4973	1615	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	0		2890	-0-	2890	7863	1379	1	1511	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	102	1	6589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	107	1	7194	2	N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	112	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	0		148	-0-	148	148	148	1			N	-0-					-0-
10	0		881	-0-	881	1029	743	1	138	2	N	-0-					-0-
11	0		5011	-0-	5011	6040	2580	1	2431	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
06	4320	X	2775	-0-	-1545	-0-	365	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3048	-0-	-1292	-0-	393	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	386	1	3170	2	N	-0-					-0-
09	0		2934	-0-	2934	2934	2934	2			N	-0-					-0-
10	0		3685	-0-	3685	6619	824	1	2861	2	N	-0-					-0-
11	0		1885	-0-	1885	8504	791	1	1094	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3073	-0-	-430	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	0		3037	-0-	3037	3037	3037	2			N	-0-					-0-
10	0		2920	-0-	2920	5957	2920	2			N	-0-					-0-
11	0		3108	-0-	3108	9065	3108	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
06	270	X	192	-0-	-78	-0-	192	1			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
08	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	1			N	-0-					-0-
09	0		165	-0-	165	165	165	1			N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1388	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	2572	1184	1			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	5304	-0-	-306	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5257	-0-	-509	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	0		5168	-0-	5168	5168	5168	2			N	-0-					-0-
10	0		5093	-0-	5093	10261	5093	2			N	-0-					-0-
11	0		4533	-0-	4533	14794	4533	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
06	6270	X	5018	-0-	-1252	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5556	-0-	-923	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	733	-0-	-5746	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
10	0		3011	-0-	3011	3065	3011	2			N	-0-					-0-
11	0		1906	-0-	1906	4971	1906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	651	1	5695	2	N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	591	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	555	1	4127	2	N	-0-					-0-
09	0		13206	-0-	13206	13206	13206	2			N	-0-					-0-
10	0		15621	-0-	15621	28827	1223	1	14398	2	N	-0-					-0-
11	0		13364	-0-	13364	42191	1184	1	12180	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

06	17610	X	15890	-0-	-1720	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16199	-0-	-1843	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15482	-0-	-2219	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
09	0		15180	-0-	15180	15180	15180	2			N	-0-					-0-
10	0		16097	-0-	16097	31277	16097	2			N	-0-					-0-
11	0		16535	-0-	16535	47812	16535	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

06	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7915	-0-	-641	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8094	-0-	-462	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	0		7693	-0-	7693	7693	7693	2			N	-0-					-0-
10	0		8001	-0-	8001	15694	8001	2			N	-0-					-0-
11	0		7722	-0-	7722	23416	7722	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

06	3360	X	918	-0-	-2442	-0-	4	1	914	2	N	-0-					48
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	19	1	5241	2	N	-0-					48
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	5	1	4757	2	N	-0-					48
09	0		4778	-0-	4778	4778	129	1	4639	2	N	9	9	8			48
							10	9									
10	0		4315	-0-	4315	9093	4315	2			N	-0-					48
11	0		4897	-0-	4897	13990	4897	2			N	-0-					48

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

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		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

06	4230	X	3917	-0-	-313	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	0		3405	-0-	3405	3405	3405	2			N	-0-					-0-
10	0		3359	-0-	3359	6764	3359	2			N	-0-					-0-
11	0		3276	-0-	3276	10040	3276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	58	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	49	1	6111	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	48	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	0		4609	-0-	4609	4609	30	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	0		889	-0-	889	5498	133	1	756	2	N	-0-					-0-
11	0		1678	-0-	1678	7176	330	1	1348	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
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2652	-0-	-727	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	0		2759	-0-	2759	2759	2759	2			N	-0-					-0-
10	0		3472	-0-	3472	6231	3472	2			N	-0-					-0-
11	0		3222	-0-	3222	9453	3222	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
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	128	1	4377	2	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	127	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	129	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	0		3114	-0-	3114	3114	99	1	3015	2	N	-0-					-0-
10	0		1830	-0-	1830	4944	308	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	0		1741	-0-	1741	6685	385	1	1356	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
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	283	1	4084	2	N	-0-					-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	290	1	4138	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	284	1	3621	2	N	-0-					-0-
09	0		3230	-0-	3230	3230	234	1	2996	2	N	-0-					-0-
10	0		1447	-0-	1447	4677	915	1	532	2	N	-0-					-0-
11	0		908	-0-	908	5585	799	1	109	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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	225	1	649	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	163	1	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2015	N	202	-0-	-1813	-0-	195	1	7	9	N	6	6	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		930	-0-	930	930	681	1	249	2	N	-0-					-0-
11	0		1998	-0-	1998	2928	561	1	1437	2	N	-0-					-0-

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
06	7830	X	6635	-0-	-1195	-0-	115	1	6520	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7139	-0-	-952	-0-	101	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7314	-0-	-777	-0-	110	1	7203	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		7763	-0-	7763	7763	7763	2			N	-0-					-0-
10	0		5979	-0-	5979	13742	5979	2			N	-0-					-0-
11	0		5702	-0-	5702	19444	5702	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 #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 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
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	0		4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-					-0-
10	0		4900	-0-	4900	9030	4900	2			N	-0-					-0-
11	0		4897	-0-	4897	13927	4897	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 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
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	152	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	152	1	3270	2	N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	241	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	0		2816	-0-	2816	2816	198	1	2618	2	N	-0-					-0-
10	0		2550	-0-	2550	5366	557	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	0		2118	-0-	2118	7484	539	1	1579	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 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
06	3570	X	3548	-0-	-22	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3448	-0-	-644	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3383	-0-	-709	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	0		2212	-0-	2212	2212	2212	2			N	-0-					-0-
10	0		3655	-0-	3655	5867	3655	2			N	-0-					-0-
11	0		3033	-0-	3033	8900	3033	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 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
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	241	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	290	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1049	-0-	-811	-0-	277	1	772	2	N	-0-					-0-
09	0		643	-0-	643	643	276	1	367	2	N	-0-					-0-
10	0		1369	-0-	1369	2012	583	1	786	2	N	-0-					-0-
11	0		1359	-0-	1359	3371	548	1	811	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6792	-0-	-498	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6647	-0-	-855	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6854	-0-	-648	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
09	0		6859	-0-	6859	6859	6859	2			N	-0-					-0-
10	0		7055	-0-	7055	13914	7055	2			N	-0-					-0-
11	0		5524	-0-	5524	19438	5524	2			N	-0-					-0-

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
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	77	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	86	1	5288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	83	1	5124	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		1177	-0-	1177	1177	36	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	0		3411	-0-	3411	4588	459	1	2952	2	N	-0-					-0-
11	0		3977	-0-	3977	8565	444	1	3533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	43	1	2054	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2019	-0-	-709	-0-	32	1	1987	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2153	-0-	-172	-0-	23	1	2130	2	N	-0-			-0-
09	0		1921	-0-	1921	1921	22	1	1899	2	N	-0-			-0-
10	0		1876	-0-	1876	3797	1876	2			N	-0-			-0-
11	0		1732	-0-	1732	5529	1732	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
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	185	1	811	2	N	-0-			-0-
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	203	1	2087	2	N	-0-			-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	164	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	0		8801	-0-	8801	8801	8801	2			N	-0-			-0-
10	0		4337	-0-	4337	13138	4337	2			N	-0-			-0-
11	0		652	-0-	652	13790	450	1	202	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
06	7470	X	4885	-0-	-2585	-0-	53	1	4832	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	7067	-0-	-1396	-0-	89	1	6978	2	N	-0-			-0-
08	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	33	1	9615	2	N	-0-			-0-
09	0		5441	-0-	5441	5441	5441	2			N	-0-			-0-
10	0		4600	-0-	4600	10041	4600	2			N	-0-			-0-
11	0		5340	-0-	5340	15381	5340	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
06	10020	X	9642	-0-	-378	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
07	10354	X	9826	-0-	-528	-0-	9826	2			N	-0-			-0-
08	10354	X	8764	-0-	-1590	-0-	8764	2			N	-0-			-0-
09	0		9277	-0-	9277	9277	9277	2			N	-0-			-0-
10	0		10171	-0-	10171	19448	10171	2			N	-0-			-0-
11	0		8796	-0-	8796	28244	8796	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
06	6540	X	5887	-0-	-653	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	5938	-0-	-820	-0-	5938	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	4332	-0-	-2426	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
09	0		1151	-0-	1151	1151	1151	2			N	-0-			-0-
10	0		2056	-0-	2056	3207	2056	2			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3207					N	-0-			-0-

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	131	1	938	2	N	-0-			85
07	2201	N	844	-0-	-1357	-0-	168	1	676	2	N	-0-			85
08	2077	N	192	-0-	-1885	-0-	192	1			N	-0-			85
09	0		1928	-0-	1928	1928	121	1	1807	2	N	-0-			85
10	0		994	-0-	994	2922	101	1	893	2	N	-0-			85
11	0		1116	-0-	1116	4038	1116	2			N	-0-			85

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
06	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
09	0		3072	-0-	3072	3072	3072	2			N	-0-			-0-
10	0		2698	-0-	2698	5770	2698	2			N	-0-			-0-
11	0		2997	-0-	2997	8767	2997	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	96	1	6706	2	N	-0-					-0-
07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	127	1	8546	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6789	X	6235	-0-	-554	-0-	86	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	0		4991	-0-	4991	4991	4990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		1718	-0-	1718	6709	230	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	0		740	-0-	740	7449	219	1	521	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
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	0		6927	-0-	6927	6927	6927	2			N	-0-					-0-
10	0		7205	-0-	7205	14132	7205	2			N	-0-					-0-
11	0		7472	-0-	7472	21604	7472	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
06	6150	X	5456	-0-	-694	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5666	-0-	-627	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4693	-0-	-1600	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
09	0		5667	-0-	5667	5667	5667	2			N	-0-					-0-
10	0		5760	-0-	5760	11427	5760	2			N	-0-					-0-
11	0		5513	-0-	5513	16940	5513	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
06	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	32	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	33	1	3511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3999	X	3630	-0-	-369	-0-	27	1	3603	2	N	-0-					-0-
09	0		4499	-0-	4499	4499	7	1	4492	2	N	-0-					-0-
10	0		2746	-0-	2746	7245	754	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	0		2250	-0-	2250	9495	840	1	1410	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3558	-0-	-1842	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2937	-0-	-2612	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	2949	-0-	-2600	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	0		6022	-0-	6022	6022	6022	2			N	-0-					-0-
10	0		5617	-0-	5617	11639	5617	2			N	-0-					-0-
11	0		5246	-0-	5246	16885	5246	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	3027	2			Y	-0-					20
07	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	3064	2			Y	-0-					20
08	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	2851	2			Y	-0-					20
09	0		1936	-0-	1936	1936	1936	2			Y	-0-					20
10	0		209	-0-	209	2145	209	2			Y	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	2145					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6978	-0-	-312	-0-	301	1	6677	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	324	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6855	-0-	-399	-0-	320	1	6535	2	N	-0-					-0-
09	0		5699	-0-	5699	5699	291	1	5408	2	N	-0-					-0-
10	0		6478	-0-	6478	12177	377	1	6101	2	N	-0-					-0-
11	0		6626	-0-	6626	18803	326	1	6300	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	176	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	252	1	5751	2	N	-0-					-0-
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	196	1	6816	2	N	-0-					-0-
09	0		4409	-0-	4409	4409	156	1	4253	2	N	-0-					-0-
10	0		7015	-0-	7015	11424	1053	1	5962	2	N	-0-					-0-
11	0		5824	-0-	5824	17248	5824	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3601	-0-	601	601	455 1	1 9	3145	2	Y	1	1	8			29
07	2606	N	2005	-0-	-601	-0-	378	1	1627	2	Y	-0-					29
08	2232	N	849	-0-	-1383	-0-	303	1	546	2	Y	-0-					29
09	0		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					29
10	0		137	-0-	137	271	117	1	20	2	Y	-0-					29
11	0		1420	-0-	1420	1691	421	1	999	2	Y	-0-					29

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	7119	-0-	-2841	-0-	30	1	7089	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	6508	-0-	-3784	-0-	192	1	6316	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6665	-0-	-1922	-0-	23	1	6642	2	N	-0-					-0-
09	0		9534	-0-	9534	9534	9534	2			N	-0-					-0-
10	0		11734	-0-	11734	21268	9	1	11725	2	N	-0-					-0-
11	0		9128	-0-	9128	30396	8	1	9120	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	0		3631	-0-	3631	3631	3631	2			N	-0-					-0-
10	0		5507	-0-	5507	9138	5507	2			N	-0-					-0-
11	0		5939	-0-	5939	15077	5939	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
06	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
09	0		3816	-0-	3816	3816	3816	2			N	-0-					-0-
10	0		4304	-0-	4304	8120	4304	2			N	-0-					-0-
11	0		4996	-0-	4996	13116	4996	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 #: 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
06	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2732	-0-	-89	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
10	0		3321	-0-	3321	3423	3321	2			N	-0-					-0-
11	0		2937	-0-	2937	6360	2937	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
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9874	-0-	-387	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9312	-0-	-949	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	0		8777	-0-	8777	8777	8777	2			N	-0-					-0-
10	0		8122	-0-	8122	16899	8122	2			N	-0-					-0-
11	0		9450	-0-	9450	26349	9450	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
06	5790	X	2618	-0-	-3172	-0-	260	1	2358	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	2810	-0-	-3173	-0-	252	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	3981	-0-	-2002	-0-	256	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	0		4029	-0-	4029	4029	4029	2			N	-0-					-0-
10	0		1625	-0-	1625	5654	340	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	0		4373	-0-	4373	10027	233	1	4140	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	121	1	3438	2	N	-0-					35
07	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	79	1	2020	2	N	-0-					35
08	3844	X	81	-0-	-3763	-0-	23	1	58	2	N	-0-					35
09	0		714	-0-	714	714	21	1	693	2	N	-0-					35
10	0		233	-0-	233	947	233	1			N	-0-					35
11	0		225	-0-	225	1172	225	1			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
06	3690	X	3243	-0-	-447	-0-	237	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	237	1	3387	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	240	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	0		2687	-0-	2687	2687	179	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	0		3695	-0-	3695	6382	557	1	3138	2	N	-0-					-0-
11	0		539	-0-	539	6921	539	1			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2703	-0-	-1047	-0-	242	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2620	-0-	-1255	-0-	251	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2036	-0-	-630	-0-	242	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	0		2651	-0-	2651	2651	224	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	0		360	-0-	360	3011	360	1			N	-0-					-0-
11	0		1444	-0-	1444	4455	538	1	906	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
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09	0		3771	-0-	3771	3771	3771	2			N	-0-					-0-
10	0		2147	-0-	2147	5918	4	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	0		2000	-0-	2000	7918	2000	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 #: 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
06	4560	X	4383	-0-	-177	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09	0		3944	-0-	3944	3944	3944	2			N	-0-					-0-
10	0		4508	-0-	4508	8452	4508	2			N	-0-					-0-
11	0		4300	-0-	4300	12752	4300	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
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-

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
06	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3472	-0-	-1612	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	0		4450	-0-	4450	4450	4450	2			N	-0-					-0-
10	0		2715	-0-	2715	7165	2715	2			N	-0-					-0-
11	0		4781	-0-	4781	11946	4781	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
06	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2509	-0-	-963	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2283	-0-	-1189	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	0		2065	-0-	2065	2065	2065	2			N	-0-					-0-
10	0		2081	-0-	2081	4146	2081	2			N	-0-					-0-
11	0		2035	-0-	2035	6181	2035	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
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5346	-0-	-1071	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5747	-0-	-670	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	0		3061	-0-	3061	3061	3061	2			N	-0-					-0-
10	0		5006	-0-	5006	8067	5006	2			N	-0-					-0-
11	0		5626	-0-	5626	13693	5626	2			N	-0-					-0-

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
06	6090	X	5450	-0-	-640	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	1450	-0-	-4967	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	3117	-0-	-3300	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	0		1331	-0-	1331	1331	1331	2			N	-0-					-0-
10	0		6822	-0-	6822	8153	773	1	6049	2	N	-0-					-0-
11	0		5802	-0-	5802	13955	546	1	5256	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4285	-0-	-2721	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3742	-0-	-3264	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	0		3226	-0-	3226	3226	3226	2			N	-0-					-0-
10	0		7973	-0-	7973	11199	7973	2			N	-0-					-0-
11	0		7899	-0-	7899	19098	7899	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
06	5250	X	4380	-0-	-870	-0-	84	1	4296	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3785	-0-	-1547	-0-	61	1	3724	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3479	-0-	-1853	-0-	57	1	3422	2	N	-0-					-0-
09	0		6088	-0-	6088	6088	6088	2			N	-0-					-0-
10	0		4286	-0-	4286	10374	299	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	0		5487	-0-	5487	15861	138	1	5349	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
06	4950	X	3396	-0-	-1554	-0-	74	1	3322	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	1463	-0-	-2040	-0-	103	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	119	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	0		1203	-0-	1203	1203	60	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	1213	10	1			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
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	85	1	2774	2	Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	108	1	2301	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	119	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	0		1489	-0-	1489	1489	114	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	0		899	-0-	899	2388	459	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	0		1591	-0-	1591	3979	444	1	1147	2	Y	-0-					-0-

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
06	4320	X	153	-0-	-4167	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	4464	X	72	-0-	-4392	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		27	-0-	27	27	27	1			N	-0-					-0-
11	0		64	-0-	64	91	64	1			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	0		5394	-0-	5394	5394	5394	2			N	-0-					-0-
10	0		5381	-0-	5381	10775	5381	2			N	-0-					-0-
11	0		4927	-0-	4927	15702	4927	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2552	-0-	-88	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	0		2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-					-0-
10	0		329	-0-	329	2641	329	2			N	-0-					-0-
11	0		2868	-0-	2868	5509	2868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2004	-0-	-2136	-0-	167	1	1834	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4278	X	1893	-0-	-2385	-0-	104	1	1786	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3720	X	45	-0-	-3675	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1721	-0-	1721	1721	1721	2			N	-0-					-0-
11	0		4134	-0-	4134	5855	4134	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	139	-0-	-3761	-0-	139	1			Y	-0-					7
07	4030	X	221	-0-	-3809	-0-	189	1	32	9	Y	29	30	1			6
08	3844	X	2404	-0-	-1440	-0-	2404	2			Y	-0-					6
09	0		3014	-0-	3014	3014	3014	2			Y	-0-					6
10	0		754	-0-	754	3768	754	2			Y	-0-					6
11	0		110	-0-	110	3878	110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5549	-0-	-301	-0-	162	1	5386	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	176	1	5387	2	N	-0-					28
08	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	207	1	5408	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	0		613	-0-	613	613	613	2			N	-0-					28
10	0		13	-0-	13	626	11	1	2	2	N	-0-					28
11	0		645	-0-	645	1271	236	1	409	2	N	-0-					28

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
06	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	165	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	141	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	122	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	0		108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	331	223	1			N	-0-					-0-
11	0		1802	-0-	1802	2133	332	1	1470	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
06	2370	N	1452	-0-	-918	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1318	-0-	-697	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	534	-0-	-830	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	0		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
10	0		162	-0-	162	1214	162	2			N	-0-					-0-
11	0		2070	-0-	2070	3284	2070	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
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	191	1	6297	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6033	-0-	-384	-0-	183	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6218	-0-	-199	-0-	188	1	6030	2	N	-0-					-0-
09	0		4138	-0-	4138	4138	4138	2			N	-0-					-0-
10	0		3727	-0-	3727	7865	399	1	3328	2	N	-0-					-0-
11	0		5644	-0-	5644	13509	393	1	5251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	7860	X	7385	-0-	-475	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7683	-0-	-439	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7225	-0-	-711	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
09	0		6272	-0-	6272	6272	6272	2			N	-0-					-0-
10	0		6860	-0-	6860	13132	6860	2			N	-0-					-0-
11	0		7219	-0-	7219	20351	7219	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

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-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

06	3210	X	841	-0-	-2369	-0-	37	1	804	2	N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	96	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	76	1	3088	2	N	-0-					-0-
09	0		2886	-0-	2886	2886	2886	2			N	-0-					-0-
10	0		2483	-0-	2483	5369	2483	2			N	-0-					-0-
11	0		2291	-0-	2291	7660	2291	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

06	9990	X	9708	-0-	-282	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9355	-0-	-1588	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9806	-0-	-1137	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
09	0		9993	-0-	9993	9993	9993	2			N	-0-					-0-
10	0		2384	-0-	2384	12377	253	1	2131	2	N	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	12958	239	1	342	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

06	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	686	1	13503	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	12254	-0-	-6594	-0-	604	1	11650	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	12736	-0-	-6112	-0-	663	1	12073	2	N	-0-					-0-
09	0		834	-0-	834	834	834	2			N	-0-					-0-
10	0		207	-0-	207	1041	207	1			N	-0-					-0-
11	0		322	-0-	322	1363	283	1	39	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

06	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3660	-0-	-1703	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	2486	-0-	-3125	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	0		2269	-0-	2269	2269	2269	2			N	-0-					-0-
10	0		4866	-0-	4866	7135	113	1	4753	2	N	-0-					-0-
11	0		2367	-0-	2367	9502	64	1	2303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6181	-0-	-89	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
09	0		6500	-0-	6500	6500	6500	2			N	-0-					-0-
10	0		4128	-0-	4128	10628	4128	2			N	-0-					-0-
11	0		362	-0-	362	10990	362	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		7066	-0-	7066	7066	659	1	6407	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	0		4623	-0-	4623	4623	4623	2			N	-0-					-0-
10	0		4121	-0-	4121	8744	4121	2			N	-0-					-0-
11	0		3957	-0-	3957	12701	3957	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	1875	-0-	-2685	-0-	245	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	178	-0-	-4534	-0-	178	1			N	-0-					-0-
08	4402	X	1442	-0-	-2960	-0-	288	1	1154	2	N	-0-					-0-
09	0		186	-0-	186	186	186	1			N	-0-					-0-
10	0		455	-0-	455	641	455	1			N	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	962	321	1			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
06	5550	X	4071	-0-	-1479	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4434	-0-	-1301	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	0		1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					-0-
10	0		219	-0-	219	1227	219	2			N	-0-					-0-
11	0		22	-0-	22	1249	22	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
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7581	-0-	-2401	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	6969	-0-	-3013	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
09	0		7461	-0-	7461	7461	7461	2			N	-0-					-0-
10	0		6308	-0-	6308	13769	856	1	5452	2	N	-0-					-0-
11	0		6172	-0-	6172	19941	597	1	5575	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
06	6000	X	5512	-0-	-488	-0-	93	1	5419	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5475	-0-	-322	-0-	65	1	5410	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	1744	-0-	-3712	-0-	114	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	0		10256	-0-	10256	10256	218	1	10038	2	N	-0-					-0-
10	0		9840	-0-	9840	20096	434	1	9406	2	N	-0-					-0-
11	0		8354	-0-	8354	28450	420	1	7934	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 #: 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
06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	8	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3606	-0-	-1261	-0-	45	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	47	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	0		1310	-0-	1310	1310	50	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	0		198	-0-	198	1508	198	2			N	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	1693	185	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	3377	-0-	-1783	-0-	418	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2412	-0-	-2920	-0-	452	1	1960	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	940	-0-	-4888	-0-	368	1	572	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	839	839	1			N	-0-					-0-
11	0		812	-0-	812	1651	812	1			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
06	5850	X	5208	-0-	-642	-0-	93	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5111	-0-	-934	-0-	108	1	5003	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	97	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	0		4749	-0-	4749	4749	82	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	0		4335	-0-	4335	9084	153	1	4182	2	N	-0-					-0-
11	0		3459	-0-	3459	12543	179	1	3280	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	479	-0-	-1861	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-	11	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1459	-0-	-1238	-0-	12	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	0		1365	-0-	1365	1365	11	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	0		2096	-0-	2096	3461	124	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	0		2425	-0-	2425	5886	120	1	2305	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
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	103	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	135	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	149	1	2885	2	N	-0-					-0-
09	0		3292	-0-	3292	3292	127	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	0		3034	-0-	3034	6326	211	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	0		2009	-0-	2009	8335	88	1	1921	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
06	1320	X	227	-0-	-1093	-0-	227	1			N	-0-					-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	344	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	471	-0-	-583	-0-	291	1	180	2	N	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	224	1			N	-0-					-0-
10	0		437	-0-	437	661	437	1			N	-0-					-0-
11	0		453	-0-	453	1114	453	1			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
06	3900	X	3618	-0-	-282	-0-	93	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	85	1	4213	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2952	-0-	-1078	-0-	94	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	0		5335	-0-	5335	5335	87	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	0		5398	-0-	5398	10733	156	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	0		2688	-0-	2688	13421	188	1	2500	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 #: 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
06	5970	X	3773	-0-	-2197	-0-	304	1	3469	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	448	-0-	-8263	-0-	448	1			N	-0-					-0-
08	8711	X	623	-0-	-8088	-0-	564	1	59	2	N	-0-					-0-
09	0		1092	-0-	1092	1092	1092	2			N	-0-					-0-
10	0		4309	-0-	4309	5401	568	1	3741	2	N	-0-					-0-
11	0		3787	-0-	3787	9188	521	1	3266	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1423	-0-	-647	-0-	1420	2	3	9	Y	3					11
07	2139	X	1577	-0-	-562	-0-	1575	2	2	9	Y	2	6	1			7
08	1426	X	1011	-0-	-415	-0-	1011	2			Y	-0-					7
*09	1410	X	997	-0-	-413	-0-	990	2	7	9	Y	6	6	1			7
*10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
*11	1530	X	712	-0-	-818	-0-	699	2	13	9	Y	12	6	1			13

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
06	8700	X	8210	-0-	-490	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8526	-0-	-371	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7989	-0-	-908	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	0		7217	-0-	7217	7217	7217	2			N	-0-					-0-
10	0		8240	-0-	8240	15457	8240	2			N	-0-					-0-
11	0		8362	-0-	8362	23819	8362	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2911	-0-	-1169	-0-	2908	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2542	X	739	-0-	-1803	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	4	4	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1383	-0-	1383	1383	553	1	830	2	N	-0-					-0-
11	0		3908	-0-	3908	5291	495	1	3413	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	794	1	4538	2	N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	957	1	8101	2	N	-0-					-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	726	1	6332	2	N	-0-					-0-
09	0		4956	-0-	4956	4956	4956	2			N	-0-					-0-
10	0		6128	-0-	6128	11084	1022	1	5106	2	N	-0-					-0-
11	0		6440	-0-	6440	17524	992	1	5448	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	6388	-0-	-332	-0-	138	1	6250	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5474	-0-	-1470	-0-	86	1	5388	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6729	-0-	-215	-0-	129	1	6600	2	N	-0-					-0-
09	0		4475	-0-	4475	4475	4475	2			N	-0-					-0-
10	0		5849	-0-	5849	10324	361	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	0		6516	-0-	6516	16840	357	1	6159	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	7078	-0-	-3092	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7766	-0-	-2743	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7530	-0-	-2855	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
09	0		7167	-0-	7167	7167	7167	2			N	-0-					-0-
10	0		7180	-0-	7180	14347	7180	2			N	-0-					-0-
11	0		5684	-0-	5684	20031	5684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	565	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	559	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	614	1	1667	2	N	-0-					-0-
09	0		2137	-0-	2137	2137	573	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	0		2540	-0-	2540	4677	618	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	0		1786	-0-	1786	6463	514	1	1272	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	11780	-0-	-760	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12356	-0-	-602	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12393	-0-	-410	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	0		11901	-0-	11901	11901	11901	2			N	-0-					-0-
10	0		11465	-0-	11465	23366	11465	2			N	-0-					-0-
11	0		11702	-0-	11702	35068	11702	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5560	-0-	-1550	-0-	169	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	153	1	4973	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	113	1	5466	2	N	-0-					-0-
09	0		5779	-0-	5779	5779	5779	2			N	-0-					-0-
10	0		2971	-0-	2971	8750	95	1	2876	2	N	-0-					-0-
11	0		5108	-0-	5108	13858	91	1	5017	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
06	1800	X	579	-0-	-1221	-0-	285	1	294	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	784	-0-	-1076	-0-	257	1	527	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1783	-0-	-77	-0-	280	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	0		878	-0-	878	878	212	1	666	2	N	-0-					-0-
10	0		1622	-0-	1622	2500	1223	1	399	2	N	-0-					-0-
11	0		1184	-0-	1184	3684	1184	1			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
06	4860	X	2279	-0-	-2581	-0-	358	1	1921	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	694	-0-	-4328	-0-	328	1	366	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	328	-0-	-4694	-0-	328	1			N	-0-					-0-
09	0		1146	-0-	1146	1146	1146	2			N	-0-					-0-
10	0		4507	-0-	4507	5653	874	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	0		5782	-0-	5782	11435	842	1	4940	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
06	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5081	-0-	-1739	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6085	-0-	-735	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	0		5919	-0-	5919	5919	5919	2			N	-0-					-0-
10	0		6517	-0-	6517	12436	6517	2			N	-0-					-0-
11	0		6042	-0-	6042	18478	6042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	799	1	4191	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	712	1	2440	2	N	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	620	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	0		7744	-0-	7744	7744	7744	2			N	-0-					-0-
10	0		2014	-0-	2014	9758	744	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	0		1066	-0-	1066	10824	1066	1			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	0		858	-0-	858	858	858	2			N	-0-					-0-
10	0		3526	-0-	3526	4384	450	1	3076	2	N	-0-					-0-
11	0		4794	-0-	4794	9178	637	1	4157	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

06	7560	X	7086	-0-	-474	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5329	-0-	-2483	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6321	-0-	-1491	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
09	0		5972	-0-	5972	5972	5972	2			N	-0-					-0-
10	0		6050	-0-	6050	12022	6050	2			N	-0-					-0-
11	0		5104	-0-	5104	17126	5104	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

06	5280	X	4866	-0-	-414	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4137	-0-	-1319	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4527	-0-	-836	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	0		3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-					-0-
10	0		3007	-0-	3007	6048	3007	2			N	-0-					-0-
11	0		3185	-0-	3185	9233	3185	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

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-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

06	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	0		3374	-0-	3374	3374	3374	2			N	-0-					-0-
10	0		3381	-0-	3381	6755	3381	2			N	-0-					-0-
11	0		3156	-0-	3156	9911	3156	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	129	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	168	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	66	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	0		2238	-0-	2238	2238	104	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	0		2670	-0-	2670	4908	2670	2			N	-0-					-0-
11	0		2536	-0-	2536	7444	2536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	0		3899	-0-	3899	3899	3899	2			N	-0-					-0-
10	0		4067	-0-	4067	7966	4067	2			N	-0-					-0-
11	0		3493	-0-	3493	11459	3493	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	36	-0-	-3384	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	3534	X	272	-0-	-3262	-0-	272	1			N	-0-					-0-
08	3534	X	620	-0-	-2914	-0-	620	1			N	-0-					-0-
*09	2670	X	770	-0-	-1900	-0-	770	1			N	-0-					-0-
*10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
11	0		1090	-0-	1090	1090	715	1	375	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4104	-0-	-936	-0-	47	1	4057	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4935	-0-	-273	-0-	70	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4663	-0-	-1041	-0-	36	1	4627	2	N	-0-					-0-
09	0		4972	-0-	4972	4972	4972	2			N	-0-					-0-
10	0		4575	-0-	4575	9547	65	1	4510	2	N	-0-					-0-
11	0		5225	-0-	5225	14772	60	1	5165	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8388	-0-	-252	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8672	-0-	-256	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8524	-0-	-404	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
09	0		8206	-0-	8206	8206	8206	2			N	-0-					-0-
10	0		8114	-0-	8114	16320	8114	2			N	-0-					-0-
11	0		8067	-0-	8067	24387	8067	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4920	-0-	-30	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
09	0		4899	-0-	4899	4899	4899	2			N	-0-					-0-
10	0		4980	-0-	4980	9879	4980	2			N	-0-					-0-
11	0		4618	-0-	4618	14497	4618	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8666	-0-	-454	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9212	-0-	-212	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9245	-0-	-179	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	0		8604	-0-	8604	8604	8604	2			N	-0-					-0-
10	0		9047	-0-	9047	17651	9047	2			N	-0-					-0-
11	0		8556	-0-	8556	26207	8556	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	447	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	450	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	479	1	5499	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4960	-0-	-260	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4628	-0-	-766	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3711	-0-	-1621	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	0		918	-0-	918	918	918	2			N	-0-					-0-
10	0		1923	-0-	1923	2841	1923	2			N	-0-					-0-
11	0		5644	-0-	5644	8485	5644	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3728	-0-	-22	-0-	148	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2217	-0-	-1627	-0-	163	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2931	-0-	-913	-0-	173	1	2758	2	N	-0-					-0-
09	0		1534	-0-	1534	1534	1534	2			N	-0-					-0-
10	0		4199	-0-	4199	5733	349	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	0		3855	-0-	3855	9588	342	1	3513	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5217	-0-	-1083	-0-	74	1	5143	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	79	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	103	1	5841	2	N	-0-					-0-
09	0		5234	-0-	5234	5234	86	1	5148	2	N	-0-					-0-
10	0		5457	-0-	5457	10691	219	1	5238	2	N	-0-					-0-
11	0		5541	-0-	5541	16232	198	1	5343	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	142	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2386	-0-	-807	-0-	140	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	124	1	2582	2	N	-0-					-0-
09	0		449	-0-	449	449	94	1	355	2	N	-0-					-0-
10	0		475	-0-	475	924	475	1			N	-0-					-0-
11	0		632	-0-	632	1556	632	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
06	6360	X	5507	-0-	-853	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4956	-0-	-1616	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5434	-0-	-890	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
09	0		5362	-0-	5362	5362	5362	2			N	-0-					-0-
10	0		5285	-0-	5285	10647	5285	2			N	-0-					-0-
11	0		5165	-0-	5165	15812	5165	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
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	205 2	1 9	2699	2	N	2	2	8			-0-
07	3286	X	2616	-0-	-670	-0-	206 3	1 9	2407	2	N	3	3	8			-0-
08	3286	X	2454	-0-	-832	-0-	205 6	1 9	2243	2	N	5	5	8			-0-
09	0		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	444	316	1	9	2	N	-0-					-0-
11	0		504	-0-	504	948	337	1	167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	2100	X	320	-0-	-1780	-0-	317	1	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2170	X	411	-0-	-1759	-0-	408	1	3	9	N	3	3	8			-0-
08	806	X	428	-0-	-378	-0-	422	1	6	9	N	5	5	8			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		454	-0-	454	454	445	1	9	2	N	-0-					-0-
11	0		733	-0-	733	1187	624	1	109	2	N	-0-					-0-

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
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	287	1	4061	2	N	1	1	8			3
							1	9									
07	2728	X	1882	-0-	-846	-0-	364	1	1518	2	N	-0-					3
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	270	1	2672	2	N	2	2	8			3
							2	9									
09	0		5272	-0-	5272	5272	305	1	4957	2	N	9	9	8			3
							10	9									
10	0		1240	-0-	1240	6512	593	1	647	2	N	-0-					3
11	0		395	-0-	395	6907	395	1			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
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	79	1	4273	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4506	-0-	-609	-0-	116	1	4390	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4255	-0-	-860	-0-	122	1	4133	2	N	-0-					-0-
09	0		4404	-0-	4404	4404	106	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	0		5182	-0-	5182	9586	1223	1	3959	2	N	-0-					-0-
11	0		5396	-0-	5396	14982	1184	1	4212	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	2788	-0-	-1652	-0-	21	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2675	-0-	-1913	-0-	56	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	35	1	4155	2	N	-0-					-0-
09	0		363	-0-	363	363	36	1	327	2	N	-0-					-0-
10	0		2661	-0-	2661	3024	2661	2			N	-0-					-0-
11	0		2737	-0-	2737	5761	2737	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
06	12180	X	10615	-0-	-1565	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	12151	-0-	-94	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11403	-0-	-377	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	0		11014	-0-	11014	11014	11014	2			N	-0-					-0-
10	0		11645	-0-	11645	22659	11645	2			N	-0-					-0-
11	0		11113	-0-	11113	33772	11113	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
06	6480	X	124	-0-	-6356	-0-	124	1			N	-0-					-0-
07	6696	X	140	-0-	-6556	-0-	51	1	88	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6107	X	36	-0-	-6071	-0-	8	1	27	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		60	-0-	60	60	11	1	49	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	0		303	-0-	303	363	303	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 #: 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
06	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	0		3363	-0-	3363	3363	3363	2			N	-0-					-0-
10	0		3453	-0-	3453	6816	3453	2			N	-0-					-0-
11	0		3259	-0-	3259	10075	3259	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
06	5160	X	4881	-0-	-279	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4931	-0-	-835	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	0		4610	-0-	4610	4610	4610	2			N	-0-					-0-
10	0		4229	-0-	4229	8839	4229	2			N	-0-					-0-
11	0		5837	-0-	5837	14676	5837	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
06	6990	X	4449	-0-	-2541	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	0		4891	-0-	4891	4891	4891	2			N	-0-					-0-
10	0		8282	-0-	8282	13173	8282	2			N	-0-					-0-
11	0		6399	-0-	6399	19572	6399	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2986	-0-	-524	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2726	-0-	-901	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	64	-0-	-3563	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		3274	-0-	3274	3275	3274	2			N	-0-					-0-
11	0		4346	-0-	4346	7621	4346	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
06	4710	X	4577	-0-	-133	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	2578	-0-	-3808	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
10	0		4138	-0-	4138	4190	4138	2			N	-0-					-0-
11	0		6252	-0-	6252	10442	6252	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
06	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6705	-0-	-580	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5894	-0-	-1391	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
09	0		6358	-0-	6358	6358	6358	2			N	-0-					-0-
10	0		3868	-0-	3868	10226	3868	2			N	-0-					-0-
11	0		5529	-0-	5529	15755	5529	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
06	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	0		3427	-0-	3427	3427	3427	2			N	-0-					-0-
10	0		3189	-0-	3189	6616	3189	2			N	-0-					-0-
11	0		2867	-0-	2867	9483	2867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	9930	X	9357	-0-	-573	-0-	57	1	9300	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8635	-0-	-1626	-0-	63	1	8572	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8602	-0-	-1008	-0-	58	1	8544	2	N	-0-					-0-
09	0		7755	-0-	7755	7755	49	1	7706	2	N	-0-					-0-
10	0		6831	-0-	6831	14586	95	1	6736	2	N	-0-					-0-
11	0		3641	-0-	3641	18227	57	1	3584	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
06	4140	X	2183	-0-	-1957	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2698	-0-	-1580	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	0		4104	-0-	4104	4104	4104	2			N	-0-					-0-
10	0		4150	-0-	4150	8254	4150	2			N	-0-					-0-
11	0		5591	-0-	5591	13845	5591	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
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-

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
06	4770	X	3919	-0-	-851	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3385	-0-	-1544	-0-	43	1	3342	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2757	-0-	-2172	-0-	40	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	0		419	-0-	419	419	419	2			N	-0-					-0-
10	0		4065	-0-	4065	4484	4065	2			N	-0-					-0-
11	0		2099	-0-	2099	6583	2099	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
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	127	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	143	1	3320	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3496	-0-	-813	-0-	166	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	0		3460	-0-	3460	3460	3460	2			N	-0-					-0-
10	0		4276	-0-	4276	7736	451	1	3825	2	N	-0-					-0-
11	0		3753	-0-	3753	11489	415	1	3338	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
06	6210	X	4949	-0-	-1261	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5476	-0-	-166	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	0		6399	-0-	6399	6399	6399	2			N	-0-					-0-
10	0		5670	-0-	5670	12069	5670	2			N	-0-					-0-
11	0		5929	-0-	5929	17998	5929	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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	271	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	1			N	-0-					-0-
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	1			N	-0-					-0-
09	0		1156	-0-	1156	1156	344	1	812	2	N	-0-					-0-
10	0		713	-0-	713	1869	713	1			N	-0-					-0-
11	0		666	-0-	666	2535	666	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	8550	X	8117	-0-	-433	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8136	-0-	-823	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8373	-0-	-586	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	0		8030	-0-	8030	8030	8030	2			N	-0-					-0-
10	0		8405	-0-	8405	16435	8405	2			N	-0-					-0-
11	0		8168	-0-	8168	24603	8168	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
06	7950	X	7783	-0-	-167	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	8057	-0-	-65	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7923	-0-	-509	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
09	0		7710	-0-	7710	7710	7710	2			N	-0-					-0-
10	0		7805	-0-	7805	15515	7805	2			N	-0-					-0-
11	0		7419	-0-	7419	22934	7419	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3071	-0-	-919	-0-	156	1	2915	2	N	-0-					33
07	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	160	1	3868	2	N	-0-					33
08	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	131	1	4054	2	N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		839	-0-	839	839	839	1			N	-0-					33
11	0		4135	-0-	4135	4974	798	1	3300	2	N	34					67
							37	9									

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
06	9900	X	8412	-0-	-1488	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9098	-0-	-1132	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9112	-0-	-1056	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	0		5028	-0-	5028	5028	5028	2			N	-0-					-0-
10	0		4302	-0-	4302	9330	4302	2			N	-0-					-0-
11	0		1286	-0-	1286	10616	1286	2			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
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	0		3311	-0-	3311	3311	3311	2			N	-0-					-0-
10	0		3059	-0-	3059	6370	3059	2			N	-0-					-0-
11	0		2716	-0-	2716	9086	2716	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
06	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2795	-0-	-2661	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	0		5538	-0-	5538	5538	5538	2			N	-0-					-0-
10	0		5559	-0-	5559	11097	5559	2			N	-0-					-0-
11	0		5305	-0-	5305	16402	5305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	139	1	4976	2	N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	216	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	196	1	6158	2	N	-0-					-0-
09	0		4836	-0-	4836	4836	4836	2			N	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464	5300	464	1			N	-0-					-0-
11	0		472	-0-	472	5772	472	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
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	104	1	6870	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	114	1	5740	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7652	-0-	-594	-0-	61	1	7591	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0		253	-0-	253	253	253	1			N	-0-					-0-
11	0		6019	-0-	6019	6272	557	1	5462	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	48	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	49	1	3219	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2898	-0-	-1039	-0-	62	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	0		3236	-0-	3236	3236	3236	2			N	-0-					-0-
10	0		3205	-0-	3205	6441	121	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	0		3349	-0-	3349	9790	117	1	3232	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8807	-0-	-493	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8598	-0-	-1291	-0-	11	1	8587	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9590	-0-	-299	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
09	0		10260	-0-	10260	10260	10260	2			N	-0-					-0-
10	0		11581	-0-	11581	21841	11581	2			N	-0-					-0-
11	0		10616	-0-	10616	32457	10616	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	96	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	112	1	1718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	91	1	2549	2	N	-0-					-0-
09	0		150	-0-	150	150	123	1	27	2	N	-0-					-0-
10	0		561	-0-	561	711	561	1			N	-0-					-0-
11	0		398	-0-	398	1109	398	1			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5348	-0-	-1132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5757	-0-	-567	-0-	11	1	5746	2	N	-0-					-0-
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	24	1	7010	2	N	-0-					-0-
09	0		3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					-0-
10	0		3755	-0-	3755	7566	3755	2			N	-0-					-0-
11	0		4119	-0-	4119	11685	4119	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5870	-0-	-40	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	22	1	5875	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5510	-0-	-442	-0-	39	1	5471	2	N	-0-					-0-
09	0		3616	-0-	3616	3616	3616	2			N	-0-					-0-
10	0		2222	-0-	2222	5838	2222	2			N	-0-					-0-
11	0		3088	-0-	3088	8926	3088	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
07	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
09	0		11324	-0-	11324	11324	11324	2			N	-0-					-0-
10	0		12071	-0-	12071	23395	12071	2			N	-0-					-0-
11	0		11546	-0-	11546	34941	11546	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	0		5274	-0-	5274	5274	5274	2			N	-0-					-0-
10	0		5098	-0-	5098	10372	5098	2			N	-0-					-0-
11	0		5276	-0-	5276	15648	5276	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	10134	-0-	-486	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10342	-0-	-415	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
09	0		9931	-0-	9931	9931	9931	2			N	-0-					-0-
10	0		9584	-0-	9584	19515	9584	2			N	-0-					-0-
11	0		10198	-0-	10198	29713	10198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	106	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3261	-0-	161	161	111	1	3149	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2953	N	2792	-0-	-161	-0-	102	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	0		4810	-0-	4810	4810	45	1	4765	2	N	-0-					-0-
10	0		3706	-0-	3706	8516	154	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	8989	473	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	36	1	6022	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	85	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4936	-0-	-1109	-0-	12	1	4924	2	N	-0-					-0-
09	0		4725	-0-	4725	4725	63	1	4662	2	N	-0-					-0-
10	0		5828	-0-	5828	10553	124	1	5704	2	N	-0-					-0-
11	0		5896	-0-	5896	16449	120	1	5776	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6067	-0-	-773	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5598	-0-	-1005	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09	0		4701	-0-	4701	4701	4701	2			N	-0-					-0-
10	0		4718	-0-	4718	9419	4718	2			N	-0-					-0-
11	0		2083	-0-	2083	11502	2083	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
09	0		3626	-0-	3626	3626	3626	2			N	-0-					-0-
10	0		4125	-0-	4125	7751	4125	2			N	-0-					-0-
11	0		4041	-0-	4041	11792	4041	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	0		2256	-0-	2256	2256	2256	2			N	-0-					-0-
10	0		2821	-0-	2821	5077	2821	2			N	-0-					-0-
11	0		2500	-0-	2500	7577	2500	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
06	6000	X	3595	-0-	-2405	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3761	-0-	-2439	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	0		5498	-0-	5498	5498	5498	2			N	-0-					-0-
10	0		3240	-0-	3240	8738	3240	2			N	-0-					-0-
11	0		6079	-0-	6079	14817	6079	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 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
06	7080	X	5666	-0-	-1414	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	0		7188	-0-	7188	7188	7188	2			N	-0-					-0-
10	0		6401	-0-	6401	13589	6401	2			N	-0-					-0-
11	0		7713	-0-	7713	21302	7713	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4674	-0-	-276	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
09	0		4091	-0-	4091	4091	4091	2			N	-0-					-0-
10	0		4114	-0-	4114	8205	4114	2			N	-0-					-0-
11	0		4130	-0-	4130	12335	4130	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
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11424	-0-	-325	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11359	-0-	-390	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
09	0		4699	-0-	4699	4699	4699	2			N	-0-					-0-
10	0		9862	-0-	9862	14561	9862	2			N	-0-					-0-
11	0		10939	-0-	10939	25500	10939	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
06	6840	X	2805	-0-	-4035	-0-	226	1	2579	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	3833	-0-	-3235	-0-	207	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5887	-0-	-1181	-0-	184	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	0		2668	-0-	2668	2668	2668	2			N	-0-					-0-
10	0		7427	-0-	7427	10095	528	1	6899	2	N	-0-					-0-
11	0		5578	-0-	5578	15673	495	1	5083	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
06	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5082	-0-	-281	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
09	0		4900	-0-	4900	4900	4900	2			N	-0-					-0-
10	0		5109	-0-	5109	10009	5109	2			N	-0-					-0-
11	0		5009	-0-	5009	15018	5009	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	67	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	59	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3266	-0-	-919	-0-	93	1	3173	2	N	-0-					-0-
09	0		2095	-0-	2095	2095	63	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	0		2909	-0-	2909	5004	106	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	0		1480	-0-	1480	6484	222	1	1258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	376	1	5504	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	387	1	6887	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	398	1	5232	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		4370	-0-	4370	4370	1185	1	3177	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	0		1589	-0-	1589	5959	1223	1	366	2	N	-0-					-0-
11	0		6028	-0-	6028	11987	1184	1	4844	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	6081	-0-	-9	-0-	63	1	6018	2	N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	65	1	6153	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	98	1	5495	2	N	-0-					-0-
09	0		4498	-0-	4498	4498	87	1	4411	2	N	-0-					-0-
10	0		5007	-0-	5007	9505	340	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	0		4703	-0-	4703	14208	210	1	4493	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	2170	-0-	-8930	-0-	831	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	3489	-0-	-7671	-0-	875	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2050	-0-	-1639	-0-	842	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	0		2867	-0-	2867	2867	2867	2			N	-0-					-0-
10	0		2460	-0-	2460	5327	2460	2			N	-0-					-0-
11	0		1949	-0-	1949	7276	1949	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5330	-0-	-340	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5578	-0-	-2	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	0		5343	-0-	5343	5343	5343	2			N	-0-					-0-
10	0		5454	-0-	5454	10797	5454	2			N	-0-					-0-
11	0		5319	-0-	5319	16116	5319	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7076	-0-	-457	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
09	0		5921	-0-	5921	5921	5921	2			N	-0-					-0-
10	0		7021	-0-	7021	12942	7021	2			N	-0-					-0-
11	0		6498	-0-	6498	19440	6498	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	11726	-0-	-454	-0-	11724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	13516	X	12916	-0-	-600	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13467	-0-	-49	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
09	0		13011	-0-	13011	13011	13010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		13519	-0-	13519	26530	13519	2			N	-0-					-0-
11	0		12300	-0-	12300	38830	12300	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
06	5880	X	4314	-0-	-1566	-0-	329	1	3985	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	1150	-0-	-4926	-0-	340	1	810	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	259	-0-	-3926	-0-	259	1			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		411	-0-	411	411	411	1			N	-0-			-0-
11	0		2151	-0-	2151	2562	644	1	1507	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

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-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

06	13320	X	12027	-0-	-1293	-0-	12027	2			N	-0-			-0-
07	12927	X	12154	-0-	-773	-0-	12154	2			N	-0-			-0-
08	12710	X	12073	-0-	-637	-0-	12073	2			N	-0-			-0-
09	0		11613	-0-	11613	11613	11613	2			N	-0-			-0-
10	0		12024	-0-	12024	23637	12024	2			N	-0-			-0-
11	0		11538	-0-	11538	35175	11538	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

06	2280	X	2051	-0-	-229	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
09	0		3206	-0-	3206	3206	3206	2			N	-0-			-0-
10	0		3037	-0-	3037	6243	3037	2			N	-0-			-0-
11	0		3311	-0-	3311	9554	3311	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

06	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
08	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
09	0		3770	-0-	3770	3770	3770	2			N	-0-			-0-
10	0		3996	-0-	3996	7766	3996	2			N	-0-			-0-
11	0		3940	-0-	3940	11706	3940	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	349	1	1535	2	Y	-0-			38
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	333	1	1241	2	Y	-0-			38
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	333	1	1314	2	Y	-0-			38
*09	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			Y	-0-			38
10	1581	N	5	-0-	-1576	-0-	5	2			Y	-0-			38
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					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
06	5880	X	4162	-0-	-1718	-0-	39	1	4123	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	51	1	4982	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	4454	-0-	-1374	-0-	47	1	4407	2	N	-0-			-0-
09	0		34	-0-	34	34	34	1			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-
11	0		4259	-0-	4259	4293	4259	2			N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	3792	-0-	-486	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
09	0		3948	-0-	3948	3948	3948	2			N	-0-			-0-
10	0		3687	-0-	3687	7635	3687	2			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7635					N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

06	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	2			Y	-0-			20
07	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2			Y	-0-			20
08	5084	X	3478	-0-	-1606	-0-	3478	2			Y	-0-			20
09	0		4778	-0-	4778	4778	4778	2			Y	-0-			20
10	0		4682	-0-	4682	9460	4682	2			Y	-0-			20
11	0		4463	-0-	4463	13923	4463	2			Y	-0-			20

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

06	8730	X	6888	-0-	-1842	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
07	9021	X	7483	-0-	-1538	-0-	7483	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7727	-0-	-85	-0-	7727	2			N	-0-			-0-
09	0		7671	-0-	7671	7671	7671	2			N	-0-			-0-
10	0		8027	-0-	8027	15698	8027	2			N	-0-			-0-
11	0		7484	-0-	7484	23182	7484	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	244	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	262	1	1840	2	N	-0-			-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	251	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	0		779	-0-	779	779	240	1	539	2	N	-0-			-0-
10	0		2819	-0-	2819	3598	1223	1	1596	2	N	-0-			-0-
11	0		2245	-0-	2245	5843	1184	1	1061	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

06	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	5125	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
09	0		4930	-0-	4930	4930	4930	2			N	-0-			-0-
10	0		5183	-0-	5183	10113	5183	2			N	-0-			-0-
11	0		2874	-0-	2874	12987	2874	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
08	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2			N	-0-			-0-
09	0		3206	-0-	3206	3206	3206	2			N	-0-			-0-
10	0		3179	-0-	3179	6385	3179	2			N	-0-			-0-
11	0		2764	-0-	2764	9149	2764	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
06	3960	X	3431	-0-	-529	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	0		4814	-0-	4814	4814	4814	2			N	-0-					-0-
10	0		5307	-0-	5307	10121	5307	2			N	-0-					-0-
11	0		5114	-0-	5114	15235	5114	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
06	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	89	1	12400	2	N	-0-					-0-
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	101	1	12799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	39	1	13478	2	N	-0-					-0-
09	0		12847	-0-	12847	12847	12843	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	0		12112	-0-	12112	24959	203	1	11909	2	N	-0-					-0-
11	0		10301	-0-	10301	35260	452	1	9849	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
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	0		4725	-0-	4725	4725	4725	2			N	-0-					-0-
10	0		4756	-0-	4756	9481	4756	2			N	-0-					-0-
11	0		4259	-0-	4259	13740	4259	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
06	5520	X	4948	-0-	-572	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5151	-0-	-553	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	0		4859	-0-	4859	4859	4859	2			N	-0-					-0-
10	0		4722	-0-	4722	9581	4722	2			N	-0-					-0-
11	0		4520	-0-	4520	14101	4520	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
06	6720	X	5328	-0-	-1392	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	1883	-0-	-4906	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	285	-0-	-6504	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	0		7513	-0-	7513	7513	7513	2			N	-0-					-0-
10	0		5633	-0-	5633	13146	5633	2			N	-0-					-0-
11	0		8145	-0-	8145	21291	8145	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
06	14880	X	13962	-0-	-918	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14156	-0-	-1220	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14393	-0-	-828	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
09	0		14430	-0-	14430	14430	643	1	13787	2	N	-0-					-0-
10	0		14564	-0-	14564	28994	650	1	13914	2	N	-0-					-0-
11	0		13738	-0-	13738	42732	641	1	13097	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 #: 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
06	11220	X	10672	-0-	-548	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11123	-0-	-812	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11305	-0-	-630	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
09	0		11223	-0-	11223	11223	500	1	10723	2	N	-0-					-0-
10	0		11335	-0-	11335	22558	506	1	10829	2	N	-0-					-0-
11	0		10850	-0-	10850	33408	507	1	10343	2	N	-0-					-0-

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
06	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4412	-0-	-300	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	0		4150	-0-	4150	4150	4150	2			N	-0-					-0-
10	0		4441	-0-	4441	8591	4441	2			N	-0-					-0-
11	0		4237	-0-	4237	12828	4237	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9274	-0-	-1346	-0-	200	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10032	-0-	-942	-0-	158	1	9874	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9091	-0-	-1883	-0-	240	1	8851	2	N	-0-					-0-
09	0		7254	-0-	7254	7254	7254	2			N	-0-					-0-
10	0		10073	-0-	10073	17327	466	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	0		9777	-0-	9777	27104	393	1	9384	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1683	-0-	-1047	-0-	1683	2			Y	-0-					19
07	2387	X	1864	-0-	-523	-0-	1864	2			Y	-0-					19
08	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	1757	2			Y	-0-					19
09	0		1652	-0-	1652	1652	1652	2			Y	-0-					19
10	0		923	-0-	923	2575	618 7	1 9	298	2	Y	6	24	1			1
11	0		1439	-0-	1439	4014	730	1	709	2	Y	-0-					1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4416	-0-	-594	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4713	-0-	-1332	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4988	-0-	-1057	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	0		4306	-0-	4306	4306	4306	2			N	-0-					-0-
10	0		4502	-0-	4502	8808	4502	2			N	-0-					-0-
11	0		4162	-0-	4162	12970	4162	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	267	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	320	1	4870	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	4444	-0-	-4081	-0-	364	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	0		2076	-0-	2076	2076	268	1	1808	2	N	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	2810	734	1			N	-0-					-0-
11	0		722	-0-	722	3532	722	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
09	0		376	-0-	376	376	376	1			N	-0-					-0-
10	0		809	-0-	809	1185	809	1			N	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555	1740	555	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5225	-0-	-1735	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5811	-0-	-1257	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6147	-0-	-642	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	0		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					-0-
10	0		7799	-0-	7799	7964	7799	2			N	-0-					-0-
11	0		7102	-0-	7102	15066	7102	2			N	-0-					-0-

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
06	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15151	-0-	-132	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14977	-0-	-368	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
09	0		13742	-0-	13742	13742	13742	2			N	-0-					-0-
10	0		14493	-0-	14493	28235	14493	2			N	-0-					-0-
11	0		14403	-0-	14403	42638	14403	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
06	12750	X	11642	-0-	-1108	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12235	-0-	-661	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12404	-0-	-492	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
09	0		12453	-0-	12453	12453	555	1	11898	2	N	-0-					-0-
10	0		12019	-0-	12019	24472	536	1	11483	2	N	-0-					-0-
11	0		12333	-0-	12333	36805	576	1	11757	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
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-

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
06	4560	X	4088	-0-	-472	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	0		3150	-0-	3150	3150	3150	2			N	-0-					-0-
10	0		3563	-0-	3563	6713	3563	2			N	-0-					-0-
11	0		3537	-0-	3537	10250	3537	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
06	2160	X	1805	-0-	-355	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1871	-0-	-268	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1684	-0-	-455	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	0		2825	-0-	2825	2825	2825	2			N	-0-					-0-
10	0		2640	-0-	2640	5465	2640	2			N	-0-					-0-
11	0		1998	-0-	1998	7463	1998	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 #: 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
06	13950	X	8463	-0-	-5487	-0-	349	1	8114	2	N	-0-			-0-
07	15345	X	9782	-0-	-5563	-0-	357	1	9425	2	N	-0-			-0-
08	16647	X	4764	-0-	-11883	-0-	400	1	4364	2	N	-0-			-0-
09	0		2772	-0-	2772	2772	403	1	2369	2	N	-0-			-0-
10	0		2432	-0-	2432	5204	911	1	1521	2	N	-0-			-0-
11	0		8062	-0-	8062	13266	626	1	7436	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

06	720	X	455	-0-	-265	-0-	455	1			N	-0-			-0-
07	744	X	518	-0-	-226	-0-	518	1			N	-0-			-0-
08	682	X	516	-0-	-166	-0-	516	1			N	-0-			-0-
09	0		427	-0-	427	427	427	1			N	-0-			-0-
10	0		863	-0-	863	1290	863	1			N	-0-			-0-
11	0		835	-0-	835	2125	835	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

06	9120	X	8473	-0-	-647	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
07	9269	X	8561	-0-	-708	-0-	8561	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8382	-0-	-608	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
09	0		8424	-0-	8424	8424	8424	2			N	-0-			-0-
10	0		8307	-0-	8307	16731	8307	2			N	-0-			-0-
11	0		8129	-0-	8129	24860	8129	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

06	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
09	0		3879	-0-	3879	3879	3879	2			N	-0-			-0-
10	0		3810	-0-	3810	7689	3810	2			N	-0-			-0-
11	0		3780	-0-	3780	11469	3780	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

06	9060	X	8264	-0-	-796	-0-	8264	2			N	-0-			-0-
07	9269	X	8567	-0-	-702	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8528	-0-	-462	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
09	0		8244	-0-	8244	8244	8244	2			N	-0-			-0-
10	0		8989	-0-	8989	17233	8989	2			N	-0-			-0-
11	0		8746	-0-	8746	25979	8746	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

06	7650	X	7214	-0-	-436	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	7198	-0-	-955	-0-	7198	2			N	-0-			-0-
08	8153	X	6919	-0-	-1234	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
09	0		5974	-0-	5974	5974	5974	2			N	-0-			-0-
10	0		6388	-0-	6388	12362	6388	2			N	-0-			-0-
11	0		5977	-0-	5977	18339	5977	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

06	3840	X	3533	-0-	-307	-0-	413	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	366	1	2889	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	376	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	0		2970	-0-	2970	2970	2970	2			N	-0-			-0-
10	0		3573	-0-	3573	6543	708	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	0		3389	-0-	3389	9932	686	1	2703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	0		1788	-0-	1788	1788	1788	2			N	-0-					-0-
10	0		1825	-0-	1825	3613	1825	2			N	-0-					-0-
11	0		1817	-0-	1817	5430	1817	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11655	-0-	-165	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
07	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12253	-0-	-240	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
09	0		11448	-0-	11448	11448	11447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		12385	-0-	12385	23833	12385	2			N	-0-					-0-
11	0		10811	-0-	10811	34644	10811	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6734	-0-	-55	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	0		6425	-0-	6425	6425	6425	2			N	-0-					-0-
10	0		7221	-0-	7221	13646	7221	2			N	-0-					-0-
11	0		6365	-0-	6365	20011	6365	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3787	-0-	-383	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3786	-0-	-523	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
09	0		2981	-0-	2981	2981	2981	2			N	-0-					-0-
10	0		3422	-0-	3422	6403	3422	2			N	-0-					-0-
11	0		3439	-0-	3439	9842	3439	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3043	-0-	-707	-0-	15	1	3028	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2384	-0-	-1398	-0-	46	1	2338	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	9	1	2356	2	N	-0-					-0-
09	0		2087	-0-	2087	2087	23	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	0		2392	-0-	2392	4479	2392	2			N	-0-					-0-
11	0		1490	-0-	1490	5969	1490	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	31	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4908	-0-	-858	-0-	32	1	4876	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	26	1	5500	2	N	-0-					-0-
09	0		3794	-0-	3794	3794	49	1	3745	2	N	-0-					-0-
10	0		4808	-0-	4808	8602	283	1	4525	2	N	-0-					-0-
11	0		4293	-0-	4293	12895	292	1	4001	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	123	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	76	1	8678	2	N	-0-					-0-
08	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	46	1	8945	2	N	-0-					-0-
09	0		8626	-0-	8626	8626	43	1	8583	2	N	-0-					-0-
10	0		10137	-0-	10137	18763	94	1	10043	2	N	-0-					-0-
11	0		10443	-0-	10443	29206	97	1	10346	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 WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	346	1	7516	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6151	-0-	-1630	-0-	233	1	5918	2	N	-0-					-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	320	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	0		7117	-0-	7117	7117	7117	2			N	-0-					-0-
10	0		5759	-0-	5759	12876	862	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	0		6334	-0-	6334	19210	827	1	5507	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	0		1542	-0-	1542	1542	1542	2			N	-0-					-0-
10	0		4205	-0-	4205	5747	4205	2			N	-0-					-0-
11	0		4169	-0-	4169	9916	4169	2			N	-0-					-0-

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
06	5940	X	3928	-0-	-2012	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4547	-0-	-1591	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1610	-0-	1610	1610	1610	2			N	-0-					-0-
10	0		4298	-0-	4298	5908	4298	2			N	-0-					-0-
11	0		5815	-0-	5815	11723	5815	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
06	4110	X	3396	-0-	-714	-0-	119	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	88	1	4837	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	74	1	4266	2	N	-0-					-0-
09	0		4401	-0-	4401	4401	4401	2			N	-0-					-0-
10	0		4107	-0-	4107	8508	282	1	3825	2	N	-0-					-0-
11	0		5290	-0-	5290	13798	226	1	5064	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
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3107	-0-	-768	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	0		2601	-0-	2601	2601	2601	2			N	-0-					-0-
10	0		2864	-0-	2864	5465	2864	2			N	-0-					-0-
11	0		3345	-0-	3345	8810	3345	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
06	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	126	1	3141	2	Y	-0-					28
07	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	124	1	3350	2	Y	-0-					28
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	132	1	3469	2	Y	-0-					28
09	0		2183	-0-	2183	2183	2183	2			Y	-0-					28
10	0		1084	-0-	1084	3267	879	1	205	2	Y	-0-					28
11	0		5478	-0-	5478	8745	542	1	4936	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
06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	93	1	4898	2	Y	-0-					103
07	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	122	1	4433	2	Y	-0-	48	7			55
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	153	1	5865	2	Y	-0-					55
09	5190	X	1140	-0-	-4050	-0-	1140	2			Y	-0-					55
*10	5363	X	354	-0-	-5009	-0-	312	1	42	2	Y	-0-					55
11	0		2281	-0-	2281	2281	708	1	1573	2	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	233	1	5687	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	289	1	5289	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6028	-0-	-761	-0-	282	1	5746	2	N	-0-					-0-
09	0		5524	-0-	5524	5524	5524	2			N	-0-					-0-
10	0		6338	-0-	6338	11862	532	1	5806	2	N	-0-					-0-
11	0		6295	-0-	6295	18157	514	1	5781	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
06	6900	X	5599	-0-	-1301	-0-	21	1	5578	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6437	-0-	-693	-0-	5	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	4615	-0-	-2205	-0-	8	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	0		5830	-0-	5830	5830	5830	2			N	-0-					-0-
10	0		4784	-0-	4784	10614	4784	2			N	-0-					-0-
11	0		4259	-0-	4259	14873	4259	2			N	-0-					-0-

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
06	7620	X	7380	-0-	-240	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7453	-0-	-359	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	0		7230	-0-	7230	7230	7230	2			N	-0-					-0-
10	0		7212	-0-	7212	14442	7212	2			N	-0-					-0-
11	0		7022	-0-	7022	21464	7022	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
06	8160	X	7757	-0-	-403	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6016	-0-	-2633	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6699	-0-	-1950	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
09	0		6737	-0-	6737	6737	6737	2			N	-0-					-0-
10	0		7124	-0-	7124	13861	7124	2			N	-0-					-0-
11	0		6397	-0-	6397	20258	6397	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
06	3780	X	2621	-0-	-1159	-0-	1	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	51	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	43	1	2137	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2899	-0-	2899	2899	2899	2			N	-0-					-0-
11	0		2508	-0-	2508	5407	2508	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
06	3810	X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	0		3391	-0-	3391	3391	3391	2			N	-0-					-0-
10	0		3348	-0-	3348	6739	3348	2			N	-0-					-0-
11	0		3419	-0-	3419	10158	3419	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
06	10050	X	9621	-0-	-429	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9585	-0-	-521	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8731	-0-	-1096	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
09	0		8493	-0-	8493	8493	8493	2			N	-0-					-0-
10	0		8833	-0-	8833	17326	8833	2			N	-0-					-0-
11	0		9391	-0-	9391	26717	9391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	0		2630	-0-	2630	2630	2630	2			N	-0-					-0-
10	0		2700	-0-	2700	5330	2700	2			N	-0-					-0-
11	0		2818	-0-	2818	8148	2818	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	348	1	4316	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	4743	X	3175	-0-	-1568	-0-	283	1	2889	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	303	1	5530	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	0		3987	-0-	3987	3987	3987	2			N	-0-					-0-
10	0		3137	-0-	3137	7124	1223	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	0		2565	-0-	2565	9689	1184	1	1381	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

06	6660	X	6502	-0-	-158	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
09	0		6516	-0-	6516	6516	6516	2			N	-0-					-0-
10	0		6404	-0-	6404	12920	6404	2			N	-0-					-0-
11	0		6724	-0-	6724	19644	6724	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

06	4320	X	3605	-0-	-715	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2721	-0-	-1743	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1669	-0-	-2609	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	0		4506	-0-	4506	4506	4506	2			N	-0-					-0-
10	0		2555	-0-	2555	7061	2555	2			N	-0-					-0-
11	0		3381	-0-	3381	10442	3381	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

06	8250	X	7979	-0-	-271	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7725	-0-	-800	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7333	-0-	-1006	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	0		8187	-0-	8187	8187	8187	2			N	-0-					-0-
10	0		7648	-0-	7648	15835	7648	2			N	-0-					-0-
11	0		6751	-0-	6751	22586	6751	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

06	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5585	-0-	-677	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4899	-0-	-1239	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	0		4401	-0-	4401	4401	4401	2			N	-0-					-0-
10	0		3913	-0-	3913	8314	3913	2			N	-0-					-0-
11	0		3100	-0-	3100	11414	3100	2			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 #: 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
06	3990	X	3766	-0-	-224	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3671	-0-	-483	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	0		3753	-0-	3753	3753	3753	2			N	-0-					-0-
10	0		4238	-0-	4238	7991	4238	2			N	-0-					-0-
11	0		4205	-0-	4205	12196	4205	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2298	-0-	-2507	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	1708	-0-	-3097	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	0		333	-0-	333	333	333	2			N	-0-					-0-
10	0		64	-0-	64	397	64	2			N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	451	54	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9295	-0-	-5	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
09	0		9334	-0-	9334	9334	9334	2			N	-0-					-0-
10	0		9088	-0-	9088	18422	9088	2			N	-0-					-0-
11	0		9153	-0-	9153	27575	9153	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
09	0		7825	-0-	7825	7825	7825	2			N	-0-					-0-
10	0		6941	-0-	6941	14766	6941	2			N	-0-					-0-
11	0		6286	-0-	6286	21052	6286	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9341	-0-	-1279	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9129	-0-	-1845	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9298	-0-	-1676	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
09	0		9511	-0-	9511	9511	9511	2			N	-0-					-0-
10	0		9526	-0-	9526	19037	9526	2			N	-0-					-0-
11	0		9545	-0-	9545	28582	9545	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	101	1	4975	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3294	-0-	-1449	-0-	165	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	203	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	0		3735	-0-	3735	3735	204	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	0		2966	-0-	2966	6701	434	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	0		3547	-0-	3547	10248	420	1	3127	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5706	-0-	-774	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5466	-0-	-1230	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5143	-0-	-1460	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	0		5877	-0-	5877	5877	5877	2			N	-0-					-0-
10	0		5757	-0-	5757	11634	5757	2			N	-0-					-0-
11	0		6591	-0-	6591	18225	6591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4501	-0-	-1109	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4828	-0-	-814	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
09	0		3139	-0-	3139	3139	3139	2			N	-0-					-0-
10	0		5235	-0-	5235	8374	5235	2			N	-0-					-0-
11	0		4883	-0-	4883	13257	4883	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	151	1	3618	2	N	-0-					51
07	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	160	1	3720	2	N	-0-					51
08	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	156	1	3492	2	N	-0-					51
09	0		3104	-0-	3104	3104	3104	2			N	-0-					51
10	0		2884	-0-	2884	5988	431	1	2453	2	N	-0-					51
11	0		2682	-0-	2682	8670	504	1	2178	2	N	-0-					51

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
06	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3053	-0-	-1721	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4106	-0-	-823	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	0		4856	-0-	4856	4856	4856	2			N	-0-					-0-
10	0		4784	-0-	4784	9640	4784	2			N	-0-					-0-
11	0		5533	-0-	5533	15173	5533	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
06	5490	X	5124	-0-	-366	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3016	-0-	-2657	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	2034	-0-	-3639	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	0		2432	-0-	2432	2432	2432	2			N	-0-					-0-
10	0		1779	-0-	1779	4211	1779	2			N	-0-					-0-
11	0		485	-0-	485	4696	485	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
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	61	1	2303	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3333	-0-	233	233	38	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3507	-0-	407	640	30	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	0		4726	-0-	4726	5366	25	1	4701	2	N	-0-					-0-
10	0		6387	-0-	6387	11753	72	1	6315	2	N	-0-					-0-
11	0		6358	-0-	6358	18111	108	1	6250	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
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	2			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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6720	X	5700	-0-	-1020	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3864	-0-	-3080	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5927	-0-	-1017	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
09	0		4105	-0-	4105	4105	4105	2			N	-0-					-0-
10	0		4243	-0-	4243	8348	4243	2			N	-0-					-0-
11	0		6315	-0-	6315	14663	6315	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
06	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	167	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	177	1	5367	2	N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	153	1	5899	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		976	-0-	976	976	976	1			N	-0-					-0-
11	0		756	-0-	756	1732	756	1			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
06	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	8972	-0-	-4575	-0-	26	1	8946	2	N	-0-					-0-
09	0		11848	-0-	11848	11848	35	1	11813	2	N	-0-					-0-
10	0		4381	-0-	4381	16229	4381	2			N	-0-					-0-
11	0		5889	-0-	5889	22118	5889	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
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	386	1	8732	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	401	1	11133	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	459	1	4825	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		4419	-0-	4419	4419	4411	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	0		4826	-0-	4826	9245	993	1	3832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0		4423	-0-	4423	13668	964	1	3459	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
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	0		4716	-0-	4716	4716	4716	2			N	-0-					-0-
10	0		5037	-0-	5037	9753	5037	2			N	-0-					-0-
11	0		4584	-0-	4584	14337	4584	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
06	5910	X	4588	-0-	-1322	-0-	181	1	4407	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4609	-0-	-1250	-0-	207	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	2536	-0-	-2920	-0-	210	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	0		9951	-0-	9951	9951	9951	2			N	-0-					-0-
10	0		10570	-0-	10570	20521	459	1	10111	2	N	-0-					-0-
11	0		3881	-0-	3881	24402	444	1	3437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3370	-0-	-598	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	0		2379	-0-	2379	2379	2379	2			N	-0-					-0-
10	0		4108	-0-	4108	6487	4108	2			N	-0-					-0-
11	0		4075	-0-	4075	10562	4075	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	221	1	3639	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	204	1	3679	2	N	-0-					-0-
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	186	1	4007	2	N	-0-					-0-
09	0		1528	-0-	1528	1528	1528	2			N	-0-					-0-
10	0		3423	-0-	3423	4951	568	1	2855	2	N	-0-					-0-
11	0		3798	-0-	3798	8749	734	1	3064	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5724	-0-	-576	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	0		5792	-0-	5792	5792	368	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	0		5539	-0-	5539	11331	5539	2			N	-0-					-0-
11	0		4639	-0-	4639	15970	4639	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7517	-0-	-763	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8054	-0-	-471	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
09	0		6568	-0-	6568	6568	417	1	6151	2	N	-0-					-0-
10	0		6726	-0-	6726	13294	6726	2			N	-0-					-0-
11	0		6145	-0-	6145	19439	6145	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	8073	-0-	-4767	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11212	-0-	-1498	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10485	-0-	-1078	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
09	0		8961	-0-	8961	8961	569	1	8392	2	N	-0-					-0-
10	0		4314	-0-	4314	13275	4314	2			N	-0-					-0-
11	0		1889	-0-	1889	15164	1889	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2			Y	-0-					29
07	6138	X	5865	-0-	-273	-0-	5865	2			Y	-0-					29
08	6107	X	5814	-0-	-293	-0-	5814	2			Y	-0-					29
09	0		5539	-0-	5539	5539	5539	2			Y	-0-					29
10	0		5747	-0-	5747	11286	5747	2			Y	-0-					29
11	0		5569	-0-	5569	16855	5516	2	53	9	Y	48					77

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	3421	-0-	-3599	-0-	170	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	756	-0-	-6498	-0-	124	1	632	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	583	-0-	-6671	-0-	134	1	449	2	N	-0-					-0-
09	0		177	-0-	177	177	177	1			N	-0-					-0-
10	0		1539	-0-	1539	1716	710	1	829	2	N	-0-					-0-
11	0		2988	-0-	2988	4704	623	1	2365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6641	-0-	-289	-0-	6641	2			Y	-0-					32
07	7130	X	6818	-0-	-312	-0-	6818	2			Y	-0-					32
08	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			Y	-0-					32
09	0		6605	-0-	6605	6605	6581	2	24	9	Y	22					54
10	0		6780	-0-	6780	13385	6780	2			Y	-0-					54
11	0		6604	-0-	6604	19989	6604	2			Y	-0-					54

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
06	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	106	1	9762	2	N	-0-					-0-
09	0		12980	-0-	12980	12980	12980	2			N	-0-					-0-
10	0		10199	-0-	10199	23179	755	1	9444	2	N	-0-					-0-
11	0		4577	-0-	4577	27756	878	1	3699	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	2611	-0-	-3299	-0-	163	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4764	-0-	-1343	-0-	168	1	4596	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	3708	-0-	-2399	-0-	128	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	0		116	-0-	116	116	116	1			N	-0-					-0-
10	0		1011	-0-	1011	1127	513	1	498	2	N	-0-					-0-
11	0		2221	-0-	2221	3348	560	1	1661	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	774	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	689	1	469	2	N	-0-					-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	788	1	2916	2	N	-0-					-0-
09	0		2267	-0-	2267	2267	2267	2			N	-0-					-0-
10	0		3158	-0-	3158	5425	686	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	0		994	-0-	994	6419	711	1	283	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5579	-0-	-811	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5750	-0-	-574	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5683	-0-	-517	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	0		5338	-0-	5338	5338	5338	2			N	-0-					-0-
10	0		4298	-0-	4298	9636	4298	2			N	-0-					-0-
11	0		3487	-0-	3487	13123	251	1	3236	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3076	-0-	-1454	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2365	-0-	-2316	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	0		2540	-0-	2540	2540	2540	2			N	-0-					-0-
10	0		3704	-0-	3704	6244	3704	2			N	-0-					-0-
11	0		3892	-0-	3892	10136	3892	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8457	-0-	-1293	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
08	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
09	0		10558	-0-	10558	10558	10558	2			N	-0-					-0-
10	0		10314	-0-	10314	20872	10314	2			N	-0-					-0-
11	0		6908	-0-	6908	27780	6908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3772	-0-	-428	-0-	407	1	3365	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3453	-0-	-546	-0-	465	1	2988	2	N	-0-			-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	450	1	3962	2	N	-0-			-0-
09	0		3497	-0-	3497	3497	3497	2			N	-0-			-0-
10	0		4203	-0-	4203	7700	394	1	3809	2	N	-0-			-0-
11	0		2627	-0-	2627	10327	336	1	2291	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

06	5490	X	4519	-0-	-971	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4271	-0-	-1309	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
09	0		4135	-0-	4135	4135	4135	2			N	-0-			-0-
10	0		4222	-0-	4222	8357	4222	2			N	-0-			-0-
11	0		3884	-0-	3884	12241	3884	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

06	5040	X	4718	-0-	-322	-0-	4718	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	4127	-0-	-926	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	2668	-0-	-2199	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
09	0		2452	-0-	2452	2452	2452	2			N	-0-			-0-
10	0		3052	-0-	3052	5504	3052	2			N	-0-			-0-
11	0		3408	-0-	3408	8912	3408	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

06	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
09	0		1844	-0-	1844	1844	1844	2			N	-0-			-0-
10	0		3552	-0-	3552	5396	3552	2			N	-0-			-0-
11	0		3029	-0-	3029	8425	3029	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

06	3810	X	2638	-0-	-1172	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	2603	-0-	-1334	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
08	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
09	0		2747	-0-	2747	2747	2747	2			N	-0-			-0-
10	0		3002	-0-	3002	5749	3002	2			N	-0-			-0-
11	0		3006	-0-	3006	8755	3006	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	105	1	8753	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	7915	-0-	-2997	-0-	110	1	7805	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	8984	-0-	-1928	-0-	93	1	8891	2	N	-0-			-0-
09	0		7224	-0-	7224	7224	7224	2			N	-0-			-0-
10	0		7511	-0-	7511	14735	7511	2			N	-0-			-0-
11	0		8007	-0-	8007	22742	8007	2			N	-0-			-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

06	6390	X	5789	-0-	-601	-0-	284	1	5505	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	5478	-0-	-1993	-0-	297	1	5181	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	1331	-0-	-6140	-0-	293	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		1692	-0-	1692	1692	1223	1	469	2	N	-0-			-0-
11	0		1661	-0-	1661	3353	1184	1	477	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2250	X	829	-0-	-1421	-0-	287	1	542	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2192	-0-	-1962	-0-	345	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	426	1	3108	2	N	-0-					-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
10	0		726	-0-	726	961	726	1			N	-0-					-0-
11	0		2541	-0-	2541	3502	761	1	1780	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	53	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3574	-0-	-1045	-0-	51	1	3523	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	533	-0-	-4086	-0-	97	1	436	2	N	-0-					-0-
09	0		3297	-0-	3297	3297	3297	2			N	-0-					-0-
10	0		1085	-0-	1085	4382	569	1	516	2	N	-0-					-0-
11	0		272	-0-	272	4654	272	1			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	359	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5560	-0-	2460	2460	429	1	5131	2	N	-0-					-0-
09	0		2089	-0-	2089	4549	2089	2			N	-0-					-0-
10	0		5457	-0-	5457	10006	1229	1	4228	2	N	-0-					-0-
11	0		3546	-0-	3546	13552	1129	1	2417	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	141	1	9784	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	127	1	8290	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	104	1	9137	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
09	0		3021	-0-	3021	3021	3021	2			N	-0-					-0-
10	0		9495	-0-	9495	12516	305	1	9190	2	N	-0-					-0-
11	0		9949	-0-	9949	22465	178	1	9771	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	82	1	9769	2	N	-0-					-0-
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	60	1	12707	2	N	-0-					-0-
08	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	64	1	12878	2	N	-0-					-0-
09	0		11826	-0-	11826	11826	53	1	11773	2	N	-0-					-0-
10	0		12303	-0-	12303	24129	187	1	12116	2	N	-0-					-0-
11	0		9988	-0-	9988	34117	238	1	9750	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3849	-0-	-591	-0-	33	1	3816	2	N	-0-			-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	37	1	4449	2	N	-0-			-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	38	1	5439	2	N	-0-			-0-
09	0		3255	-0-	3255	3255	3255	2			N	-0-			-0-
10	0		3786	-0-	3786	7041	3786	2			N	-0-			-0-
11	0		4814	-0-	4814	11855	4814	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-			-0-
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
09	0		9822	-0-	9822	9822	9822	2			N	-0-			-0-
10	0		10510	-0-	10510	20332	10510	2			N	-0-			-0-
11	0		9789	-0-	9789	30121	9789	2			N	-0-			-0-

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
06	4470	X	1646	-0-	-2824	-0-	13	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	1657	-0-	-2962	-0-	20	1	1637	2	N	-0-			-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
09	0		2947	-0-	2947	2947	2947	2			N	-0-			-0-
10	0		3387	-0-	3387	6334	3387	2			N	-0-			-0-
11	0		5008	-0-	5008	11342	5008	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
06	4500	X	4413	-0-	-87	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
09	0		4270	-0-	4270	4270	4270	2			N	-0-			-0-
10	0		2971	-0-	2971	7241	2971	2			N	-0-			-0-
11	0		3463	-0-	3463	10704	3463	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
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	7790	-0-	-2037	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
08	9827	X	867	-0-	-8960	-0-	867	2			N	-0-			-0-
09	0		588	-0-	588	588	588	2			N	-0-			-0-
10	0		124	-0-	124	712	124	2			N	-0-			-0-
11	0		170	-0-	170	882	170	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
06	5460	X	1040	-0-	-4420	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	3742	-0-	-2923	-0-	7	1	3735	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
09	0		5458	-0-	5458	5458	5458	2			N	-0-			-0-
10	0		5590	-0-	5590	11048	5590	2			N	-0-			-0-
11	0		6533	-0-	6533	17581	6533	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
06	7170	X	4822	-0-	-2348	-0-	4822	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	5866	-0-	-1512	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	5317	-0-	-1906	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
09	0		4139	-0-	4139	4139	4139	2			N	-0-			-0-
10	0		4284	-0-	4284	8423	4284	2			N	-0-			-0-
11	0		4297	-0-	4297	12720	4297	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	8550	X	8254	-0-	-296	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5239	-0-	-3844	-0-	4	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	4780	-0-	-4334	-0-	4	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	0		8070	-0-	8070	8070	8070	2			N	-0-					-0-
10	0		8104	-0-	8104	16174	6	1	8098	2	N	-0-					-0-
11	0		6791	-0-	6791	22965	7	1	6784	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
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5	1	5957	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4958	-0-	-1118	-0-	6	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	1347	-0-	-4078	-0-	8	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-
10	0		4340	-0-	4340	4494	4340	2			N	-0-					-0-
11	0		7082	-0-	7082	11576	7082	2			N	-0-					-0-

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
06	8280	X	7050	-0-	-1230	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	0		9189	-0-	9189	9189	9189	2			N	-0-					-0-
10	0		8493	-0-	8493	17682	8493	2			N	-0-					-0-
11	0		8812	-0-	8812	26494	8812	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
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	41	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	61	-0-	-2233	-0-	35	1	26	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	13	-0-	-2281	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	8	1			N	-0-					-0-
11	0		836	-0-	836	844	21	1	815	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
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		482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					-0-
10	0		98	-0-	98	580	98	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	580					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
06	7140	X	7089	-0-	-51	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7223	-0-	-93	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7231	-0-	-85	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	0		7087	-0-	7087	7087	7087	2			N	-0-					-0-
10	0		5964	-0-	5964	13051	5964	2			N	-0-					-0-
11	0		7707	-0-	7707	20758	7707	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
06	3150	X	399	-0-	-2751	-0-	123	1	276	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	866	-0-	-2141	-0-	69	1	797	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	64	-0-	-2943	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		390	-0-	390	390	390	1			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	465	75	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	42	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	33	1	3701	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	1562	-0-	-2282	-0-	36	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	0		3022	-0-	3022	3022	3022	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3022					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3022					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
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	61	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5838	-0-	-1850	-0-	48	1	5790	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5633	-0-	-2055	-0-	51	1	5582	2	N	-0-					-0-
09	0		5796	-0-	5796	5796	5796	2			N	-0-					-0-
10	0		4719	-0-	4719	10515	134	1	4585	2	N	-0-					-0-
11	0		6575	-0-	6575	17090	308	1	6267	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	1202	-0-	-4678	-0-	107	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	136	-0-	-3429	-0-	136	1			N	-0-					-0-
08	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	275	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	0		1841	-0-	1841	1841	1841	2			N	-0-					-0-
10	0		7646	-0-	7646	9487	3	1	7643	2	N	-0-					-0-
11	0		2250	-0-	2250	11737	488	1	1762	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
06	6720	X	5685	-0-	-1035	-0-	118	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6052	-0-	-892	-0-	105	1	5947	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	109	1	6004	2	N	-0-					-0-
*09	6720	X	5275	-0-	-1445	-0-	154	1	5121	2	N	-0-					-0-
*10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	168	1	6021	2	N	-0-					-0-
*11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	126	1	6438	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
06	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	87	1	2525	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	90	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	92	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	0		2242	-0-	2242	2242	2242	2			N	-0-					-0-
10	0		2315	-0-	2315	4557	244	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	0		2761	-0-	2761	7318	274	1	2487	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
06	9510	X	9209	-0-	-301	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9370	-0-	-457	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9276	-0-	-396	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	0		9165	-0-	9165	9165	9165	2			N	-0-					-0-
10	0		9337	-0-	9337	18502	9337	2			N	-0-					-0-
11	0		8807	-0-	8807	27309	8807	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
06	5640	X	3266	-0-	-2374	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2756	-0-	-2979	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2870	-0-	-1780	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	0		3779	-0-	3779	3779	3779	2			N	-0-					-0-
10	0		3811	-0-	3811	7590	3811	2			N	-0-					-0-
11	0		2735	-0-	2735	10325	2735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6960	X	5998	-0-	-962	-0-	81	1	5917	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6026	-0-	-1166	-0-	92	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	4639	-0-	-2119	-0-	82	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	0		3213	-0-	3213	3213	44	1	3169	2	N	-0-					-0-
10	0		5929	-0-	5929	9142	142	1	5787	2	N	-0-					-0-
11	0		5694	-0-	5694	14836	146	1	5548	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
06	5340	X	5057	-0-	-283	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
09	0		2337	-0-	2337	2337	2337	2			N	-0-					-0-
10	0		7294	-0-	7294	9631	7294	2			N	-0-					-0-
11	0		6052	-0-	6052	15683	6052	2			N	-0-					-0-

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
06	7620	X	6907	-0-	-713	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7096	-0-	-251	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
09	0		7278	-0-	7278	7278	7278	2			N	-0-					-0-
10	0		7581	-0-	7581	14859	7581	2			N	-0-					-0-
11	0		6501	-0-	6501	21360	6501	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
06	4200	X	3804	-0-	-396	-0-	68	1	3736	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3421	-0-	-919	-0-	43	1	3378	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	35	-0-	-3747	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	0		1376	-0-	1376	1376	1376	2			N	-0-					-0-
10	0		2064	-0-	2064	3440	490	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	0		1886	-0-	1886	5326	333	1	1553	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
06	4740	X	2789	-0-	-1951	-0-	108	1	2678	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4898	X	3495	-0-	-1403	-0-	123	1	3370	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4898	X	3724	-0-	-1174	-0-	13	1	3711	2	N	-0-					-0-
09	0		1702	-0-	1702	1702	1702	2			N	-0-					-0-
10	0		5483	-0-	5483	7185	5483	2			N	-0-					-0-
11	0		2365	-0-	2365	9550	2365	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
06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11246	-0-	-751	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11246	-0-	-751	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
09	0		9529	-0-	9529	9529	9529	2			N	-0-					-0-
10	0		11068	-0-	11068	20597	11068	2			N	-0-					-0-
11	0		8706	-0-	8706	29303	8706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	3	1	4146	3	N	-0-			59
07	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	3931	3			N	-0-			59
08	4247	X	2057	-0-	-2190	-0-	25	1	2032	3	N	-0-			59
09	0		1105	-0-	1105	1105	1105	2			N	-0-			59
10	0		2244	-0-	2244	3349	2244	2			N	-0-			59
11	0		1793	-0-	1793	5142	1793	2			N	-0-			59

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-			-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
09	0		4161	-0-	4161	4161	4161	2			N	-0-			-0-
10	0		3415	-0-	3415	7576	3415	2			N	-0-			-0-
11	0		1461	-0-	1461	9037	1461	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
09	0		2458	-0-	2458	2458	2458	2			N	-0-			-0-
10	0		3318	-0-	3318	5776	3318	2			N	-0-			-0-
11	0		4680	-0-	4680	10456	4680	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
09	0		3949	-0-	3949	3949	3949	2			N	-0-			-0-
10	0		6149	-0-	6149	10098	6149	2			N	-0-			-0-
11	0		5538	-0-	5538	15636	5538	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	3	1	964	2	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	8250	X	5988	-0-	-2262	-0-	37	1	5945	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	10137	X	133	-0-	-10004	-0-	130	1	3	9	N	3	3	8			-0-
08	10137	X	184	-0-	-9953	-0-	180	1	4	9	N	4	4	8			-0-
09	0		182	-0-	182	182	182	1			N	-0-					-0-
10	0		2216	-0-	2216	2398	755	1	1461	2	N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	3021	623	1			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
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2	1	3266	2	N	-0-					56
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1	1	3974	2	N	-0-					56
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	4	1	3677	2	N	-0-					56
09	0		3218	-0-	3218	3218	3218	2			N	-0-					56
10	0		2821	-0-	2821	6039	23	1	2798	2	N	-0-					56
11	0		1940	-0-	1940	7979	95	1	1845	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	290	-0-	-1150	-0-	290	1			N	-0-					-0-
07	1116	X	594	-0-	-522	-0-	341	1	253	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	335	-0-	-781	-0-	335	1			N	-0-					-0-
09	0		2034	-0-	2034	2034	311	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	0		2404	-0-	2404	4438	745	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	0		1739	-0-	1739	6177	653	1	1086	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	0		1587	-0-	1587	1587	1587	2			N	-0-					-0-
10	0		3890	-0-	3890	5477	3890	2			N	-0-					-0-
11	0		2624	-0-	2624	8101	2624	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3801	-0-	-1209	-0-	115	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4076	-0-	-1876	-0-	113	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4880	-0-	-1072	-0-	158	1	4722	2	N	-0-					-0-
09	0		9203	-0-	9203	9203	9203	2			N	-0-					-0-
10	0		9577	-0-	9577	18780	9577	2			N	-0-					-0-
11	0		6500	-0-	6500	25280	367	1	6133	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	4696	-0-	-2774	-0-	94	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6885	-0-	-710	-0-	105	1	6780	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6574	-0-	-1021	-0-	94	1	6480	2	N	-0-					-0-
09	0		7252	-0-	7252	7252	7252	2			N	-0-					-0-
10	0		7086	-0-	7086	14338	7086	2			N	-0-					-0-
11	0		3410	-0-	3410	17748	3410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	206	1	351	2	N	-0-			-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	244	1	47	2	N	-0-			-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	199	1	319	2	N	-0-			-0-
09	0		5104	-0-	5104	5104	5104	2			N	-0-			-0-
10	0		3630	-0-	3630	8734	3630	2			N	-0-			-0-
11	0		360	-0-	360	9094	360	1			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	6083	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	5136	-0-	-1746	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
09	0		5843	-0-	5843	5843	5843	2			N	-0-			-0-
10	0		7050	-0-	7050	12893	7050	2			N	-0-			-0-
11	0		4924	-0-	4924	17817	4924	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

06	4050	X	3602	-0-	-448	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	3410	-0-	-589	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
09	0		3714	-0-	3714	3714	3714	2			N	-0-			-0-
10	0		3253	-0-	3253	6967	3253	2			N	-0-			-0-
11	0		2340	-0-	2340	9307	2340	2			N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

06	4140	X	1620	-0-	-2520	-0-	142	1	1478	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	2307	-0-	-1816	-0-	167	1	2140	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	161	-0-	-3962	-0-	161	1			Y	-0-			-0-
09	0		185	-0-	185	185	165	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	0		2809	-0-	2809	2994	446	1	2363	2	Y	-0-			-0-
11	0		3773	-0-	3773	6767	432	1	3341	2	Y	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

06	9030	X	9022	-0-	-8	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	8125	-0-	-2012	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
09	0		4384	-0-	4384	4384	4384	2			N	-0-			-0-
10	0		6596	-0-	6596	10980	6596	2			N	-0-			-0-
11	0		628	-0-	628	11608	628	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

06	4800	X	2801	-0-	-1999	-0-	113	1	2688	2	Y	-0-			14
07	4960	X	2081	-0-	-2879	-0-	113	1	1968	2	Y	-0-			14
08	4743	X	2993	-0-	-1750	-0-	107	1	2886	2	Y	-0-			14
*09	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	201	1	3432	2	Y	-0-			14
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	203	1	3519	2	Y	-0-			14
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	168	1	4074	2	Y	-0-			14

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

06	6930	X	6663	-0-	-267	-0-	6663	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	6687	-0-	-474	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6747	-0-	-414	-0-	6747	2			N	-0-			-0-
09	0		4558	-0-	4558	4558	4558	2			N	-0-			-0-
10	0		5696	-0-	5696	10254	5696	2			N	-0-			-0-
11	0		5732	-0-	5732	15986	5732	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 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
06	11340	X	9743	-0-	-1597	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9336	-0-	-2320	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9474	-0-	-1221	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
09	0		7325	-0-	7325	7325	7325	2			N	-0-					-0-
10	0		9909	-0-	9909	17234	9909	2			N	-0-					-0-
11	0		11705	-0-	11705	28939	11705	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	10456	-0-	-1484	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	9950	-0-	-2233	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10396	-0-	-1260	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
09	0		13006	-0-	13006	13006	13006	2			N	-0-					-0-
10	0		13555	-0-	13555	26561	13555	2			N	-0-					-0-
11	0		12654	-0-	12654	39215	12654	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
06	4950	X	4736	-0-	-214	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
09	0		6370	-0-	6370	6370	6370	2			Y	-0-					-0-
10	0		5249	-0-	5249	11619	5249	2			Y	-0-					-0-
11	0		4749	-0-	4749	16368	4749	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
06	13590	X	11003	-0-	-2587	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	10804	-0-	-2836	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10527	-0-	-2059	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
09	0		13531	-0-	13531	13531	13531	2			N	-0-					-0-
10	0		14006	-0-	14006	27537	14006	2			N	-0-					-0-
11	0		13972	-0-	13972	41509	13972	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
06	4680	X	4264	-0-	-416	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	0		2793	-0-	2793	2793	2793	2			N	-0-					-0-
10	0		3270	-0-	3270	6063	3270	2			N	-0-					-0-
11	0		3001	-0-	3001	9064	3001	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
06	8100	X	7077	-0-	-1023	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6870	-0-	-1500	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6991	-0-	-1472	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	0		7148	-0-	7148	7148	7148	2			N	-0-					-0-
10	0		7311	-0-	7311	14459	7311	2			N	-0-					-0-
11	0		7068	-0-	7068	21527	7068	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
06	15720	X	11903	-0-	-3817	-0-	453	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	9354	-0-	-5836	-0-	292	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	10091	-0-	-5037	-0-	241	1	9850	2	N	-0-					-0-
09	0		1681	-0-	1681	1681	1681	2			N	-0-					-0-
10	0		6357	-0-	6357	8038	403	1	5954	2	N	-0-					-0-
11	0		6560	-0-	6560	14598	232	1	6328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6270	X	5894	-0-	-376	-0-	29	1	5865	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	6036	-0-	-1373	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
09	0		5675	-0-	5675	5675	5675	2			N	-0-			-0-
10	0		5439	-0-	5439	11114	5439	2			N	-0-			-0-
11	0		5941	-0-	5941	17055	5941	2			N	-0-			-0-

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
06	13230	X	10094	-0-	-3136	-0-	25	1	10069	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	9409	-0-	-4107	-0-	19	1	9390	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	9197	-0-	-2304	-0-	15	1	9182	2	N	-0-			-0-
09	0		11683	-0-	11683	11683	11683	2			N	-0-			-0-
10	0		11705	-0-	11705	23388	9	1	11696	2	N	-0-			-0-
11	0		11205	-0-	11205	34593	3	1	11202	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
06	14190	X	13235	-0-	-955	-0-	13235	2			N	-0-			-0-
07	14663	X	14346	-0-	-317	-0-	14346	2			N	-0-			-0-
08	14663	X	14045	-0-	-618	-0-	14045	2			N	-0-			-0-
09	0		13234	-0-	13234	13234	13234	2			N	-0-			-0-
10	0		14663	-0-	14663	27897	14663	2			N	-0-			-0-
11	0		12719	-0-	12719	40616	12719	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
06	5760	X	5422	-0-	-338	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	5525	-0-	-427	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
09	0		5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-			-0-
10	0		3974	-0-	3974	9168	3974	2			N	-0-			-0-
11	0		5942	-0-	5942	15110	5942	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
06	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
09	0		1494	-0-	1494	1494	1494	2			N	-0-			-0-
10	0		1920	-0-	1920	3414	839	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	0		2151	-0-	2151	5565	812	1	1339	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
06	5550	X	4828	-0-	-722	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
07	5735	X	4569	-0-	-1166	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	4203	-0-	-1532	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
09	0		4713	-0-	4713	4713	4713	2			N	-0-			-0-
10	0		3890	-0-	3890	8603	3890	2			N	-0-			-0-
11	0		5833	-0-	5833	14436	5833	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
06	7020	X	4757	-0-	-2263	-0-	140	1	4617	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	7216	-0-	-38	-0-	203	1	7013	2	N	-0-			-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	82	1	7240	2	N	-0-			-0-
09	0		874	-0-	874	874	874	2			N	-0-			-0-
10	0		239	-0-	239	1113	239	2			N	-0-			-0-
11	0		2419	-0-	2419	3532	2419	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 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
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	175	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2815	-0-	-781	-0-	226	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	239	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	0		3389	-0-	3389	3389	3389	2			N	-0-					-0-
10	0		4109	-0-	4109	7498	199	1	3910	2	N	-0-					-0-
11	0		2163	-0-	2163	9661	227	1	1936	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	8123	-0-	-187	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8027	-0-	-808	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7820	-0-	-1015	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
09	0		4456	-0-	4456	4456	4456	2			N	-0-					-0-
10	0		2208	-0-	2208	6664	2208	2			N	-0-					-0-
11	0		5998	-0-	5998	12662	5998	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
06	10920	X	10637	-0-	-283	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10724	-0-	-498	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
09	0		9389	-0-	9389	9389	9389	2			N	-0-					-0-
10	0		9458	-0-	9458	18847	9458	2			N	-0-					-0-
11	0		9177	-0-	9177	28024	9177	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
06	2070	X	1438	-0-	-632	-0-	350	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	380	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	348	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	0		4687	-0-	4687	4687	4687	2			N	-0-					-0-
10	0		5545	-0-	5545	10232	471	1	5074	2	N	-0-					-0-
11	0		2004	-0-	2004	12236	566	1	1438	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
06	8910	X	7826	-0-	-1084	-0-	7826	2			Y	-0-					2
07	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	8056	2			Y	-0-					2
08	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	2			Y	-0-					2
09	0		7926	-0-	7926	7926	7926	2			Y	-0-					2
10	0		8206	-0-	8206	16132	8206	2			Y	-0-					2
11	0		7970	-0-	7970	24102	7970	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
06	8100	X	7091	-0-	-1009	-0-	7091	2			Y	-0-					38
07	8370	X	7249	-0-	-1121	-0-	7249	2			Y	-0-					38
08	8091	X	7366	-0-	-725	-0-	7366	2			Y	-0-					38
09	0		7157	-0-	7157	7157	7157	2			Y	-0-					38
10	0		7379	-0-	7379	14536	7379	2			Y	-0-					38
11	0		5886	-0-	5886	20422	5886	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
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			Y	-0-					7
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			Y	-0-					7
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			Y	-0-					7
09	0		9341	-0-	9341	9341	9341	2			Y	-0-					7
10	0		6226	-0-	6226	15567	6226	2			Y	-0-					7
11	0		8915	-0-	8915	24482	8915	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-			-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	3	1	8456	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	6950	-0-	-893	-0-	66	1	6884	2	N	-0-			-0-
09	0		8112	-0-	8112	8112	8112	2			N	-0-			-0-
10	0		802	-0-	802	8914	802	2			N	-0-			-0-
11	0		1769	-0-	1769	10683	1769	2			N	-0-			-0-

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
06	7020	X	5598	-0-	-1422	-0-	82	1	5516	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	4819	-0-	-2435	-0-	114	1	4705	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5373	-0-	-579	-0-	115	1	5258	2	N	-0-			-0-
09	0		4302	-0-	4302	4302	104	1	4198	2	N	-0-			-0-
10	0		3639	-0-	3639	7941	199	1	3440	2	N	-0-			-0-
11	0		5127	-0-	5127	13068	188	1	4939	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
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	8	1	9806	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	6081	-0-	-4056	-0-	56	1	6025	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	9272	-0-	-1826	-0-	36	1	9236	2	N	-0-			-0-
09	0		2561	-0-	2561	2561	2561	2			N	-0-			-0-
10	0		460	-0-	460	3021	460	2			N	-0-			-0-
11	0		327	-0-	327	3348	327	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
06	7650	X	7444	-0-	-206	-0-	7444	2			N	-0-			61
07	7843	X	7066	-0-	-777	-0-	7066	2			N	-0-			61
08	7688	X	6013	-0-	-1675	-0-	6013	2			N	-0-			61
09	0		5421	-0-	5421	5421	5421	2			N	-0-			61
10	0		7487	-0-	7487	12908	7487	2			N	-0-			61
11	0		7280	-0-	7280	20188	7280	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
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	7729	-0-	-703	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8332	-0-	-379	-0-	8332	2			N	-0-			-0-
09	0		6975	-0-	6975	6975	6975	2			N	-0-			-0-
10	0		8364	-0-	8364	15339	8364	2			N	-0-			-0-
11	0		9970	-0-	9970	25309	9970	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	7140	X	5210	-0-	-1930	-0-	5210	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	4561	-0-	-740	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
09	0		5900	-0-	5900	5900	5900	2			N	-0-			-0-
10	0		3179	-0-	3179	9079	3179	2			N	-0-			-0-
11	0		4931	-0-	4931	14010	2	1	4929	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 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
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-

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
06	1920	X	352	-0-	-1568	-0-	352	1			N	-0-					-0-
07	899	X	281	-0-	-618	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	899	X	442	-0-	-457	-0-	442	1			N	-0-					-0-
09	0		1518	-0-	1518	1518	1518	2			N	-0-					-0-
10	0		801	-0-	801	2319	801	2			N	-0-					-0-
11	0		1422	-0-	1422	3741	1422	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
06	11250	X	9689	-0-	-1561	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9364	-0-	-2261	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10289	-0-	-1026	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
09	0		9963	-0-	9963	9963	9963	2			N	-0-					-0-
10	0		6526	-0-	6526	16489	6526	2			N	-0-					-0-
11	0		4091	-0-	4091	20580	4091	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
06	9900	X	8900	-0-	-1000	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8929	-0-	-1301	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	0		8696	-0-	8696	8696	8696	2			N	-0-					-0-
10	0		8393	-0-	8393	17089	14	1	8379	2	N	-0-					-0-
11	0		7304	-0-	7304	24393	7304	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
06	5940	X	5403	-0-	-537	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3832	-0-	-1810	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3239	-0-	-2806	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
09	0		3079	-0-	3079	3079	3079	2			N	-0-					-0-
10	0		3168	-0-	3168	6247	3168	2			N	-0-					-0-
11	0		2308	-0-	2308	8555	2308	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
06	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4588	-0-	-899	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	0		3824	-0-	3824	3824	3824	2			N	-0-					-0-
10	0		5452	-0-	5452	9276	217	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	0		4874	-0-	4874	14150	168	1	4706	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
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9633	-0-	-39	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	0		9261	-0-	9261	9261	9261	2			N	-0-					-0-
10	0		9475	-0-	9475	18736	9475	2			N	-0-					-0-
11	0		9368	-0-	9368	28104	9368	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 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
06	4590	X	1543	-0-	-3047	-0-	277	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	487	-0-	-4256	-0-	306	1	181	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	765	-0-	-3978	-0-	382	1	383	2	N	-0-					-0-
09	0		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	585	241	1			N	-0-					-0-
11	0		207	-0-	207	792	207	1			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3137	-0-	137	185	3137	2			Y	-0-					4
07	3100	N	3039	-0-	-61	124	3039	2			Y	-0-					4
08	3132	X	3008	-0-	-124	-0-	3008	2			Y	-0-					4
09	0		2578	-0-	2578	2578	2578	2			Y	-0-					4
10	0		124	-0-	124	2702	124	1			Y	-0-					4
11	0		120	-0-	120	2822	120	1			Y	-0-					4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6681	-0-	-699	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7097	-0-	-219	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7014	-0-	-302	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	0		6575	-0-	6575	6575	6575	2			N	-0-					-0-
10	0		6551	-0-	6551	13126	6551	2			N	-0-					-0-
11	0		6023	-0-	6023	19149	6023	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	229	1	4082	2	Y	-0-					7
07	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	256	1	4198	2	Y	-0-					7
08	4929	X	3665	-0-	-1264	-0-	216	1	3449	2	Y	-0-					7
09	0		3431	-0-	3431	3431	3431	2			Y	-0-					7
*10	8096	X	4665	-0-	-3431	-0-	744	1	3879	2	Y	38					45
							42	9									
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	755	1	4185	2	Y	-0-					45

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8933	-0-	-457	-0-	8933	2			Y	-0-					7
07	9300	X	9189	-0-	-111	-0-	9189	2			Y	-0-					7
08	9021	X	8712	-0-	-309	-0-	8712	2			Y	-0-					7
09	0		8324	-0-	8324	8324	8324	2			Y	-0-					7
*10	17040	X	8716	-0-	-8324	-0-	8674	2	42	9	Y	38					45
*11	8940	X	8234	-0-	-706	-0-	8234	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	0		2978	-0-	2978	2978	2978	2			N	-0-					-0-
10	0		974	-0-	974	3952	974	2			N	-0-					-0-
11	0		2022	-0-	2022	5974	2022	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7941	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8214	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8308	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	0		6066	-0-	6066	6066	6066	2			N	-0-					-0-
10	0		4342	-0-	4342	10408	44	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	0		5289	-0-	5289	15697	12	1	5277	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8463	-0-	-477	-0-	8463	2			Y	-0-					3
07	9238	X	8260	-0-	-978	-0-	8260	2			Y	-0-					3
08	9238	X	8830	-0-	-408	-0-	8830	2			Y	-0-					3
09	0		8511	-0-	8511	8511	8511	2			Y	-0-					3
10	0		8513	-0-	8513	17024	8513	2			Y	-0-					3
11	0		8036	-0-	8036	25060	8036	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2399	-0-	-871	-0-	191	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	169	1	2142	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3379	X	1524	-0-	-1855	-0-	189	1	1334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	0		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
10	0		454	-0-	454	570	441	1	13	2	N	-0-					-0-
11	0		431	-0-	431	1001	324	1	107	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1751	-0-	-1699	-0-	171	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2373	-0-	-1471	-0-	232	1	2139	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4247	X	2969	-0-	-1278	-0-	236	1	2731	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
10	0		597	-0-	597	669	584	1	13	2	N	-0-					-0-
11	0		760	-0-	760	1429	629	1	131	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5050	-0-	-1940	-0-	45	1	5005	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4877	-0-	-2346	-0-	66	1	4811	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	3313	-0-	-3910	-0-	70	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	0		4297	-0-	4297	4297	4297	2			N	-0-					-0-
10	0		4592	-0-	4592	8889	193	1	4399	2	N	-0-					-0-
11	0		3573	-0-	3573	12462	225	1	3348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	107	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2300	-0-	-583	-0-	71	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1718	-0-	-1165	-0-	66	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	0		973	-0-	973	973	41	1	932	2	N	-0-					-0-
10	0		1899	-0-	1899	2872	418	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	0		2994	-0-	2994	5866	502	1	2492	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3239	-0-	-2461	-0-	114	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5109	-0-	-781	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4270	-0-	-1589	-0-	171	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	0		4163	-0-	4163	4163	4163	2			N	-0-					-0-
10	0		2505	-0-	2505	6668	446	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	0		432	-0-	432	7100	432	1			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14400	X	14019	-0-	-381	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	14531	-0-	-349	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14594	-0-	-317	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
09	0		14210	-0-	14210	14210	14210	2			N	-0-					-0-
10	0		14549	-0-	14549	28759	14549	2			N	-0-					-0-
11	0		13726	-0-	13726	42485	13726	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3539	-0-	-1483	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	0		3564	-0-	3564	3564	3564	2			N	-0-					-0-
10	0		3684	-0-	3684	7248	3684	2			N	-0-					-0-
11	0		3486	-0-	3486	10734	3486	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
06	6420	X	6294	-0-	-126	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	0		5665	-0-	5665	5665	5665	2			N	-0-					-0-
10	0		6005	-0-	6005	11670	6005	2			N	-0-					-0-
11	0		5188	-0-	5188	16858	5188	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
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	159	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2164	-0-	-440	-0-	136	1	2026	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	166	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
10	0		368	-0-	368	489	306	1	62	2	N	-0-					-0-
11	0		358	-0-	358	847	187	1	171	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 #: 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
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	0		4619	-0-	4619	4619	4619	2			N	-0-					-0-
10	0		4976	-0-	4976	9595	4976	2			N	-0-					-0-
11	0		4769	-0-	4769	14364	4769	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
06	5670	X	4232	-0-	-1438	-0-	124	1	4108	2	N	-0-					152
07	5859	X	4619	-0-	-1240	-0-	99	1	4520	2	N	-0-					152
08	5859	X	5131	-0-	-728	-0-	110	1	5021	2	N	-0-					152
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					152
10	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					152
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	32					184

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
06	8730	X	7927	-0-	-803	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8086	-0-	-935	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7899	-0-	-1122	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
09	0		7410	-0-	7410	7410	7410	2			N	-0-					-0-
10	0		3038	-0-	3038	10448	3038	2			N	-0-					-0-
11	0		6840	-0-	6840	17288	6840	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1446	-0-	-2398	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	0		2283	-0-	2283	2283	2283	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2283					N	-0-					-0-
11	0		11665	-0-	11665	13948	11665	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6375	-0-	-585	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6533	-0-	-659	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	0		6395	-0-	6395	6395	6395	2			N	-0-					-0-
10	0		6643	-0-	6643	13038	6643	2			N	-0-					-0-
11	0		6457	-0-	6457	19495	6457	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	6882	-0-	-3558	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7613	-0-	-540	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8557	-0-	-898	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	0		1108	-0-	1108	1108	1108	2			N	-0-					-0-
10	0		9243	-0-	9243	10351	9243	2			N	-0-					-0-
11	0		11075	-0-	11075	21426	11075	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	0		5074	-0-	5074	5074	5074	2			N	-0-					-0-
10	0		6950	-0-	6950	12024	6950	2			N	-0-					-0-
11	0		10363	-0-	10363	22387	10363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	195	-0-	-6255	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	4929	X	287	-0-	-4642	-0-	257	1	30	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	289	1	3028	2	N	-0-					-0-
09	0		4902	-0-	4902	4902	259	1	4643	2	N	-0-					-0-
10	0		5288	-0-	5288	10190	439	1	4849	2	N	-0-					-0-
11	0		1701	-0-	1701	11891	469	1	1232	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8279	-0-	-331	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8411	-0-	-486	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	511	-0-	-7952	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	0		1830	-0-	1830	1830	1830	2			N	-0-					-0-
10	0		5288	-0-	5288	7118	5288	2			N	-0-					-0-
11	0		6495	-0-	6495	13613	6495	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7894	-0-	-236	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7983	-0-	-294	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7177	-0-	-1100	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	0		3596	-0-	3596	3596	3596	2			N	-0-					-0-
10	0		3586	-0-	3586	7182	3586	2			N	-0-					-0-
11	0		6186	-0-	6186	13368	6186	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					9
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					9
08	4123	X	468	-0-	-3655	-0-	468	2			Y	-0-					9
09	0		21423	-0-	21423	21423	21423	2			Y	-0-					9
10	0		21854	-0-	21854	43277	21854	2			Y	-0-					9
11	0		1195	-0-	1195	44472	1183	2	12	9	Y	11					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
06	6090	X	5462	-0-	-628	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5428	-0-	-865	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5596	-0-	-604	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
09	0		5267	-0-	5267	5267	5267	2			Y	-0-					-0-
10	0		5076	-0-	5076	10343	5076	2			Y	-0-					-0-
11	0		5239	-0-	5239	15582	5239	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
06	5580	X	4382	-0-	-1198	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3841	-0-	-995	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
09	0		4404	-0-	4404	4404	4404	2			Y	-0-					-0-
10	0		4621	-0-	4621	9025	4621	2			Y	-0-					-0-
11	0		4032	-0-	4032	13057	4032	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
06	7470	X	4484	-0-	-2986	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
09	0		6607	-0-	6607	6607	6607	2			N	-0-					-0-
10	0		4395	-0-	4395	11002	4395	2			N	-0-					-0-
11	0		6745	-0-	6745	17747	6745	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 #: 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
06	4470	X	2253	-0-	-2217	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	3748	-0-	-871	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
09	0		645	-0-	645	645	645	2			N	-0-			-0-
10	0		2327	-0-	2327	2972	2327	2			N	-0-			-0-
11	0		2376	-0-	2376	5348	2376	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
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
09	0		5495	-0-	5495	5495	5495	2			N	-0-			-0-
10	0		4903	-0-	4903	10398	4903	2			N	-0-			-0-
11	0		4675	-0-	4675	15073	4675	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
06	4290	X	4211	-0-	-79	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-			-0-
09	0		4586	-0-	4586	4586	4586	2			N	-0-			-0-
10	0		6013	-0-	6013	10599	6013	2			N	-0-			-0-
11	0		4584	-0-	4584	15183	4584	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
09	0		6177	-0-	6177	6177	6177	2			N	-0-			-0-
10	0		4710	-0-	4710	10887	4710	2			N	-0-			-0-
11	0		5623	-0-	5623	16510	5623	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5658	-0-	-912	-0-	114	1	5544	2	Y	-0-			20
07	6789	X	6123	-0-	-666	-0-	95	1	6028	2	Y	-0-			20
08	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	96	1	6244	2	Y	-0-			20
*09	6000	X	5934	-0-	-66	-0-	5934	2			Y	-0-			20
10	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			Y	-0-			20
11	6150	X	5153	-0-	-997	-0-	5153	2			Y	-0-			20

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6625	-0-	-575	-0-	52	1	6573	2	Y	-0-			14
07	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	46	1	7182	2	Y	-0-			14
08	7161	X	6882	-0-	-279	-0-	49	1	6833	2	Y	-0-			14
*09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	77	1	6662	2	Y	-0-			14
*10	7223	X	6702	-0-	-521	-0-	79	1	6623	2	Y	-0-			14
11	6990	X	5191	-0-	-1799	-0-	157	1	5034	2	Y	-0-			14

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 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
06	3180	X	131	-0-	-3049	-0-	131	1			N	-0-			-0-
07	3193	X	150	-0-	-3043	-0-	150	1			N	-0-			-0-
08	2852	X	208	-0-	-2644	-0-	208	1			N	-0-			-0-
09	0		229	-0-	229	229	229	1			N	-0-			-0-
10	0		408	-0-	408	637	408	1			N	-0-			-0-
11	0		346	-0-	346	983	346	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 #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	4515	-0-	-2685	-0-	4515	2			Y	-0-					18
07	7192	X	4580	-0-	-2612	-0-	4580	2			Y	-0-					18
08	7471	X	3718	-0-	-3753	-0-	3718	2			Y	-0-					18
09	0		2394	-0-	2394	2394	2394	2			Y	-0-					18
10	0		5052	-0-	5052	7446	5052	2			Y	-0-					18
11	0		5039	-0-	5039	12485	5039	2			Y	-0-					18

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6199	-0-	-621	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
09	0		5085	-0-	5085	5085	5085	2			N	-0-					-0-
10	0		6081	-0-	6081	11166	6081	2			N	-0-					-0-
11	0		7423	-0-	7423	18589	7423	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

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

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	149	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	1853	-0-	-1805	-0-	176	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	865	-0-	-2793	-0-	161	1	704	2	N	-0-					-0-
09	0		4175	-0-	4175	4175	60	1	4115	2	N	-0-					-0-
10	0		4854	-0-	4854	9029	839	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	0		4300	-0-	4300	13329	812	1	3488	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	238	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	233	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	249	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	0		2216	-0-	2216	2216	268	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	0		2989	-0-	2989	5205	441	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	0		2213	-0-	2213	7418	400	1	1813	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5952	-0-	-48	-0-	72	1	5880	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5407	-0-	-793	-0-	101	1	5306	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4957	-0-	-1243	-0-	77	1	4880	2	N	-0-					-0-
09	0		1623	-0-	1623	1623	1623	2			N	-0-					-0-
10	0		2481	-0-	2481	4104	327	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	0		4390	-0-	4390	8494	280	1	4110	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3336	-0-	-1614	-0-	40	1	3296	2	Y	-0-					12
07	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	11	1	4593	2	Y	-0-					12
08	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	4963	2			Y	-0-					12
09	0		4647	-0-	4647	4647	4647	2			Y	-0-					12
10	0		4249	-0-	4249	8896	4249	2			Y	-0-					12
11	0		4864	-0-	4864	13760	4864	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	5058	2			Y	-0-					102
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5053	2	46	9	Y	42	52	1	21	7	71
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					71
09	5070	X	4950	-0-	-120	-0-	4950	2			Y	-0-					71
10	0		5378	-0-	5378	5378	5378	2			Y	-0-					71
11	0		5208	-0-	5208	10586	5206	2	2	9	Y	2					73

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
06	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	280	1	2381	2	Y	-0-					204
07	3534	X	1411	-0-	-2123	-0-	296	1	1078	2	Y	34	64	1	123	7	51
							37	9									
08	3534	X	2479	-0-	-1055	-0-	294	1	2185	2	Y	-0-					51
09	3420	X	1669	-0-	-1751	-0-	1669	2			Y	-0-					51
10	0		1659	-0-	1659	1659	711	1	948	2	Y	-0-					51
11	0		2951	-0-	2951	4610	889	1	2062	2	Y	-0-					51

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5263	-0-	-437	-0-	5263	2			Y	-0-					56
07	5890	X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2			Y	-0-	19	7			37
08	5890	X	5656	-0-	-234	-0-	5656	2			Y	-0-					37
09	5610	X	5490	-0-	-120	-0-	5490	2			Y	-0-					37
10	0		5770	-0-	5770	5770	5770	2			Y	-0-					37
11	0		5240	-0-	5240	11010	5240	2			Y	-0-					37

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	136	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	0		339	-0-	339	339	138	1	201	2	N	-0-					-0-
10	0		2636	-0-	2636	2975	371	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	0		1532	-0-	1532	4507	309	1	1223	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	204	-0-	-1266	-0-	204	1			N	-0-					-0-
07	2635	X	1492	-0-	-1143	-0-	226	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	230	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		279	-0-	279	279	279	1			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	610	331	1			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4244	-0-	-916	-0-	190	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	138	1	6408	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	133	-0-	-5292	-0-	133	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3544	-0-	3544	3544	838	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	0		7177	-0-	7177	10721	780	1	6397	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 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3773	-0-	-337	-0-	57	1	3716	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	2609	-0-	-1638	-0-	57	1	2552	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	2701	-0-	-1546	-0-	85	1	2616	2	N	-0-			-0-
09	0		4490	-0-	4490	4490	4490	2			N	-0-			-0-
10	0		4503	-0-	4503	8993	4503	2			N	-0-			-0-
11	0		3982	-0-	3982	12975	3982	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

06	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	59	1	8054	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	59	1	7832	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7435	-0-	-1152	-0-	85	1	7350	2	N	-0-			-0-
09	0		6978	-0-	6978	6978	6978	2			N	-0-			-0-
10	0		8528	-0-	8528	15506	308	1	8220	2	N	-0-			-0-
11	0		7980	-0-	7980	23486	243	1	7737	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

06	10530	X	4393	-0-	-6137	-0-	33	1	4360	2	Y	-0-			-0-
07	10881	X	5193	-0-	-5688	-0-	75	1	5118	2	Y	-0-			-0-
08	6820	X	4470	-0-	-2350	-0-	61	1	4409	2	Y	-0-			-0-
09	0		4239	-0-	4239	4239	4239	2			Y	-0-			-0-
10	0		3803	-0-	3803	8042	3803	2			Y	-0-			-0-
11	0		2821	-0-	2821	10863	2821	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

06	3870	X	538	-0-	-3332	-0-	538	1			Y	-0-			-0-
07	3999	X	1973	-0-	-2026	-0-	571	1	1402	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2275	-0-	-918	-0-	527	1	1748	2	Y	-0-			-0-
09	0		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-			-0-
10	0		839	-0-	839	1620	839	1			Y	-0-			-0-
11	0		812	-0-	812	2432	812	1			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

06	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4549	-0-	-256	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
09	0		3475	-0-	3475	3475	3475	2			N	-0-			-0-
10	0		4008	-0-	4008	7483	4008	2			N	-0-			-0-
11	0		3503	-0-	3503	10986	3503	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

06	9000	X	3501	-0-	-5499	-0-	3501	2			Y	-0-			-0-
07	9300	X	4332	-0-	-4968	-0-	4332	2			Y	-0-			-0-
08	6572	X	4962	-0-	-1610	-0-	4962	2			Y	-0-			-0-
09	0		3935	-0-	3935	3935	3935	2			Y	-0-			-0-
10	0		1792	-0-	1792	5727	1792	2			Y	-0-			-0-
11	0		1878	-0-	1878	7605	1878	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	307	1	7977	2	N	-0-			-0-
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	371	1	7745	2	N	-0-			-0-
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	390	1	7412	2	N	-0-			-0-
09	0		16231	-0-	16231	16231	16231	2			N	-0-			-0-
10	0		15559	-0-	15559	31790	15559	2			N	-0-			-0-
11	0		12591	-0-	12591	44381	12591	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5505	-0-	-765	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5250	-0-	-1229	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5113	-0-	-746	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
09	0		5291	-0-	5291	5291	5291	2			Y	-0-					-0-
10	0		5745	-0-	5745	11036	5745	2			Y	-0-					-0-
11	0		5942	-0-	5942	16978	5942	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	7394	-0-	-256	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7499	-0-	-406	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7285	-0-	-465	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	0		6795	-0-	6795	6795	6795	2			N	-0-					-0-
10	0		7200	-0-	7200	13995	7200	2			N	-0-					-0-
11	0		6753	-0-	6753	20748	6753	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8973	-0-	-477	-0-	8973	2			Y	-0-					17
07	9765	X	8468	-0-	-1297	-0-	8468	2			Y	-0-					17
08	9951	X	8860	-0-	-1091	-0-	8860	2			Y	-0-					17
09	0		9100	-0-	9100	9100	9100	2			Y	-0-					17
10	0		8482	-0-	8482	17582	8482	2			Y	-0-					17
11	0		7612	-0-	7612	25194	7612	2			Y	-0-					17

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2102	-0-	-718	-0-	95	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1983	-0-	-931	-0-	139	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	138	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	0		2374	-0-	2374	2374	2374	2			N	-0-					-0-
10	0		3388	-0-	3388	5762	133	1	3255	2	N	-0-					-0-
11	0		3827	-0-	3827	9589	117	1	3710	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3509	-0-	-31	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2002	-0-	-1966	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	0		1820	-0-	1820	1820	1820	2			N	-0-					-0-
10	0		2111	-0-	2111	3931	2111	2			N	-0-					-0-
11	0		1803	-0-	1803	5734	1803	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2102	-0-	-328	-0-	265	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	366	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	331	1	4213	2	N	-0-					-0-
09	0		3049	-0-	3049	3049	3049	2			N	-0-					-0-
10	0		4518	-0-	4518	7567	502	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	0		3613	-0-	3613	11180	410	1	3203	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5089	-0-	-181	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4815	-0-	-455	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
09	0		4667	-0-	4667	4667	4667	2			N	-0-					-0-
10	0		4488	-0-	4488	9155	4488	2			N	-0-					-0-
11	0		4324	-0-	4324	13479	4324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2357	-0-	-309	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
09	0		3100	-0-	3100	3100	3100	2			Y	-0-					-0-
10	0		3798	-0-	3798	6898	3798	2			Y	-0-					-0-
11	0		2165	-0-	2165	9063	2165	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4424	-0-	-1606	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4338	-0-	-1893	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3805	-0-	-1961	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	0		1666	-0-	1666	1666	1666	2			N	-0-					-0-
10	0		425	-0-	425	2091	425	2			N	-0-					-0-
11	0		569	-0-	569	2660	569	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
06	6000	X	5734	-0-	-266	-0-	269	1	5465	2	N	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	324	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	290	1	7179	2	N	-0-					-0-
09	0		1641	-0-	1641	1641	1641	2			N	-0-					-0-
10	0		1645	-0-	1645	3286	530	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	0		417	-0-	417	3703	417	1			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2651	-0-	-1999	-0-	503	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	189	-0-	-7127	-0-	29	1	160	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	33	-0-	-7283	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*09	7080	X	214	-0-	-6866	-0-	214	1			N	-0-					-0-
10	2728	X	369	-0-	-2359	-0-	369	1			N	-0-					-0-
11	0		380	-0-	380	380	380	1			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
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
09	0		5482	-0-	5482	5482	5482	2			N	-0-					-0-
10	0		6080	-0-	6080	11562	6080	2			N	-0-					-0-
11	0		5105	-0-	5105	16667	5105	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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	173	1	396	2	N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	179	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	165	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1058	-0-	1058	1058	559	1	499	2	N	-0-					-0-
11	0		1322	-0-	1322	2380	661	1	661	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4931	-0-	-1099	-0-	28	1	4903	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5758	-0-	-101	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
09	0		4335	-0-	4335	4335	4335	2			N	-0-					-0-
10	0		3300	-0-	3300	7635	3300	2			N	-0-					-0-
11	0		4598	-0-	4598	12233	4598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	5430	X	1867	-0-	-3563	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2631	-0-	-2453	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3538	-0-	-1143	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	0		4267	-0-	4267	4267	4267	2			N	-0-					-0-
10	0		5404	-0-	5404	9671	5404	2			N	-0-					-0-
11	0		4898	-0-	4898	14569	4898	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	9096	-0-	-234	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9272	-0-	-369	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	0		9018	-0-	9018	9018	9018	2			N	-0-					-0-
10	0		9046	-0-	9046	18064	9046	2			N	-0-					-0-
11	0		8395	-0-	8395	26459	8395	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
06	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
07	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12151	-0-	-1582	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
09	0		12573	-0-	12573	12573	12573	2			N	-0-					-0-
10	0		12436	-0-	12436	25009	12436	2			N	-0-					-0-
11	0		12076	-0-	12076	37085	12076	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
06	16260	X	15896	-0-	-364	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15894	-0-	-1032	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15389	-0-	-1537	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
09	0		14782	-0-	14782	14782	14782	2			N	-0-					-0-
10	0		15223	-0-	15223	30005	15223	2			N	-0-					-0-
11	0		14626	-0-	14626	44631	14626	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
06	3690	X	308	-0-	-3382	-0-	230	1	78	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	166	-0-	-1787	-0-	166	1			N	-0-					-0-
08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	210	1	895	2	N	-0-					-0-
09	0		244	-0-	244	244	244	1			N	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	651	407	1			N	-0-					-0-
11	0		4218	-0-	4218	4869	358	1	3860	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
06	3270	X	2423	-0-	-847	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2611	-0-	-768	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2580	-0-	-489	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
09	0		2264	-0-	2264	2264	2264	2			Y	-0-					-0-
10	0		2436	-0-	2436	4700	2436	2			Y	-0-					-0-
11	0		2343	-0-	2343	7043	2343	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
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7017	-0-	-547	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
09	0		7285	-0-	7285	7285	7285	2			N	-0-					-0-
10	0		7467	-0-	7467	14752	7467	2			N	-0-					-0-
11	0		7072	-0-	7072	21824	7072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	5730	X	5016	-0-	-714	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5558	-0-	-363	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
09	0		5075	-0-	5075	5075	5075	2			Y	-0-					-0-
10	0		5274	-0-	5274	10349	5274	2			Y	-0-					-0-
11	0		4954	-0-	4954	15303	4954	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6744	-0-	-96	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6762	-0-	-244	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6575	-0-	-431	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
09	0		6546	-0-	6546	6546	6546	2			N	-0-					-0-
10	0		6750	-0-	6750	13296	6750	2			N	-0-					-0-
11	0		6413	-0-	6413	19709	6413	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
06	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17716	-0-	-574	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	17752	-0-	-538	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
09	0		17354	-0-	17354	17354	17354	2			N	-0-					-0-
10	0		17861	-0-	17861	35215	17861	2			N	-0-					-0-
11	0		16515	-0-	16515	51730	16515	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
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7558	-0-	-254	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7566	-0-	-246	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
09	0		7102	-0-	7102	7102	7102	2			N	-0-					-0-
10	0		7397	-0-	7397	14499	7397	2			N	-0-					-0-
11	0		5643	-0-	5643	20142	5643	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
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	0		4133	-0-	4133	4133	4133	2			N	-0-					-0-
10	0		5824	-0-	5824	9957	5824	2			N	-0-					-0-
11	0		5350	-0-	5350	15307	5350	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
06	3000	N	305	-0-	-2695	4664	305	1			N	-0-					-0-
07	5029	X	365	-0-	-4664	-0-	365	1			N	-0-					-0-
08	868	X	371	-0-	-497	-0-	371	1			N	-0-					-0-
09	0		357	-0-	357	357	357	1			N	-0-					-0-
10	0		620	-0-	620	977	620	1			N	-0-					-0-
11	0		1319	-0-	1319	2296	587	1	732	2	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
06	3660	X	3139	-0-	-521	-0-	162	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	196	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3010	-0-	-679	-0-	175	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	0		2822	-0-	2822	2822	2822	2			N	-0-					-0-
10	0		2430	-0-	2430	5252	270	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	0		2400	-0-	2400	7652	259	1	2141	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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

06	8160	X	7478	-0-	-682	-0-	115	1	7363	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6615	-0-	-1817	-0-	160	1	6452	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	9176	X	6998	-0-	-2178	-0-	126	1	6872	2	N	-0-					-0-
09	0		7670	-0-	7670	7670	7670	2			N	-0-					-0-
10	0		8438	-0-	8438	16108	430	1	8008	2	N	-0-					-0-
11	0		9899	-0-	9899	26007	406	1	9493	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

06	5490	X	4655	-0-	-835	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4427	-0-	-1246	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2193	-0-	-3108	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	0		4037	-0-	4037	4037	4037	2			N	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	4291	254	2			N	-0-					-0-
11	0		922	-0-	922	5213	922	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

06	5880	X	3958	-0-	-1922	-0-	173	1	3785	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	174	-0-	-5902	-0-	54	1	120	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	1548	-0-	-4528	-0-	146	1	1402	2	N	-0-					-0-
*09	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	216	1	3210	2	N	-0-					-0-
*10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	81	1	9916	2	N	-0-					-0-
11	0		3385	-0-	3385	3385	105	1	3280	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

06	8160	X	5713	-0-	-2447	-0-	45	1	5668	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4963	-0-	-2508	-0-	55	1	4908	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6731	-0-	-740	-0-	82	1	6649	2	N	-0-					-0-
09	0		6349	-0-	6349	6349	52	1	6297	2	N	-0-					-0-
10	0		8675	-0-	8675	15024	445	1	8230	2	N	-0-					-0-
11	0		8228	-0-	8228	23252	260	1	7968	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

06	11580	X	11578	-0-	-2	-0-	144	1	11434	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10876	-0-	-1710	-0-	175	1	10701	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	11929	-0-	-657	-0-	159	1	11770	2	N	-0-					-0-
09	0		9692	-0-	9692	9692	43	1	9649	2	N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	10915	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		2670	-0-	2670	13585	1184	1	1486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	52	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	53	1	3874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	48	1	3521	2	N	-0-					-0-
09	0		4496	-0-	4496	4496	4495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		3226	-0-	3226	7722	56	1	3170	2	N	-0-					-0-
11	0		3261	-0-	3261	10983	101	1	3160	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
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	0		3480	-0-	3480	3480	3480	2			N	-0-					-0-
10	0		2001	-0-	2001	5481	2001	2			N	-0-					-0-
11	0		1858	-0-	1858	7339	1858	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16647	-0-	-310	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16685	-0-	-272	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
09	0		15826	-0-	15826	15826	15826	2			N	-0-					-0-
10	0		16678	-0-	16678	32504	16678	2			N	-0-					-0-
11	0		15905	-0-	15905	48409	15905	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	52	1	6192	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5836	-0-	-550	-0-	43	1	5793	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6118	-0-	-268	-0-	49	1	6069	2	N	-0-					-0-
09	0		7481	-0-	7481	7481	38	1	7443	2	N	-0-					-0-
10	0		8918	-0-	8918	16399	8918	2			N	-0-					-0-
11	0		6692	-0-	6692	23091	6692	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2687	-0-	-673	-0-	135	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	118	1	3053	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2410	-0-	-969	-0-	125	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	0		1622	-0-	1622	1622	76	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	0		2904	-0-	2904	4526	354	1	2550	2	N	-0-					-0-
11	0		4007	-0-	4007	8533	309	1	3698	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	718	-0-	-1922	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	0		210	-0-	210	210	53	1	157	2	N	-0-					-0-
10	0		1276	-0-	1276	1486	145	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	0		256	-0-	256	1742	256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	1	2	9	N	2	2	8			-0-
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	1			N	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	224	1			N	-0-					-0-
10	0		375	-0-	375	599	375	1			N	-0-					-0-
11	0		581	-0-	581	1180	581	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3953	-0-	-1567	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3891	-0-	-1472	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3640	-0-	-1351	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	0		766	-0-	766	766	766	2			N	-0-					-0-
10	0		1163	-0-	1163	1929	446	1	717	2	N	-0-					-0-
11	0		3263	-0-	3263	5192	308	1	2955	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7160	-0-	-520	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7083	-0-	-853	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7381	-0-	-555	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	0		7068	-0-	7068	7068	7068	2			N	-0-					-0-
10	0		6329	-0-	6329	13397	6329	2			N	-0-					-0-
11	0		6895	-0-	6895	20292	6895	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5149	-0-	-245	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	0		5550	-0-	5550	5550	5550	2			N	-0-					-0-
10	0		6200	-0-	6200	11750	6200	2			N	-0-					-0-
11	0		6221	-0-	6221	17971	6221	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
06	4590	X	2042	-0-	-2548	-0-	196	1	1840	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	124	1	7588	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	110	1	7324	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1223	-0-	1223	1223	1223	1			N	-0-					-0-
11	0		1638	-0-	1638	2861	1184	1	454	2	N	-0-					-0-

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
06	2790	X	1290	-0-	-1500	-0-	307	1	983	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	361	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2013	-0-	-374	-0-	330	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	0		556	-0-	556	556	556	2			N	-0-					-0-
10	0		733	-0-	733	1289	733	1			N	-0-					-0-
11	0		1899	-0-	1899	3188	532	1	1367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
09	0		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-			-0-
10	0		18	-0-	18	196	18	2			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	196					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
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	5208	-0-	-248	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
09	0		5085	-0-	5085	5085	5085	2			N	-0-			-0-
10	0		4803	-0-	4803	9888	4803	2			N	-0-			-0-
11	0		5145	-0-	5145	15033	5145	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
06	6660	X	6478	-0-	-182	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	6741	-0-	-141	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6585	-0-	-297	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
09	0		5393	-0-	5393	5393	5393	2			N	-0-			-0-
10	0		6737	-0-	6737	12130	6737	2			N	-0-			-0-
11	0		6551	-0-	6551	18681	6551	2			N	-0-			-0-

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
06	12090	X	11729	-0-	-361	-0-	8	1	11721	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11093	-0-	-1524	-0-	17	1	11076	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	9744	-0-	-2873	-0-	13	1	9731	2	N	-0-			-0-
09	0		9667	-0-	9667	9667	22	1	9645	2	N	-0-			-0-
10	0		11170	-0-	11170	20837	11170	2			N	-0-			-0-
11	0		9026	-0-	9026	29863	9026	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
06	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
09	0		2753	-0-	2753	2753	2753	2			N	-0-			-0-
10	0		2375	-0-	2375	5128	2375	2			N	-0-			-0-
11	0		2289	-0-	2289	7417	2289	2			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
06	4680	X	4580	-0-	-100	-0-	202	1	4378	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	175	1	4536	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	167	1	4597	2	N	-0-			-0-
09	0		8378	-0-	8378	8378	8378	2			N	-0-			-0-
10	0		8208	-0-	8208	16586	8208	2			N	-0-			-0-
11	0		8262	-0-	8262	24848	8262	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
06	6570	X	6241	-0-	-329	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6350	-0-	-439	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	6265	-0-	-524	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
09	0		6079	-0-	6079	6079	6079	2			N	-0-			-0-
10	0		6304	-0-	6304	12383	6304	2			N	-0-			-0-
11	0		5947	-0-	5947	18330	5947	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 #: 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
06	8010	X	6811	-0-	-1199	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6728	-0-	-1208	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	0		6881	-0-	6881	6881	6881	2			N	-0-					-0-
10	0		6965	-0-	6965	13846	6965	2			N	-0-					-0-
11	0		6759	-0-	6759	20605	6759	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
06	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2695	-0-	-1986	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	0		3755	-0-	3755	3755	3755	2			N	-0-					-0-
10	0		5310	-0-	5310	9065	5310	2			N	-0-					-0-
11	0		4993	-0-	4993	14058	4993	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
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	366	1	7848	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	7204	-0-	4104	4104	439	1	6756	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	16101	X	11997	-0-	-4104	-0-	470	1	11525	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	0		7343	-0-	7343	7343	7335	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	0		500	-0-	500	7843	500	1			N	-0-					-0-
11	0		99	-0-	99	7942	1	1	98	2	N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4541	-0-	-499	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4526	-0-	-496	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4049	-0-	-756	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	0		4412	-0-	4412	4412	4412	2			N	-0-					-0-
10	0		4254	-0-	4254	8666	4254	2			N	-0-					-0-
11	0		4406	-0-	4406	13072	4406	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6411	-0-	-129	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6349	-0-	-533	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
09	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-
10	0		6901	-0-	6901	7326	6901	2			N	-0-					-0-
11	0		7198	-0-	7198	14524	7198	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5168	-0-	-832	-0-	148	1	5020	2	Y	-0-					14
07	6200	X	4140	-0-	-2060	-0-	166	1	3974	2	Y	-0-					14
08	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	251	1	5200	2	Y	-0-					14
*09	5430	X	5095	-0-	-335	-0-	401	1	4694	2	Y	-0-					14
*10	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	425	1	4521	2	Y	-0-					14
*11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	345	1	5931	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4148	-0-	-471	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
09	0		3914	-0-	3914	3914	3914	2			Y	-0-					-0-
10	0		4557	-0-	4557	8471	4557	2			Y	-0-					-0-
11	0		4345	-0-	4345	12816	4345	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

06	12150	X	11102	-0-	-1048	-0-	11101	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	12555	X	11250	-0-	-1305	-0-	11250	2			Y	-0-					14
08	12555	X	10520	-0-	-2035	-0-	10520	2			Y	-0-					14
09	0		8084	-0-	8084	8084	8084	2			Y	-0-					14
10	0		12719	-0-	12719	20803	12719	2			Y	-0-					14
11	0		12020	-0-	12020	32823	12020	2			Y	-0-					14

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

06	6330	X	6013	-0-	-317	-0-	6013	2			Y	-0-					11
07	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6294	2			Y	-0-					11
08	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			Y	-0-					11
09	0		6146	-0-	6146	6146	6146	2			Y	-0-					11
10	0		6303	-0-	6303	12449	6303	2			Y	-0-					11
11	0		5637	-0-	5637	18086	5637	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					11
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					11
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					11
09	0		5419	-0-	5419	5419	5419	2			Y	-0-					11
10	0		5378	-0-	5378	10797	5378	2			Y	-0-					11
11	0		5124	-0-	5124	15921	5124	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

06	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	3445	2			Y	-0-					33
07	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2			Y	-0-					33
08	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3257	2	4	9	Y	4					37
09	0		3590	-0-	3590	3590	3590	2			Y	-0-					37
10	0		3594	-0-	3594	7184	3594	2			Y	-0-					37
11	0		3386	-0-	3386	10570	3385	2	1	9	Y	1					38

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

06	6450	X	6145	-0-	-305	-0-	6108	2	37	9	Y	34	92	1			21
07	6541	X	6349	-0-	-192	-0-	6349	2			Y	-0-					21
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			Y	-0-					21
09	0		6030	-0-	6030	6030	6018	2	12	9	Y	11					32
10	0		6248	-0-	6248	12278	6248	2			Y	-0-					32
11	0		6170	-0-	6170	18448	6170	2			Y	-0-					32

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

06	6690	X	6486	-0-	-204	-0-	6486	2			Y	-0-					11
07	7037	X	6473	-0-	-564	-0-	6473	2			Y	-0-					11
08	7068	X	6870	-0-	-198	-0-	6803	2	67	9	Y	61	61	1			11
09	6840	X	6733	-0-	-107	-0-	6733	2			Y	-0-					11
*10	7068	X	6910	-0-	-158	-0-	6910	2			Y	-0-					11
11	0		6409	-0-	6409	6409	6409	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4729	-0-	-731	-0-	85	1	4644	2	Y	-0-					11
07	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	82	1	5331	2	Y	-0-					11
08	5673	X	4505	-0-	-1168	-0-	81	1	4357	2	Y	61	61	1			11
							67	9									
09	5490	X	3656	-0-	-1834	-0-	99	1	3557	2	Y	-0-					11
*10	5580	X	1752	-0-	-3828	-0-	1752	2			Y	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	0		2031	-0-	2031	2031	2031	2			N	-0-					-0-
10	0		1997	-0-	1997	4028	1997	2			N	-0-					-0-
11	0		2255	-0-	2255	6283	2255	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14850	X	14460	-0-	-390	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14218	-0-	-1127	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	0		16784	-0-	16784	16784	16784	2			N	-0-					-0-
10	0		16667	-0-	16667	33451	16667	2			N	-0-					-0-
11	0		15277	-0-	15277	48728	15277	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6125	-0-	-1675	-0-	178	1	5947	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7075	-0-	-985	-0-	176	1	6899	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6983	-0-	-1077	-0-	186	1	6797	2	N	-0-					-0-
09	0		852	-0-	852	852	113	1	739	2	N	-0-					-0-
10	0		2384	-0-	2384	3236	233	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	0		4730	-0-	4730	7966	225	1	4505	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
06	3000	N	4768	-0-	1768	1768	361	1	4407	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2708	-0-	-392	1376	402	1	2305	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	N	3542	-0-	442	1818	352	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	0		1037	-0-	1037	2855	1037	2			N	-0-					-0-
10	0		1889	-0-	1889	4744	901	1	988	2	N	-0-					-0-
11	0		2817	-0-	2817	7561	798	1	2019	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
06	6450	X	6115	-0-	-335	-0-	6115	2			Y	-0-					40
07	6665	X	6268	-0-	-397	-0-	6268	2			Y	-0-					40
08	6665	X	6340	-0-	-325	-0-	6340	2			Y	-0-					40
09	0		6065	-0-	6065	6065	6065	2			Y	-0-					40
10	0		6285	-0-	6285	12350	6285	2			Y	-0-					40
11	0		5934	-0-	5934	18284	5934	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	6900	X	4354	-0-	-2546	-0-	84	1	4270	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	6707	-0-	-2097	-0-	82	1	6625	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8334	-0-	-470	-0-	79	1	8255	2	N	-0-			-0-
09	0		4890	-0-	4890	4890	60	1	4830	2	N	-0-			-0-
10	0		220	-0-	220	5110	220	1			N	-0-			-0-
11	0		1642	-0-	1642	6752	474	1	1168	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
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	147	1	7518	2	Y	-0-			29
07	7781	X	2837	-0-	-4944	-0-	62	1	2775	2	Y	-0-			29
08	7781	X	6432	-0-	-1349	-0-	219	1	6213	2	Y	-0-			29
09	0		13912	-0-	13912	13912	13912	2			Y	-0-			29
10	0		13336	-0-	13336	27248	13336	2			Y	-0-			29
11	0		6976	-0-	6976	34224	6886	2	90	9	Y	82			111

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
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-			40
07	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	4316	2			Y	-0-			40
08	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	4303	2			Y	-0-			40
09	0		4109	-0-	4109	4109	4109	2			Y	-0-			40
10	0		4230	-0-	4230	8339	4230	2			Y	-0-			40
11	0		4079	-0-	4079	12418	4079	2			Y	-0-			40

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	6210	-0-	-424	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6277	2			N	-0-			-0-
09	0		6037	-0-	6037	6037	6037	2			N	-0-			-0-
10	0		6254	-0-	6254	12291	6254	2			N	-0-			-0-
11	0		6062	-0-	6062	18353	6062	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
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	140	1	6725	2	Y	-0-			35
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	145	1	7059	2	Y	-0-			35
08	6851	X	6405	-0-	-446	-0-	140	1	6265	2	Y	-0-			35
09	0		6304	-0-	6304	6304	204	1	6100	2	Y	-0-			35
10	0		5949	-0-	5949	12253	353	1	5596	2	Y	-0-			35
11	0		6781	-0-	6781	19034	363	1	6418	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
06	1920	X	1194	-0-	-726	-0-	246	1	948	2	N	-0-			-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	214	1	3699	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	263	1	2555	2	N	-0-			-0-
09	0		1772	-0-	1772	1772	1772	2			N	-0-			-0-
10	0		6422	-0-	6422	8194	658	1	5764	2	N	-0-			-0-
11	0		6397	-0-	6397	14591	604	1	5793	2	N	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	339	1	6159	2	N	-0-			-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	286	1	6524	2	N	-0-			-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	314	1	6757	2	N	-0-			-0-
09	0		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-			-0-
10	0		1463	-0-	1463	1610	635	1	828	2	N	-0-			-0-
11	0		2940	-0-	2940	4550	832	1	2108	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 #: 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
06	4560	X	4495	-0-	-65	-0-	4495	2			Y	-0-					40
07	4991	X	4582	-0-	-409	-0-	4582	2			Y	-0-					40
08	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	4549	2			Y	-0-					40
09	0		4354	-0-	4354	4354	4354	2			Y	-0-					40
10	0		4489	-0-	4489	8843	4489	2			Y	-0-					40
11	0		4329	-0-	4329	13172	4329	2			Y	-0-					40

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5582	-0-	-88	-0-	5582	2			Y	-0-					14
07	5797	X	5711	-0-	-86	-0-	5711	2			Y	-0-					14
08	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2			Y	-0-					14
09	0		5379	-0-	5379	5379	5379	2			Y	-0-					14
10	0		5501	-0-	5501	10880	5501	2			Y	-0-					14
11	0		5203	-0-	5203	16083	5203	2			Y	-0-					14

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					40
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					40
08	3844	X	3843	-0-	-1	-0-	3843	2			Y	-0-					40
09	0		3669	-0-	3669	3669	3669	2			Y	-0-					40
10	0		3775	-0-	3775	7444	3775	2			Y	-0-					40
11	0		3564	-0-	3564	11008	3564	2			Y	-0-					40

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	13272	-0-	-828	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13447	-0-	-937	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13255	-0-	-1098	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	0		12837	-0-	12837	12837	12837	2			N	-0-					-0-
10	0		13212	-0-	13212	26049	13212	2			N	-0-					-0-
11	0		12631	-0-	12631	38680	12631	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7911	-0-	-699	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8096	-0-	-801	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8099	-0-	-798	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	0		7852	-0-	7852	7852	7852	2			N	-0-					-0-
10	0		7743	-0-	7743	15595	7743	2			N	-0-					-0-
11	0		7598	-0-	7598	23193	7598	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	259	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2791	-0-	-712	-0-	300	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	285	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	0		2982	-0-	2982	2982	232	1	2750	2	N	-0-					-0-
10	0		4615	-0-	4615	7597	4615	2			N	-0-					-0-
11	0		3247	-0-	3247	10844	3247	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7938	-0-	-12	-0-	7938	2			N	-0-					178
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					178
08	8432	X	8187	-0-	-245	-0-	8187	2			N	-0-					178
09	0		7878	-0-	7878	7878	7847	2	31	9	N	28					206
10	0		8026	-0-	8026	15904	8026	2			N	-0-					206
11	0		7663	-0-	7663	23567	7663	2			N	-0-					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	97	1	5162	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3790	-0-	-1108	-0-	119	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	2773	-0-	-2125	-0-	115	1	2658	2	N	-0-			-0-
09	0		1856	-0-	1856	1856	1856	2			N	-0-			-0-
10	0		1918	-0-	1918	3774	1918	2			N	-0-			-0-
11	0		2873	-0-	2873	6647	2873	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	106	1	5063	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	138	1	3989	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4842	-0-	-25	-0-	132	1	4710	2	N	-0-			-0-
09	0		3894	-0-	3894	3894	3894	2			N	-0-			-0-
10	0		6654	-0-	6654	10548	6654	2			N	-0-			-0-
11	0		4264	-0-	4264	14812	4264	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	221	1	502	2	N	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	203	1	447	2	N	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	214	1	529	2	N	-0-			-0-
09	0		244	-0-	244	244	244	2			N	-0-			-0-
10	0		770	-0-	770	1014	531	1	239	2	N	-0-			-0-
11	0		1150	-0-	1150	2164	304	1	846	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4459	-0-	-941	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	1391	-0-	-4189	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	2707	-0-	-1788	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
09	0		4419	-0-	4419	4419	4419	2			N	-0-			-0-
10	0		4116	-0-	4116	8535	4116	2			N	-0-			-0-
11	0		2849	-0-	2849	11384	2849	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
06	7500	X	5779	-0-	-1721	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	5760	-0-	-843	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
09	0		5039	-0-	5039	5039	5039	2			N	-0-			-0-
10	0		5457	-0-	5457	10496	5457	2			N	-0-			-0-
11	0		5427	-0-	5427	15923	5427	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
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-			-0-
09	0		4528	-0-	4528	4528	4528	2			N	-0-			-0-
10	0		4942	-0-	4942	9470	4942	2			N	-0-			-0-
11	0		5941	-0-	5941	15411	5941	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
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	7042	-0-	-274	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
09	0		6944	-0-	6944	6944	6944	2			N	-0-			-0-
10	0		7296	-0-	7296	14240	7296	2			N	-0-			-0-
11	0		6701	-0-	6701	20941	6701	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	11010	X	10428	-0-	-582	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10724	-0-	-436	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10834	-0-	-47	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
09	0		10345	-0-	10345	10345	10345	2			N	-0-					-0-
10	0		10723	-0-	10723	21068	10723	2			N	-0-					-0-
11	0		10322	-0-	10322	31390	10322	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
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	19	1	2497	2	Y	-0-					40
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	2	Y	-0-					40
08	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	18	1	2557	2	Y	-0-					40
09	0		2436	-0-	2436	2436	2436	2			Y	-0-					40
10	0		2462	-0-	2462	4898	20	1	2442	2	Y	-0-					40
11	0		718	-0-	718	5616	100	1	618	2	Y	-0-					40

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	184	1	4021	2	N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	157	1	3071	2	N	-0-					-0-
08	341	X	268	-0-	-73	-0-	268	1			N	-0-					-0-
09	0		266	-0-	266	266	266	1			N	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464	730	464	1			N	-0-					-0-
11	0		190	-0-	190	920	190	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	2508	-0-	-2262	-0-	210	1	2298	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	2541	-0-	-1985	-0-	225	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	855	-0-	-4384	-0-	263	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	0		1370	-0-	1370	1370	1370	2			Y	-0-					-0-
10	0		1978	-0-	1978	3348	1258	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	0		4353	-0-	4353	7701	1145	1	3208	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
06	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	93	1	8756	2	N	-0-					-0-
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	63	1	8828	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7438	-0-	-219	-0-	92	1	7346	2	N	-0-					-0-
09	0		7803	-0-	7803	7803	7803	2			N	-0-					-0-
10	0		4636	-0-	4636	12439	4636	2			N	-0-					-0-
11	0		5656	-0-	5656	18095	5656	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
06	7500	X	5727	-0-	-1773	-0-	5727	2			Y	-0-					11
07	7750	X	5982	-0-	-1768	-0-	5982	2			Y	-0-	11	7			-0-
08	7285	X	6325	-0-	-960	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
09	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
10	0		6743	-0-	6743	6743	6743	2			Y	-0-					-0-
11	0		5700	-0-	5700	12443	5700	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
06	1830	X	567	-0-	-1263	-0-	567	1			Y	-0-					35
07	713	X	543	-0-	-170	-0-	543	1			Y	-0-					35
08	682	X	507	-0-	-175	-0-	507	1			Y	-0-					35
09	0		367	-0-	367	367	367	1			Y	-0-					35
10	0		4331	-0-	4331	4698	824	1	3507	2	Y	-0-					35
11	0		5180	-0-	5180	9878	1020	1	4160	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	7200	X	5392	-0-	-1808	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6015	-0-	-991	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6381	-0-	-129	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
09	0		6689	-0-	6689	6689	6689	2			N	-0-					-0-
10	0		6432	-0-	6432	13121	6432	2			N	-0-					-0-
11	0		6553	-0-	6553	19674	6553	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

06	10020	X	8920	-0-	-1100	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8566	-0-	-1788	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8359	-0-	-1995	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	0		9293	-0-	9293	9293	9293	2			N	-0-					-0-
10	0		9155	-0-	9155	18448	9155	2			N	-0-					-0-
11	0		9214	-0-	9214	27662	9214	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

06	5460	X	4906	-0-	-554	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4783	-0-	-828	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4606	-0-	-1005	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	0		4580	-0-	4580	4580	4580	2			N	-0-					-0-
10	0		3070	-0-	3070	7650	3070	2			N	-0-					-0-
11	0		3639	-0-	3639	11289	3639	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

06	8460	X	8407	-0-	-53	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7857	-0-	-1071	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
09	0		8312	-0-	8312	8312	8312	2			N	-0-					-0-
10	0		8531	-0-	8531	16843	8531	2			N	-0-					-0-
11	0		7986	-0-	7986	24829	7986	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	0		4626	-0-	4626	4626	4626	2			N	-0-					-0-
10	0		2072	-0-	2072	6698	404	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	0		320	-0-	320	7018	320	1			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

06	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3594	-0-	-932	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3752	-0-	-774	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	0		2969	-0-	2969	2969	2969	2			N	-0-					-0-
10	0		2948	-0-	2948	5917	260	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	6367	295	1	155	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

06	6720	X	5675	-0-	-1045	-0-	5675	2			N	-0-					7
07	6944	X	5023	-0-	-1921	-0-	5023	2			N	-0-	7	7			-0-
08	6944	X	4508	-0-	-2436	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5059	-0-	-1061	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	0		5838	-0-	5838	5838	596	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	0		5964	-0-	5964	11802	604	1	5360	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 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
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	107	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5259	-0-	-631	-0-	125	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5584	-0-	-647	-0-	117	1	5467	2	N	-0-					-0-
09	0		4080	-0-	4080	4080	85	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	0		4250	-0-	4250	8330	4250	2			N	-0-					-0-
11	0		4389	-0-	4389	12719	4389	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
06	9210	X	8741	-0-	-469	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9025	-0-	-492	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
09	0		8246	-0-	8246	8246	8246	2			N	-0-					-0-
10	0		4563	-0-	4563	12809	4563	2			N	-0-					-0-
11	0		3852	-0-	3852	16661	3852	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	0		3981	-0-	3981	3981	3981	2			N	-0-					-0-
10	0		2587	-0-	2587	6568	514	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	0		1882	-0-	1882	8450	742	1	1140	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
06	5010	X	1251	-0-	-3759	-0-	59	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	503	-0-	-3124	-0-	154	1	349	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	272	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	0		2015	-0-	2015	2015	470	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	0		2665	-0-	2665	4680	557	1	2108	2	N	-0-					-0-
11	0		2161	-0-	2161	6841	539	1	1622	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
06	7830	X	3836	-0-	-3994	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5393	-0-	-2698	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7277	-0-	-70	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	0		5183	-0-	5183	5183	5183	2			N	-0-					-0-
10	0		6033	-0-	6033	11216	6033	2			N	-0-					-0-
11	0		7245	-0-	7245	18461	7245	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
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	141	1	5481	2	N	-0-					22
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	163	1	5650	2	N	-0-					22
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	170	1	5601	2	N	11					33
							12	9									
09	0		4885	-0-	4885	4885	4885	2			N	-0-					33
10	0		5217	-0-	5217	10102	5114	2	103	9	N	94					127
11	0		5204	-0-	5204	15306	5204	2			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	6570	X	6077	-0-	-493	-0-	6077	2			Y	-0-					21
07	6789	X	6343	-0-	-446	-0-	6343	2			Y	-0-					21
08	6789	X	6296	-0-	-493	-0-	6296	2			Y	-0-					21
09	0		6266	-0-	6266	6266	6266	2			Y	-0-					21
10	0		6427	-0-	6427	12693	6325	2	102	9	Y	93					114
11	0		6413	-0-	6413	19106	6413	2			Y	-0-					114

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

06	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	339	1	3148	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3478	-0-	-490	-0-	345	1	3133	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	347	1	3034	2	N	-0-					-0-
09	0		3335	-0-	3335	3335	3335	2			N	-0-					-0-
10	0		2300	-0-	2300	5635	409	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	0		3587	-0-	3587	9222	467	1	3120	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	755	1	3140	2	N	-0-					-0-
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	765	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	581	1	3371	2	N	-0-					-0-
09	0		1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-					-0-
10	0		3603	-0-	3603	5535	729	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	0		3253	-0-	3253	8788	684	1	2569	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

06	11100	X	10646	-0-	-454	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
07	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
09	0		11331	-0-	11331	11331	11331	2			N	-0-					-0-
10	0		12328	-0-	12328	23659	12328	2			N	-0-					-0-
11	0		11186	-0-	11186	34845	11186	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

06	12180	X	11407	-0-	-773	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11833	-0-	-567	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11504	-0-	-710	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	0		11060	-0-	11060	11060	11060	2			N	-0-					-0-
10	0		11386	-0-	11386	22446	11386	2			N	-0-					-0-
11	0		10763	-0-	10763	33209	10763	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

06	11160	X	9407	-0-	-1753	-0-	65	1	9342	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	70	1	10491	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9589	-0-	-2098	-0-	69	1	9520	2	N	-0-					-0-
09	0		9459	-0-	9459	9459	9459	2			N	-0-					-0-
10	0		7971	-0-	7971	17430	254	1	7717	2	N	-0-					-0-
11	0		6881	-0-	6881	24311	264	1	6617	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 #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1126	N	717	-0-	-409	-0-	717	1			N	-0-					-0-
07	1023	X	802	-0-	-221	-0-	802	1			N	-0-					-0-
08	1023	X	535	-0-	-488	-0-	535	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		854	-0-	854	854	854	1			N	-0-					-0-
11	0		726	-0-	726	1580	726	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6642	-0-	-948	-0-	161	1	6481	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7088	-0-	-755	-0-	224	1	6864	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7329	-0-	-514	-0-	226	1	7103	2	N	-0-					-0-
09	0		5828	-0-	5828	5828	5828	2			N	-0-					-0-
10	0		6101	-0-	6101	11929	291	1	5810	2	N	-0-					-0-
11	0		3917	-0-	3917	15846	284	1	3633	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5185	-0-	-1595	-0-	395	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	4179	-0-	-2827	-0-	482	1	3697	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5407	-0-	-1599	-0-	532	1	4875	2	N	-0-					-0-
09	0		4989	-0-	4989	4989	4989	2			N	-0-					-0-
10	0		5645	-0-	5645	10634	628	1	5017	2	N	-0-					-0-
11	0		6218	-0-	6218	16852	571	1	5647	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7942	-0-	-128	-0-	185	1	7757	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7702	-0-	-978	-0-	188	1	7514	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	7007	-0-	-1673	-0-	191	1	6816	2	N	-0-					-0-
09	0		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
10	0		3578	-0-	3578	3634	3578	2			N	-0-					-0-
11	0		6299	-0-	6299	9933	6299	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
06	6540	X	4638	-0-	-1902	-0-	197	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4523	-0-	-2235	-0-	147	1	4376	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	3390	-0-	-3337	-0-	239	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	0		4077	-0-	4077	4077	4077	2			N	-0-					-0-
10	0		3241	-0-	3241	7318	365	1	2876	2	N	-0-					-0-
11	0		3654	-0-	3654	10972	467	1	3187	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
06	9600	X	8928	-0-	-672	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8825	-0-	-909	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8416	-0-	-1070	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
09	0		8677	-0-	8677	8677	8677	2			N	-0-					-0-
10	0		9275	-0-	9275	17952	9275	2			N	-0-					-0-
11	0		8917	-0-	8917	26869	8917	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
06	12900	X	12205	-0-	-695	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12804	-0-	-309	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	13023	-0-	-90	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
09	0		11668	-0-	11668	11668	11668	2			N	-0-					-0-
10	0		12013	-0-	12013	23681	12013	2			N	-0-					-0-
11	0		11730	-0-	11730	35411	11730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	9810	X	9503	-0-	-307	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9625	-0-	-605	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
09	0		10067	-0-	10067	10067	10067	2			N	-0-					-0-
10	0		10216	-0-	10216	20283	10216	2			N	-0-					-0-
11	0		9553	-0-	9553	29836	9553	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
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	185	1	11478	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11869	-0-	-97	-0-	190	1	11679	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11503	-0-	-463	-0-	191	1	11312	2	N	-0-					-0-
09	0		11059	-0-	11059	11059	11059	2			N	-0-					-0-
10	0		11005	-0-	11005	22064	11005	2			N	-0-					-0-
11	0		10865	-0-	10865	32929	10865	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
06	10620	X	8147	-0-	-2473	-0-	422	1	7725	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	6774	-0-	-3487	-0-	457	1	6317	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	6963	-0-	-3298	-0-	502	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	0		5798	-0-	5798	5798	5798	2			N	-0-					-0-
10	0		5054	-0-	5054	10852	5054	2			N	-0-					-0-
11	0		6705	-0-	6705	17557	6705	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	626	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	551	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	2775	-0-	-1627	-0-	490	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	0		2849	-0-	2849	2849	501	1	2348	2	N	-0-					-0-
10	0		4432	-0-	4432	7281	1011	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	0		1841	-0-	1841	9122	988	1	853	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

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

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11406	-0-	-114	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11594	-0-	-341	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	0		11066	-0-	11066	11066	11066	2			N	-0-					-0-
10	0		11407	-0-	11407	22473	11407	2			N	-0-					-0-
11	0		10201	-0-	10201	32674	10201	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
07	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
09	0		8854	-0-	8854	8854	8854	2			N	-0-					-0-
10	0		7778	-0-	7778	16632	7778	2			N	-0-					-0-
11	0		7071	-0-	7071	23703	7071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	5790	-0-	-1620	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6010	-0-	-1120	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5840	-0-	-1228	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	0		5986	-0-	5986	5986	5986	2			N	-0-					-0-
10	0		6049	-0-	6049	12035	6049	2			N	-0-					-0-
11	0		5643	-0-	5643	17678	5643	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10989	-0-	-16	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
09	0		10612	-0-	10612	10612	10612	2			N	-0-					-0-
10	0		10997	-0-	10997	21609	10997	2			N	-0-					-0-
11	0		10035	-0-	10035	31644	10035	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

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

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
06	5550	X	5241	-0-	-309	-0-	256	1	4985	2	Y	-0-					49
07	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	268	1	4883	2	Y	-0-					49
08	5518	X	4928	-0-	-590	-0-	283	1	4645	2	Y	-0-					49
09	0		4009	-0-	4009	4009	282	1	3727	2	Y	-0-					49
10	0		4592	-0-	4592	8601	515	1	4077	2	Y	-0-					49
11	0		4712	-0-	4712	13313	524	1	4188	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
06	11040	X	10672	-0-	-368	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10913	-0-	-495	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11020	-0-	-357	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
09	0		10543	-0-	10543	10543	10543	2			N	-0-					-0-
10	0		10497	-0-	10497	21040	10497	2			N	-0-					-0-
11	0		7438	-0-	7438	28478	7438	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
06	4800	X	3211	-0-	-1589	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4499	-0-	-368	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	0		4599	-0-	4599	4599	4599	2			N	-0-					-0-
10	0		4984	-0-	4984	9583	4984	2			N	-0-					-0-
11	0		5041	-0-	5041	14624	5041	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
06	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12925	-0-	-281	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
09	0		12292	-0-	12292	12292	12292	2			N	-0-					-0-
10	0		12578	-0-	12578	24870	12578	2			N	-0-					-0-
11	0		11482	-0-	11482	36352	11482	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 #: 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
06	11940	X	10619	-0-	-1321	-0-	10619	2			N	-0-			-0-
07	11997	X	11651	-0-	-346	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
08	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-			-0-
09	0		13474	-0-	13474	13474	13474	2			N	-0-			-0-
10	0		13752	-0-	13752	27226	13752	2			N	-0-			-0-
11	0		11890	-0-	11890	39116	11890	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	136	1	4470	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	146	1	2661	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	3154	-0-	-2271	-0-	208	1	2946	2	N	-0-			-0-
09	0		126	-0-	126	126	126	1			N	-0-			-0-
10	0		781	-0-	781	907	781	1			N	-0-			-0-
11	0		1130	-0-	1130	2037	561	1	569	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

06	4650	X	3609	-0-	-1041	-0-	134	1	3475	2	N	-0-			-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	143	1	5209	2	N	-0-			-0-
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	96	1	6127	2	N	-0-			-0-
09	0		5954	-0-	5954	5954	82	1	5872	2	N	-0-			-0-
10	0		5778	-0-	5778	11732	442	1	5336	2	N	-0-			-0-
11	0		5201	-0-	5201	16933	622	1	4579	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

06	9570	X	5449	-0-	-4121	-0-	221	1	5228	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	159	1	8383	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	7986	-0-	-1438	-0-	245	1	7741	2	N	-0-			-0-
09	0		3279	-0-	3279	3279	193	1	3086	2	N	-0-			-0-
10	0		9081	-0-	9081	12360	1627	1	7454	2	N	-0-			-0-
11	0		9123	-0-	9123	21483	1601	1	7522	2	N	-0-			-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

06	5370	X	4920	-0-	-450	-0-	4920	2			Y	-0-			20
07	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4904	2			Y	-0-			20
08	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	4957	2			Y	-0-			20
09	0		4277	-0-	4277	4277	4277	2			Y	-0-			20
10	0		5020	-0-	5020	9297	5020	2			Y	-0-			20
11	0		4785	-0-	4785	14082	4785	2			Y	-0-			20

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
07	9734	X	8980	-0-	-754	-0-	8980	2			N	-0-			-0-
08	9734	X	9292	-0-	-442	-0-	9292	2			N	-0-			-0-
09	0		8684	-0-	8684	8684	8684	2			N	-0-			-0-
10	0		9144	-0-	9144	17828	9144	2			N	-0-			-0-
11	0		8628	-0-	8628	26456	8628	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 #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	8802	-0-	-2178	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11015	-0-	-176	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11019	-0-	-172	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
09	0		8993	-0-	8993	8993	8993	2			N	-0-					-0-
10	0		12042	-0-	12042	21035	12042	2			N	-0-					-0-
11	0		11147	-0-	11147	32182	11147	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24930	X	23709	-0-	-1221	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
07	25761	X	23723	-0-	-2038	-0-	23723	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	22120	-0-	-3238	-0-	22120	2			N	-0-					-0-
09	0		21533	-0-	21533	21533	21533	2			N	-0-					-0-
10	0		21979	-0-	21979	43512	21979	2			N	-0-					-0-
11	0		21014	-0-	21014	64526	21014	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6074	-0-	-1186	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5772	-0-	-1172	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
09	0		5074	-0-	5074	5074	5074	2			N	-0-					-0-
10	0		7127	-0-	7127	12201	7127	2			N	-0-					-0-
11	0		7960	-0-	7960	20161	7960	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6105	-0-	-1485	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4601	-0-	-3242	-0-	71	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6262	-0-	-1581	-0-	90	1	6172	2	N	-0-					-0-
09	0		3695	-0-	3695	3695	68	1	3627	2	N	-0-					-0-
10	0		2366	-0-	2366	6061	285	1	2081	2	N	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	6246	185	1			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	8350	-0-	-1280	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9076	-0-	-875	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8961	-0-	-990	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
09	0		8395	-0-	8395	8395	8395	2			N	-0-					-0-
10	0		7305	-0-	7305	15700	7305	2			N	-0-					-0-
11	0		3420	-0-	3420	19120	3420	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
09	0		9535	-0-	9535	9535	9535	2			N	-0-					-0-
10	0		9695	-0-	9695	19230	9695	2			N	-0-					-0-
11	0		6889	-0-	6889	26119	6889	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9665	-0-	-475	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	8599	-0-	-1879	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9238	-0-	-899	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
09	0		8937	-0-	8937	8937	8937	2			N	-0-					-0-
10	0		8768	-0-	8768	17705	8768	2			N	-0-					-0-
11	0		8916	-0-	8916	26621	8916	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

06	8220	X	7682	-0-	-538	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8324	-0-	-449	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	5420	-0-	-3353	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	0		4979	-0-	4979	4979	4979	2			N	-0-					-0-
10	0		8886	-0-	8886	13865	8886	2			N	-0-					-0-
11	0		7859	-0-	7859	21724	7859	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

06	11010	X	8873	-0-	-2137	-0-	101	1	8772	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9611	-0-	-1766	-0-	89	1	9522	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9291	-0-	-1559	-0-	90	1	9201	2	N	-0-					-0-
09	0		8303	-0-	8303	8303	81	1	8222	2	N	-0-					-0-
10	0		7264	-0-	7264	15567	121	1	7143	2	N	-0-					-0-
11	0		6813	-0-	6813	22380	148	1	6665	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

06	8400	X	7996	-0-	-404	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8502	-0-	-54	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8553	-0-	-3	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
09	0		8371	-0-	8371	8371	8371	2			N	-0-					-0-
10	0		8282	-0-	8282	16653	8282	2			N	-0-					-0-
11	0		7683	-0-	7683	24336	7683	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

06	5730	X	4325	-0-	-1405	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5812	-0-	-78	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5516	-0-	-157	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	0		5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-
10	0		5416	-0-	5416	10739	5416	2			N	-0-					-0-
11	0		5501	-0-	5501	16240	5501	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
09	0		3445	-0-	3445	3445	3445	2			N	-0-					-0-
10	0		4370	-0-	4370	7815	4370	2			N	-0-					-0-
11	0		5602	-0-	5602	13417	5602	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

06	7350	X	7069	-0-	-281	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7135	-0-	-460	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7196	-0-	-399	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
09	0		7142	-0-	7142	7142	7142	2			N	-0-					-0-
10	0		7825	-0-	7825	14967	7825	2			N	-0-					-0-
11	0		7815	-0-	7815	22782	7815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	1009	-0-	-5201	-0-	130	1	879	3	N	-0-					15
07	6417	X	2790	-0-	-3627	-0-	98	1	2692	3	N	-0-					15
08	6417	X	70	-0-	-6347	-0-	70	1			N	-0-					15
09	0		650	-0-	650	650	644	2	6	9	N	5	5	8			15
10	0		83	-0-	83	733	80	1	3	2	N	-0-					15
11	0		277	-0-	277	1010	245	1	32	2	N	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2	N	-0-					-0-
07	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15786	-0-	-923	-0-	15786	2	N	-0-					-0-
09	0		14441	-0-	14441	14441	14441	2	N	-0-					-0-
10	0		12974	-0-	12974	27415	12974	2	N	-0-					-0-
11	0		11830	-0-	11830	39245	11830	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10865	-0-	-415	-0-	10865	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11373	-0-	-283	-0-	11373	2	N	-0-					-0-
08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2	N	-0-					-0-
09	0		10384	-0-	10384	10384	10384	2	N	-0-					-0-
10	0		8214	-0-	8214	18598	8214	2	N	-0-					-0-
11	0		12156	-0-	12156	30754	12156	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9500	-0-	-220	-0-	9500	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9743	-0-	-301	-0-	9743	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9565	-0-	-479	-0-	9565	2	N	-0-					-0-
09	0		9205	-0-	9205	9205	9205	2	N	-0-					-0-
10	0		9484	-0-	9484	18689	9484	2	N	-0-					-0-
11	0		9078	-0-	9078	27767	9078	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7227	-0-	-1173	-0-	7227	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	5770	-0-	-2910	-0-	5770	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	4462	-0-	-3381	-0-	4462	2	N	-0-					-0-
09	0		904	-0-	904	904	904	2	N	-0-					-0-
10	0		4086	-0-	4086	4990	4086	2	N	-0-					-0-
11	0		5227	-0-	5227	10217	5227	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10664	-0-	-496	-0-	10664	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10380	-0-	-1183	-0-	10380	2	N	-0-					-0-
08	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2	N	-0-					-0-
09	0		10247	-0-	10247	10247	10247	2	N	-0-					-0-
10	0		4844	-0-	4844	15091	4844	2	N	-0-					-0-
11	0		8739	-0-	8739	23830	8739	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11231	-0-	-1189	-0-	11231	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	10348	-0-	-3013	-0-	10348	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11183	-0-	-2178	-0-	11183	2	N	-0-					-0-
09	0		10583	-0-	10583	10583	10583	2	N	-0-					-0-
10	0		9408	-0-	9408	19991	9408	2	N	-0-					-0-
11	0		11658	-0-	11658	31649	11658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	8460	X	7854	-0-	-606	-0-	7854	2			Y	-0-					28
07	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	8304	2			Y	-0-					28
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			Y	-0-					28
09	0		7881	-0-	7881	7881	7880	2	1	9	Y	1	1	8			28
10	0		7401	-0-	7401	15282	7401	2			Y	-0-					28
11	0		6482	-0-	6482	21764	6482	2			Y	-0-					28

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
06	9120	X	6160	-0-	-2960	-0-	147	1	6013	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	4880	-0-	-4544	-0-	169	1	4711	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	5687	-0-	-2931	-0-	195	1	5492	2	N	-0-					-0-
09	0		4538	-0-	4538	4538	225	1	4313	2	N	-0-					-0-
10	0		4279	-0-	4279	8817	4279	2			N	-0-					-0-
11	0		13706	-0-	13706	22523	13706	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

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

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
06	11850	X	7902	-0-	-3948	-0-	25	1	7877	2	N	-0-					-0-
07	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
09	0		463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
10	0		5379	-0-	5379	5842	5379	2			N	-0-					-0-
11	0		13250	-0-	13250	19092	13250	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
06	7920	X	7517	-0-	-403	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7464	-0-	-875	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7660	-0-	-679	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
09	0		7265	-0-	7265	7265	7265	2			N	-0-					-0-
10	0		7935	-0-	7935	15200	7935	2			N	-0-					-0-
11	0		6273	-0-	6273	21473	6273	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
06	3270	X	479	-0-	-2791	-0-	472	1	7	9	Y	6	6	8			13
07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	418	1	1263	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	374	1	2375	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
09	0		2852	-0-	2852	2852	2848	2	4	9	Y	4	4	8			13
10	0		7747	-0-	7747	10599	784	1	6963	2	Y	-0-					13
11	0		458	-0-	458	11057	458	1			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	2			Y	-0-					53
07	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17173	2	114	9	Y	104	114	1			43
08	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			Y	-0-					43
09	0		8751	-0-	8751	8751	8751	2			Y	-0-					43
10	0		15027	-0-	15027	23778	15027	2			Y	-0-					43
11	0		13141	-0-	13141	36919	13141	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
06	17580	X	16850	-0-	-730	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16330	-0-	-2053	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	18127	-0-	-256	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
09	0		18086	-0-	18086	18086	18086	2			N	-0-					-0-
10	0		18682	-0-	18682	36768	18682	2			N	-0-					-0-
11	0		17243	-0-	17243	54011	17243	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
06	23400	X	22168	-0-	-1232	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	20208	-0-	-3972	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21573	-0-	-2607	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
09	0		21363	-0-	21363	21363	21363	2			N	-0-					-0-
10	0		22136	-0-	22136	43499	22136	2			N	-0-					-0-
11	0		21925	-0-	21925	65424	21925	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
06	17820	X	15792	-0-	-2028	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	14997	-0-	-2952	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14930	-0-	-2275	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	0		13085	-0-	13085	13085	13085	2			N	-0-					-0-
10	0		14190	-0-	14190	27275	14190	2			N	-0-					-0-
11	0		14370	-0-	14370	41645	14370	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5023	-0-	-2657	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4978	-0-	-2555	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	0		5242	-0-	5242	5242	5242	2			N	-0-					-0-
10	0		7356	-0-	7356	12598	7356	2			N	-0-					-0-
11	0		6671	-0-	6671	19269	6671	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
06	9120	X	5975	-0-	-3145	-0-	411	1	5564	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	6436	-0-	-2988	-0-	404	1	6032	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	4795	-0-	-3265	-0-	387	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	0		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					-0-
10	0		4219	-0-	4219	4929	1223	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	0		6661	-0-	6661	11590	1184	1	5477	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
06	7230	X	7045	-0-	-185	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7366	-0-	-43	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7347	-0-	-31	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	0		6894	-0-	6894	6894	6894	2			N	-0-					-0-
10	0		7015	-0-	7015	13909	7015	2			N	-0-					-0-
11	0		6768	-0-	6768	20677	6768	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 #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	1			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	1			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-					-0-
09	0		1512	-0-	1512	1512	1512	1			N	-0-					-0-
10	0		2304	-0-	2304	3816	2304	1			N	-0-					-0-
11	0		2310	-0-	2310	6126	2310	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
06	17520	X	16631	-0-	-889	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	16801	-0-	-1303	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	15958	-0-	-1805	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
09	0		16065	-0-	16065	16065	16065	2			N	-0-					-0-
10	0		16511	-0-	16511	32576	16511	2			N	-0-					-0-
11	0		15697	-0-	15697	48273	15697	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
06	10290	X	9238	-0-	-1052	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10389	-0-	-58	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7035	-0-	-3319	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
09	0		9700	-0-	9700	9700	9700	2			N	-0-					-0-
10	0		10484	-0-	10484	20184	10484	2			N	-0-					-0-
11	0		9521	-0-	9521	29705	9521	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
06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1131	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5089	-0-	-1111	-0-	1235	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	1246	-0-	-4954	-0-	1246	1			N	-0-					-0-
09	0		728	-0-	728	728	728	1			N	-0-					-0-
10	0		8235	-0-	8235	8963	8235	2			N	-0-					-0-
11	0		10123	-0-	10123	19086	10123	2			N	-0-					-0-

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
06	12030	X	11732	-0-	-298	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	6537	-0-	-5894	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	9689	-0-	-2525	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
09	0		9770	-0-	9770	9770	9770	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	9770					N	-0-					-0-
11	0		7467	-0-	7467	17237	7467	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	9155	-0-	-175	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7372	-0-	-2207	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7531	-0-	-1645	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
09	0		4558	-0-	4558	4558	4558	2			N	-0-					-0-
10	0		7623	-0-	7623	12181	7623	2			N	-0-					-0-
11	0		5409	-0-	5409	17590	5409	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5825	-0-	-415	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	3613	-0-	-2835	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	0		2387	-0-	2387	2387	2387	2			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	2548	161	2			N	-0-					-0-
11	0		7772	-0-	7772	10320	7772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8158	-0-	-662	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8615	-0-	-437	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8631	-0-	-266	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	0		8224	-0-	8224	8224	8224	2			N	-0-					-0-
10	0		8458	-0-	8458	16682	8458	2			N	-0-					-0-
11	0		8296	-0-	8296	24978	8296	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	52	-0-	-5558	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1910	-0-	-3887	-0-	75	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5316	-0-	-481	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	0		4535	-0-	4535	4535	4535	2			N	-0-					-0-
10	0		2477	-0-	2477	7012	2477	2			N	-0-					-0-
11	0		1537	-0-	1537	8549	1537	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	3080	2			Y	-0-					17
07	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	2			Y	-0-					17
08	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2			Y	-0-					17
09	0		2969	-0-	2969	2969	2969	2			Y	-0-					17
10	0		3025	-0-	3025	5994	3025	2			Y	-0-					17
11	0		2762	-0-	2762	8756	2762	2			Y	-0-					17

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	118	1	3739	2	Y	-0-					102
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	2	Y	42	52	1	21	7	71
							46	9									
08	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	120	1	3930	2	Y	-0-					71
09	4080	X	3692	-0-	-388	-0-	3692	2			Y	-0-					71
10	0		3891	-0-	3891	3891	3891	2			Y	-0-					71
11	0		2468	-0-	2468	6359	2466	2	2	9	Y	2					73

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
09	0		3983	-0-	3983	3983	3983	2			N	-0-					-0-
10	0		3897	-0-	3897	7880	3897	2			N	-0-					-0-
11	0		3925	-0-	3925	11805	3925	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	280	1	2986	2	Y	-0-					3
07	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	297	1	2616	2	Y	-0-	1	7			2
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	294	1	3341	2	Y	-0-					2
09	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			Y	-0-					2
10	0		4280	-0-	4280	4280	512	1	3768	2	Y	-0-					2
11	0		4292	-0-	4292	8572	294	1	3998	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					18
07	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4235	2	3	9	Y	3	6	1	10	7	5
08	4309	X	4032	-0-	-277	-0-	4032	2			Y	-0-					5
09	4170	X	3382	-0-	-788	-0-	3382	2			Y	-0-					5
10	0		3460	-0-	3460	3460	3460	2			Y	-0-					5
11	0		3501	-0-	3501	6961	3501	2			Y	-0-					5

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8265	-0-	-198	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
09	0		7717	-0-	7717	7717	7717	2			N	-0-					-0-
10	0		7813	-0-	7813	15530	7813	2			N	-0-					-0-
11	0		8017	-0-	8017	23547	8017	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	0		6894	-0-	6894	6894	6894	2			N	-0-					-0-
10	0		5580	-0-	5580	12474	5580	2			N	-0-					-0-
11	0		5423	-0-	5423	17897	5423	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

06	13350	X	11081	-0-	-2269	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11045	-0-	-1851	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
09	0		11877	-0-	11877	11877	11877	2			N	-0-					-0-
10	0		11967	-0-	11967	23844	11967	2			N	-0-					-0-
11	0		11728	-0-	11728	35572	11728	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					16
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6172	2	169	9	N	154	157	5			13
08	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	6231	2			N	-0-					13
09	6300	X	5797	-0-	-503	-0-	5797	2			N	-0-					13
10	0		5706	-0-	5706	5706	5706	2			N	-0-					13
11	0		5638	-0-	5638	11344	5603	2	35	9	N	32					45

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

06	10410	X	9801	-0-	-609	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10062	-0-	-447	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9859	-0-	-650	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	0		6341	-0-	6341	6341	6341	2			N	-0-					-0-
10	0		7332	-0-	7332	13673	7332	2			N	-0-					-0-
11	0		9777	-0-	9777	23450	9777	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

06	12150	X	10986	-0-	-1164	-0-	10985	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	12555	X	10187	-0-	-2368	-0-	10187	2			Y	-0-					6
08	12555	X	10456	-0-	-2099	-0-	10453	2	3	9	Y	3	3	8			6
09	0		8969	-0-	8969	8969	8941	2	28	9	Y	25	25	8			6
10	0		9834	-0-	9834	18803	9834	2			Y	-0-					6
11	0		10039	-0-	10039	28842	10039	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	438	-0-	-102	-0-	438	1			Y	-0-					-0-
07	558	X	404	-0-	-154	-0-	404	1			Y	-0-					-0-
08	434	X	334	-0-	-100	-0-	334	1			Y	-0-					-0-
09	0		285	-0-	285	285	285	1			Y	-0-					-0-
10	0		916	-0-	916	1201	916	1			Y	-0-					-0-
11	0		924	-0-	924	2125	924	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4189	-0-	-431	-0-	4182	2	7	9	N	6					215
07	4774	X	3919	-0-	-855	-0-	3919	2			N	-0-					215
08	5146	X	120	-0-	-5026	-0-	120	2			N	-0-					215
09	0		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					215
10	0		17	-0-	17	88	17	2			N	-0-					215
11	0		8925	-0-	8925	9013	8924	2	1	9	N	1					216

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
06	9750	X	9159	-0-	-591	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9412	-0-	-818	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9149	-0-	-1081	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
09	0		9114	-0-	9114	9114	9114	2			N	-0-					-0-
10	0		8923	-0-	8923	18037	8923	2			N	-0-					-0-
11	0		8898	-0-	8898	26935	8898	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	8712	-0-	-1068	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9031	-0-	-1075	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9047	-0-	-563	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
09	0		7567	-0-	7567	7567	7567	2			N	-0-					-0-
10	0		9171	-0-	9171	16738	9171	2			N	-0-					-0-
11	0		8874	-0-	8874	25612	8874	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9723	-0-	-477	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9933	-0-	-607	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9945	-0-	-595	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
09	0		9525	-0-	9525	9525	9525	2			N	-0-					-0-
10	0		9448	-0-	9448	18973	9448	2			N	-0-					-0-
11	0		9303	-0-	9303	28276	9303	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24180	X	23006	-0-	-1174	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	23181	-0-	-1681	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	21176	-0-	-3097	-0-	21176	2			N	-0-					-0-
09	0		23843	-0-	23843	23843	23843	2			N	-0-					-0-
10	0		25944	-0-	25944	49787	25944	2			N	-0-					-0-
11	0		25073	-0-	25073	74860	25073	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	3861	2			Y	-0-					22
07	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	3929	2			Y	-0-					22
08	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2			Y	-0-					22
09	0		3825	-0-	3825	3825	3825	2			Y	-0-					22
10	0		3930	-0-	3930	7755	3930	2			Y	-0-					22
11	0		3642	-0-	3642	11397	3642	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					59
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					59
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					59
09	0		2457	-0-	2457	2457	2457	2			N	-0-					59
10	0		2559	-0-	2559	5016	2559	2			N	-0-					59
11	0		2353	-0-	2353	7369	2353	2			N	-0-					59

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4785	-0-	-735	-0-	4785	3			N	-0-					60
07	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	4860	3			N	-0-					60
08	5890	X	2642	-0-	-3248	-0-	2642	3			N	-0-					60
09	0		7170	-0-	7170	7170	7170	2			N	-0-					60
10	0		6993	-0-	6993	14163	6993	2			N	-0-					60
11	0		6376	-0-	6376	20539	6376	2			N	-0-					60

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14460	X	13709	-0-	-751	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13877	-0-	-1065	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13480	-0-	-1152	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
09	0		12672	-0-	12672	12672	12672	2			N	-0-					-0-
10	0		12563	-0-	12563	25235	12563	2			N	-0-					-0-
11	0		12990	-0-	12990	38225	12990	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	10482	-0-	-258	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9941	-0-	-1157	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10772	-0-	-109	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	0		9521	-0-	9521	9521	9521	2			N	-0-					-0-
10	0		9537	-0-	9537	19058	9537	2			N	-0-					-0-
11	0		9502	-0-	9502	28560	9502	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	24444	-0-	-756	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	24776	-0-	-1171	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	24203	-0-	-1527	-0-	24203	2			N	-0-					-0-
09	0		26901	-0-	26901	26901	26901	2			N	-0-					-0-
10	0		27265	-0-	27265	54166	27265	2			N	-0-					-0-
11	0		26985	-0-	26985	81151	26985	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	16039	-0-	-1871	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	15700	-0-	-2807	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15685	-0-	-2202	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
09	0		13894	-0-	13894	13894	13894	2			N	-0-					-0-
10	0		12940	-0-	12940	26834	12940	2			N	-0-					-0-
11	0		11971	-0-	11971	38805	11971	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	13183	-0-	-857	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13225	-0-	-1159	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13259	-0-	-970	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
09	0		12144	-0-	12144	12144	12144	2			N	-0-					-0-
10	0		12245	-0-	12245	24389	12245	2			N	-0-					-0-
11	0		12088	-0-	12088	36477	12088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	11874	-0-	-1536	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11322	-0-	-2535	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10435	-0-	-2430	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
09	0		6400	-0-	6400	6400	6400	2			N	-0-					-0-
10	0		7138	-0-	7138	13538	7138	2			N	-0-					-0-
11	0		11426	-0-	11426	24964	11426	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	16475	-0-	-1525	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16494	-0-	-2106	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16516	-0-	-1557	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
09	0		15369	-0-	15369	15369	15369	2			N	-0-					-0-
10	0		14784	-0-	14784	30153	14784	2			N	-0-					-0-
11	0		13749	-0-	13749	43902	13749	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26610	X	25484	-0-	-1126	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	25539	-0-	-1772	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	24311	-0-	-2473	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
09	0		27503	-0-	27503	27503	27503	2			N	-0-					-0-
10	0		28421	-0-	28421	55924	28421	2			N	-0-					-0-
11	0		28155	-0-	28155	84079	28155	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
06	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
07	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8929	-0-	-557	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	0		9274	-0-	9274	9274	9274	2			N	-0-					-0-
10	0		7766	-0-	7766	17040	7766	2			N	-0-					-0-
11	0		8426	-0-	8426	25466	8426	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
06	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	89	1	6172	2	N	-0-					-0-
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	40	1	7699	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	77	1	6278	2	N	-0-					-0-
09	0		6380	-0-	6380	6380	64	1	6316	2	N	-0-					-0-
10	0		5875	-0-	5875	12255	5875	2			N	-0-					-0-
11	0		5374	-0-	5374	17629	5374	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
06	4590	X	4325	-0-	-265	-0-	4325	2			Y	-0-					14
07	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	4414	2			Y	-0-					14
08	4743	X	4086	-0-	-657	-0-	4086	2			Y	-0-					14
09	0		4031	-0-	4031	4031	4031	2			Y	-0-					14
*10	7771	X	3740	-0-	-4031	-0-	3715	2	25	9	Y	23					37
*11	4320	X	2530	-0-	-1790	-0-	2530	2			Y	-0-					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
06	8520	X	7496	-0-	-1024	-0-	232	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7522	-0-	-1065	-0-	231	1	7291	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7653	-0-	-686	-0-	233	1	7420	2	N	-0-					-0-
09	0		6080	-0-	6080	6080	6080	2			N	-0-					-0-
10	0		7346	-0-	7346	13426	7346	2			N	-0-					-0-
11	0		7318	-0-	7318	20744	7318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	9030	X	7944	-0-	-1086	-0-	87	1	7857	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	7390	-0-	-1941	-0-	72	1	7318	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	7431	-0-	-1900	-0-	104	1	7327	2	N	-0-			-0-
09	0		5955	-0-	5955	5955	63	1	5892	2	N	-0-			-0-
10	0		5203	-0-	5203	11158	5203	2			N	-0-			-0-
11	0		6918	-0-	6918	18076	6918	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
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	925	1	4553	2	N	-0-			-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	906	1	5791	2	N	-0-			-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	866	1	4988	2	N	-0-			-0-
09	0		4802	-0-	4802	4802	4802	2			N	-0-			-0-
10	0		6187	-0-	6187	10989	1798	1	4389	2	N	-0-			-0-
11	0		5203	-0-	5203	16192	1246	1	3957	2	N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	127	1	5796	2	N	-0-			100
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	143	1	6231	2	N	-0-			100
08	5983	X	5932	-0-	-51	-0-	109	1	5823	2	N	-0-			100
09	0		3968	-0-	3968	3968	197	1	3771	2	N	-0-			100
10	0		6719	-0-	6719	10687	6719	2			N	-0-			100
11	0		5678	-0-	5678	16365	5678	2			N	-0-			100

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	9998	-0-	-712	-0-	202	1	9796	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	9431	-0-	-1636	-0-	213	1	9218	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	188	1	10631	2	N	-0-			-0-
09	0		9852	-0-	9852	9852	9852	2			N	-0-			-0-
10	0		10447	-0-	10447	20299	95	1	10352	2	N	-0-			-0-
11	0		10129	-0-	10129	30428	85	1	10044	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
06	3900	X	3616	-0-	-284	-0-	3616	2			Y	-0-			7
07	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			Y	-0-			7
08	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	3718	2			Y	-0-			7
09	0		3568	-0-	3568	3568	3568	2			Y	-0-			7
*10	7224	X	3656	-0-	-3568	-0-	3614	2	42	9	Y	38			45
*11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3428	2			Y	-0-			45

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
06	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-			-0-
07	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	9507	-0-	-1653	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
09	0		8427	-0-	8427	8427	8427	2			N	-0-			-0-
10	0		7812	-0-	7812	16239	7812	2			N	-0-			-0-
11	0		9071	-0-	9071	25310	9071	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
06	6660	X	5773	-0-	-887	-0-	179	1	5594	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6083	-0-	-799	-0-	187	1	5896	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	5173	-0-	-1709	-0-	157	1	5016	2	N	-0-			-0-
09	0		2782	-0-	2782	2782	2782	2			N	-0-			-0-
10	0		5503	-0-	5503	8285	5503	2			N	-0-			-0-
11	0		6285	-0-	6285	14570	6285	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 #: 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
06	8430	X	6492	-0-	-1938	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7464	-0-	-255	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
09	0		7240	-0-	7240	7240	7240	2			N	-0-					-0-
10	0		7311	-0-	7311	14551	7311	2			N	-0-					-0-
11	0		7073	-0-	7073	21624	7073	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
06	10140	X	10090	-0-	-50	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10159	-0-	-319	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10071	-0-	-407	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
09	0		9837	-0-	9837	9837	9837	2			N	-0-					-0-
10	0		9753	-0-	9753	19590	9753	2			N	-0-					-0-
11	0		9623	-0-	9623	29213	9623	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9156	-0-	-984	-0-	69	1	9087	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9398	-0-	-1080	-0-	65	1	9333	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	10062	-0-	-416	-0-	55	1	10007	2	N	-0-					-0-
09	0		8054	-0-	8054	8054	68	1	7986	2	N	-0-					-0-
10	0		3009	-0-	3009	11063	3009	2			N	-0-					-0-
11	0		8168	-0-	8168	19231	8168	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	6920	-0-	-1060	-0-	48	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	2658	-0-	-5588	-0-	26	1	2632	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	2375	-0-	-5871	-0-	3	1	2372	2	N	-0-					-0-
09	0		725	-0-	725	725	18	1	707	2	N	-0-					-0-
10	0		7229	-0-	7229	7954	7229	2			N	-0-					-0-
11	0		7942	-0-	7942	15896	7942	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	16701	-0-	-999	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16308	-0-	-1982	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	15787	-0-	-1852	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
09	0		15787	-0-	15787	15787	15787	2			N	-0-					-0-
10	0		17108	-0-	17108	32895	17108	2			N	-0-					-0-
11	0		16991	-0-	16991	49886	16991	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	11440	-0-	-1100	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11745	-0-	-934	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11624	-0-	-962	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
09	0		10274	-0-	10274	10274	10274	2			N	-0-					-0-
10	0		9392	-0-	9392	19666	9392	2			N	-0-					-0-
11	0		11116	-0-	11116	30782	11116	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	11925	-0-	-705	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12180	-0-	-623	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12157	-0-	-522	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
09	0		11380	-0-	11380	11380	11380	2			N	-0-					-0-
10	0		10359	-0-	10359	21739	10359	2			N	-0-					-0-
11	0		11823	-0-	11823	33562	11823	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 WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	113	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4253	-0-	-893	-0-	99	1	4154	2	N	-0-					-0-
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	160	1	5330	2	N	-0-					-0-
09	0		4860	-0-	4860	4860	4860	2			N	-0-					-0-
10	0		4625	-0-	4625	9485	4625	2			N	-0-					-0-
11	0		4653	-0-	4653	14138	4653	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12120	X	11634	-0-	-486	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11904	-0-	-558	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11847	-0-	-615	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
09	0		10977	-0-	10977	10977	10977	2			N	-0-					-0-
10	0		11148	-0-	11148	22125	11148	2			N	-0-					-0-
11	0		11033	-0-	11033	33158	11033	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	9671	-0-	-1879	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9485	-0-	-2450	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10207	-0-	-550	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
09	0		10254	-0-	10254	10254	10254	2			N	-0-					-0-
10	0		10487	-0-	10487	20741	10487	2			N	-0-					-0-
11	0		10158	-0-	10158	30899	10158	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
06	28110	X	27575	-0-	-535	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	28204	-0-	-564	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	27923	-0-	-845	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
09	0		27126	-0-	27126	27126	27126	2			N	-0-					-0-
10	0		27470	-0-	27470	54596	27470	2			N	-0-					-0-
11	0		25777	-0-	25777	80373	25777	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
06	26940	X	25121	-0-	-1819	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	25326	-0-	-2140	-0-	25326	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24808	-0-	-1852	-0-	24808	2			N	-0-					-0-
09	0		24338	-0-	24338	24338	24338	2			N	-0-					-0-
10	0		24369	-0-	24369	48707	24369	2			N	-0-					-0-
11	0		23456	-0-	23456	72163	23456	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
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8249	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					3
08	7657	X	4792	-0-	-2865	-0-	4792	2			Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			4
11	0		582	-0-	582	582	561	2	21	9	Y	19	19	1			4

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
06	23310	X	21782	-0-	-1528	-0-	21782	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	22133	-0-	-776	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	21716	-0-	-1069	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
09	0		21424	-0-	21424	21424	21424	2			N	-0-					-0-
10	0		21810	-0-	21810	43234	21810	2			N	-0-					-0-
11	0		20808	-0-	20808	64042	20808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
06	9810	X	7918	-0-	-1892	-0-	7918	2			N	-0-					38
07	10137	X	8930	-0-	-1207	-0-	8930	2			N	-0-					38
08	8990	X	8360	-0-	-630	-0-	8360	2			N	-0-					38
09	0		8081	-0-	8081	8081	8081	2			N	-0-					38
10	0		8217	-0-	8217	16298	8217	2			N	-0-					38
11	0		8010	-0-	8010	24308	8002	2	8	9	N	7					45

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
06	10920	X	8448	-0-	-2472	-0-	8442	2	6	9	Y	5	7	1			3
07	11284	X	619	-0-	-10665	-0-	619	2			Y	-0-					3
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0		18	-0-	18	18	9	2	9	9	Y	8	7	1			4
11	0		7367	-0-	7367	7385	7346	2	21	9	Y	19	19	1			4

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
06	15810	X	13739	-0-	-2071	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14926	-0-	-574	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14353	-0-	-992	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
09	0		11196	-0-	11196	11196	11196	2			N	-0-					-0-
10	0		13742	-0-	13742	24938	13742	2			N	-0-					-0-
11	0		12327	-0-	12327	37265	12327	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	16439	-0-	-991	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16795	-0-	-1216	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15811	-0-	-2138	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
09	0		14335	-0-	14335	14335	14335	2			N	-0-					-0-
10	0		16071	-0-	16071	30406	16071	2			N	-0-					-0-
11	0		12421	-0-	12421	42827	12421	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5644	-0-	-686	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
09	0		6282	-0-	6282	6282	6282	2			N	-0-					-0-
10	0		6348	-0-	6348	12630	6348	2			N	-0-					-0-
11	0		6288	-0-	6288	18918	6288	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8135	-0-	-1045	-0-	252	1	7883	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6340	-0-	-3146	-0-	195	1	6145	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8070	-0-	-1199	-0-	245	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	0		6973	-0-	6973	6973	6973	2			N	-0-					-0-
10	0		6536	-0-	6536	13509	6536	2			N	-0-					-0-
11	0		6189	-0-	6189	19698	6189	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7730	-0-	-520	-0-	7724	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	7381	2			Y	-0-					3
08	8525	X	7156	-0-	-1369	-0-	7156	2			Y	-0-					3
09	0		6740	-0-	6740	6740	6740	2			Y	-0-					3
10	0		7255	-0-	7255	13995	7247	2	8	9	Y	7	6	1			4
11	0		6603	-0-	6603	20598	6584	2	19	9	Y	17	17	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	15519	-0-	-1911	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15843	-0-	-1145	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15912	-0-	-766	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
09	0		15668	-0-	15668	15668	15668	2			N	-0-					-0-
10	0		16092	-0-	16092	31760	16092	2			N	-0-					-0-
11	0		15297	-0-	15297	47057	15297	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16560	X	15686	-0-	-874	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	14735	-0-	-2377	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	13843	-0-	-2742	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
09	0		15126	-0-	15126	15126	15126	2			N	-0-					-0-
10	0		15774	-0-	15774	30900	15774	2			N	-0-					-0-
11	0		14674	-0-	14674	45574	14674	2			N	-0-					-0-

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
06	11820	X	11634	-0-	-186	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
09	0		7233	-0-	7233	7233	7233	2			N	-0-					-0-
10	0		8153	-0-	8153	15386	8153	2			N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	15399	13	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 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
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
09	0		8656	-0-	8656	8656	8656	2			N	-0-					-0-
10	0		5553	-0-	5553	14209	5553	2			N	-0-					-0-
11	0		7766	-0-	7766	21975	7766	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 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
06	11730	X	10720	-0-	-1010	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10650	-0-	-1254	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10734	-0-	-984	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	0		10563	-0-	10563	10563	10563	2			N	-0-					-0-
10	0		11102	-0-	11102	21665	11102	2			N	-0-					-0-
11	0		9797	-0-	9797	31462	9797	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 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
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6772	-0-	-1071	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
09	0		7751	-0-	7751	7751	7751	2			N	-0-					-0-
10	0		7886	-0-	7886	15637	7886	2			N	-0-					-0-
11	0		6311	-0-	6311	21948	6311	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 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
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8102	-0-	-702	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6769	-0-	-2035	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	0		4135	-0-	4135	4135	4135	2			N	-0-					-0-
10	0		2205	-0-	2205	6340	2205	2			N	-0-					-0-
11	0		1279	-0-	1279	7619	1279	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 #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 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
06	3840	X	2721	-0-	-1119	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3072	-0-	-1516	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	0		3168	-0-	3168	3168	3168	2			N	-0-					-0-
10	0		3363	-0-	3363	6531	3363	2			N	-0-					-0-
11	0		2818	-0-	2818	9349	2818	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	10705	-0-	-1055	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11228	-0-	-831	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11205	-0-	-730	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	0		11642	-0-	11642	11642	11642	2			N	-0-					-0-
10	0		12055	-0-	12055	23697	12055	2			N	-0-					-0-
11	0		11532	-0-	11532	35229	11532	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5222	-0-	-2218	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4568	-0-	-3337	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
09	0		6657	-0-	6657	6657	6657	2			N	-0-					-0-
10	0		903	-0-	903	7560	903	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7560					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
06	7650	X	7394	-0-	-256	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7192	-0-	-558	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7361	-0-	-327	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	0		3833	-0-	3833	3833	3833	2			N	-0-					-0-
10	0		7225	-0-	7225	11058	7225	2			N	-0-					-0-
11	0		6661	-0-	6661	17719	6661	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
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7372	-0-	-657	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7527	-0-	-843	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	0		6239	-0-	6239	6239	6239	2			N	-0-					-0-
10	0		5068	-0-	5068	11307	5068	2			N	-0-					-0-
11	0		6459	-0-	6459	17766	6459	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
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	179	1	9522	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8024	-0-	-2206	-0-	175	1	7849	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	8261	-0-	-2093	-0-	204	1	8057	2	N	-0-					-0-
09	0		2860	-0-	2860	2860	2860	2			N	-0-					-0-
10	0		6667	-0-	6667	9527	6667	2			N	-0-					-0-
11	0		5792	-0-	5792	15319	5792	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
06	23970	X	23129	-0-	-841	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	23655	-0-	-1145	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	23236	-0-	-1564	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
09	0		23291	-0-	23291	23291	23291	2			N	-0-					-0-
10	0		22590	-0-	22590	45881	22590	2			N	-0-					-0-
11	0		21837	-0-	21837	67718	21837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	13456	-0-	-2234	-0-	13456	2			N	-0-			-0-
07	17174	X	15747	-0-	-1427	-0-	15747	2			N	-0-			-0-
08	17174	X	14366	-0-	-2808	-0-	14366	2			N	-0-			-0-
09	0		10480	-0-	10480	10480	964	1	9516	2	N	-0-			-0-
10	0		15218	-0-	15218	25698	5798	1	9420	2	N	-0-			-0-
11	0		9267	-0-	9267	34965	5611	1	3656	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18390	X	17549	-0-	-841	-0-	17549	2			N	-0-			-0-
07	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	19370	2			N	-0-			-0-
08	19065	X	18792	-0-	-273	-0-	18792	2			N	-0-			-0-
09	0		17802	-0-	17802	17802	1130	1	16672	2	N	-0-			-0-
10	0		16506	-0-	16506	34308	16506	2			N	-0-			-0-
11	0		14458	-0-	14458	48766	14458	2			N	-0-			-0-

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
06	15180	X	14357	-0-	-823	-0-	14357	2			N	-0-			-0-
07	15748	X	14962	-0-	-786	-0-	14962	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	14547	-0-	-1201	-0-	14547	2			N	-0-			-0-
09	0		8752	-0-	8752	8752	8752	2			N	-0-			-0-
10	0		13538	-0-	13538	22290	13538	2			N	-0-			-0-
11	0		12608	-0-	12608	34898	12608	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
06	18690	X	10930	-0-	-7760	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
07	17949	X	15678	-0-	-2271	-0-	15678	2			N	-0-			-0-
08	17205	X	15374	-0-	-1831	-0-	15374	2			N	-0-			-0-
09	0		14271	-0-	14271	14271	906	1	13365	2	N	-0-			-0-
10	0		12260	-0-	12260	26531	12260	2			N	-0-			-0-
11	0		11980	-0-	11980	38511	11980	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
06	22140	X	18792	-0-	-3348	-0-	18792	2			N	-0-			-0-
07	22072	X	21667	-0-	-405	-0-	21667	2			N	-0-			-0-
08	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	21173	2			N	-0-			-0-
09	0		19490	-0-	19490	19490	1237	1	18253	2	N	-0-			-0-
10	0		16514	-0-	16514	36004	16514	2			N	-0-			-0-
11	0		15336	-0-	15336	51340	15336	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
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			15
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			15
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			15
09	0		309	-0-	309	309	309	2			N	-0-			15
10	0		32	-0-	32	341	32	2			N	-0-			15
11	0		-0-	-0-	-0-	341					N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
06	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	46	1	2182	2	Y	1					72
							1	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	47	1	2222	2	Y	1					73
							1	9									
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	47	1	2243	2	Y	21					94
							23	9									
09	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	46	1	2151	2	Y	11					105
							12	9									
*10	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2125	2	17	9	Y	15					120
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2242	2	23	9	Y	21	75	1			66

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2563	-0-	-197	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	0		2320	-0-	2320	2320	2320	2			N	-0-					-0-
11	0		2375	-0-	2375	4695	2375	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	0		1616	-0-	1616	1616	1616	2			N	-0-					-0-
11	0		1388	-0-	1388	3004	1388	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

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-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

06	30	N	-0-	-0-	-30	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4762	2	3	9	N	3					3
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					3
*08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					3
09	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2			N	-0-					3
*10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					3
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 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
06	8580	X	7589	-0-	-991	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7795	-0-	-234	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
*08	8029	X	7813	-0-	-216	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7469	-0-	-181	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
10	0		7625	-0-	7625	7625	7625	2			N	-0-					-0-
11	0		7476	-0-	7476	15101	7476	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*08	2635	X	2526	-0-	-109	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	0		2470	-0-	2470	2470	2470	2			N	-0-					-0-
11	0		2337	-0-	2337	4807	2337	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*08	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	0		939	-0-	939	939	939	2			N	-0-					-0-
11	0		899	-0-	899	1838	899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9295	-0-	-1685	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
*08	9920	X	9549	-0-	-371	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9198	-0-	-342	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	0		9023	-0-	9023	9023	9023	2			N	-0-					-0-
11	0		8977	-0-	8977	18000	8977	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

06	DLQ G-10		3300	-0-	3300	3300	3300	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3385	-0-	3385	6685	3385	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3425	-0-	3425	10110	3425	3			Y	-0-					-0-
09	0		3404	-0-	3404	13514	3404	3			Y	-0-					-0-
*10	17098	X	3584	-0-	-13514	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
*11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

06	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*08	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	0		3060	-0-	3060	3060	3060	2			N	-0-					-0-
11	0		2906	-0-	2906	5966	2906	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

06	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	2509	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2318	-0-	2318	4827	2318	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2513	-0-	2513	7340	2513	3			Y	-0-					-0-
09	0		2826	-0-	2826	10166	2826	3			Y	-0-					-0-
*10	12935	X	2769	-0-	-10166	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
*11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
11	0		97	-0-	97	104	97	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	0		2963	-0-	2963	2963	2963	2			N	-0-					-0-
11	0		2901	-0-	2901	5864	2901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2759	-0-	-631	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*08	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	0		2696	-0-	2696	2696	2696	2			N	-0-					-0-
11	0		2597	-0-	2597	5293	2597	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4297	-0-	-293	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
*08	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4038	-0-	-312	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	0		4258	-0-	4258	4258	4258	2			N	-0-					-0-
11	0		4107	-0-	4107	8365	4107	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
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3760	1830	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2008	-0-	2008	5768	2008	3			Y	-0-					2
09	0		2517	-0-	2517	8285	2517	3			Y	-0-					2
*10	10821	X	2536	-0-	-8285	-0-	2536	2			Y	-0-					2
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					2

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

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

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
06	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*08	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	0		2357	-0-	2357	2357	2357	2			N	-0-					-0-
11	0		2488	-0-	2488	4845	2488	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
06	DLQ G-10		2828	-0-	2828	2828	2828	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5682	2854	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2671	-0-	2671	8353	2671	3			Y	-0-					-0-
09	0		2674	-0-	2674	11027	2674	3			Y	-0-					-0-
*10	13712	X	2685	-0-	-11027	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
*11	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	2363	3			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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3840	X	3814	-0-	-26	-0-	3766	2	48	9	N	44			44
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-			44
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-			44
09	3810	X	3544	-0-	-266	-0-	3544	2			N	-0-			44
*10	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	3565	2			N	-0-			44
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3640	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
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
*09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
10	0		3003	-0-	3003	3003	3003	2			N	-0-			-0-
11	0		3048	-0-	3048	6051	3048	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
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-

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
06	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
*08	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
09	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
10	0		3839	-0-	3839	3839	3839	2			N	-0-			-0-
11	0		3824	-0-	3824	7663	3824	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
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-

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
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-

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
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			N	-0-			171
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-			171
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	3			N	-0-			171
09	0		1787	-0-	1787	1787	1787	3			N	-0-			171
*10	3100	N	1986	-0-	-1114	673	1986	2			N	-0-			171
*11	2571	N	1898	-0-	-673	-0-	1898	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	0		1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					-0-
11	0		690	-0-	690	1710	690	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
*08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	0		3920	-0-	3920	3920	3920	2			N	-0-					-0-
11	0		3527	-0-	3527	7447	3527	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2311	-0-	-417	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2143	-0-	-407	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	0		2442	-0-	2442	2442	2442	2			N	-0-					-0-
11	0		2471	-0-	2471	4913	2471	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	0		3354	-0-	3354	3354	3354	2			N	-0-					-0-
11	0		3358	-0-	3358	6712	3358	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0		182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					-0-
11	0		245	-0-	245	427	245	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6771	-0-	-849	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*08	7192	X	6685	-0-	-507	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6422	-0-	-478	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	0		6825	-0-	6825	6825	6825	2			N	-0-					-0-
11	0		6675	-0-	6675	13500	6675	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
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	0		2573	-0-	2573	2573	2573	2			N	-0-					-0-
11	0		2666	-0-	2666	5239	2666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	510	N	198	-0-	-312	-0-	198	3			N	-0-					89
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					89
08	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	3			N	-0-					89
09	0		321	-0-	321	321	321	3			N	-0-					89
*10	432	N	111	-0-	-321	-0-	111	2			N	-0-					89
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	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
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					5
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					5
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					5
09	0		2863	-0-	2863	2863	2863	3			N	-0-					5
*10	3100	N	2949	-0-	-151	2712	2949	3			N	-0-					5
*11	3000	N	2747	-0-	-253	2459	2747	3			N	-0-					-0-

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
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	0		879	-0-	879	879	879	2			N	-0-					-0-
11	0		829	-0-	829	1708	829	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3231	-0-	-939	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3295	-0-	-456	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
*08	3751	X	3353	-0-	-398	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	0		3767	-0-	3767	3767	3767	2			N	-0-					-0-
11	0		3341	-0-	3341	7108	3341	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
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	0		4747	-0-	4747	4747	4747	2			N	-0-					-0-
11	0		4471	-0-	4471	9218	4471	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
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	0		1443	-0-	1443	1443	1443	2			N	-0-					-0-
11	0		1325	-0-	1325	2768	1325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	0		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
11	0		224	-0-	224	416	224	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	0		2300	-0-	2300	2300	2300	3			N	-0-					-0-
10	0		2851	-0-	2851	5151	2851	3			N	-0-					-0-
11	0		2807	-0-	2807	7958	2807	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	0		3506	-0-	3506	3506	3506	2			N	-0-					-0-
11	0		3087	-0-	3087	6593	3087	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

06	6300	X	5503	-0-	-797	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
*08	5735	X	5528	-0-	-207	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5207	-0-	-343	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	0		5158	-0-	5158	5158	5158	2			N	-0-					-0-
11	0		4915	-0-	4915	10073	4915	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	0		4098	-0-	4098	4098	4098	2			N	-0-					-0-
11	0		4224	-0-	4224	8322	4224	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4662	-0-	4662	4662	4662	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6620	-0-	6620	11282	6620	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4575	-0-	4575	15857	4575	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4032	-0-	4032	19889	4032	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3745	-0-	3745	23634	3745	3			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

06	6900	X	6710	-0-	-190	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6748	-0-	-568	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
*08	7316	X	6514	-0-	-802	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6430	-0-	-650	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	0		6579	-0-	6579	6579	6579	2			N	-0-					-0-
11	0		6828	-0-	6828	13407	6828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*08	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	3248	3248	2			N	-0-					-0-
11	0		3109	-0-	3109	6357	3109	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5253	-0-	-110	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*08	5394	X	5214	-0-	-180	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	0		5179	-0-	5179	5179	5179	2			N	-0-					-0-
11	0		4455	-0-	4455	9634	4455	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*08	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	0		1740	-0-	1740	1740	1740	2			N	-0-					-0-
11	0		1593	-0-	1593	3333	1593	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		34	-0-	34	60	34	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		43	-0-	43	103	43	3			N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

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

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
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	0		4148	-0-	4148	4148	4148	2			N	-0-					-0-
11	0		4054	-0-	4054	8202	4054	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	3220	3	62	9	Y	56					182
07	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6505	3223	3			Y	-0-					182
08	DLQ G-10		3085	-0-	3085	9590	3085	3			Y	-0-					182
09	0		2835	-0-	2835	12425	2835	3			Y	-0-					182
*10	15510	X	3085	-0-	-12425	-0-	3085	3			Y	-0-					182
*11	3270	X	2896	-0-	-374	-0-	2896	3			Y	-0-					182

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
06	DLQ G-10		4242	-0-	4242	4242	4242	3			Y	-0-					81
07	DLQ G-10		3698	-0-	3698	7940	3698	3			Y	-0-					81
08	DLQ G-10		5515	-0-	5515	13455	5515	3			Y	-0-					81
09	0		5427	-0-	5427	18882	5427	3			Y	-0-					81
*10	24413	X	5531	-0-	-18882	-0-	5531	3			Y	-0-					81
*11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			Y	-0-					81

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

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

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
06	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	0		1391	-0-	1391	1391	1391	2			N	-0-					-0-
11	0		1358	-0-	1358	2749	1358	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
06	3990	X	3346	-0-	-644	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3154	-0-	-1031	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*08	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2792	-0-	-1258	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	0		2736	-0-	2736	2736	2736	2			N	-0-					-0-
11	0		2408	-0-	2408	5144	2408	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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	0		1425	-0-	1425	1425	1425	2			N	-0-					-0-
11	0		1343	-0-	1343	2768	1343	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
07	2980	N	2943	-0-	-37	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
*09	2969	X	2961	-0-	-8	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	0		2750	-0-	2750	2750	2750	2			N	-0-					-0-
11	0		2973	-0-	2973	5723	2973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4440	X	3928	-0-	-512	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
*08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	0		4142	-0-	4142	4142	4142	2			N	-0-					-0-
11	0		3960	-0-	3960	8102	3960	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
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
*08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
10	0		3756	-0-	3756	3756	3756	2			N	-0-					-0-
11	0		3476	-0-	3476	7232	3476	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
06	2370	N	2259	-0-	-111	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	0		2582	-0-	2582	2582	2582	3			N	-0-					-0-
10	0		2577	-0-	2577	5159	2577	2			N	-0-					-0-
11	0		2240	-0-	2240	7399	2240	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8072	-0-	-1198	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8190	-0-	-149	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
*08	8370	X	8112	-0-	-258	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7830	-0-	-270	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
10	0		7918	-0-	7918	7918	7918	2			N	-0-					-0-
11	0		7668	-0-	7668	15586	7668	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
06	3000	N	4350	-0-	1350	1350	4350	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2723	-0-	-377	973	2723	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2913	-0-	-187	786	2913	2			N	-0-					-0-
*09	3161	X	2375	-0-	-786	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	0		2530	-0-	2530	2530	2530	2			N	-0-					-0-
11	0		2189	-0-	2189	4719	2189	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
06	2525	N	2511	-0-	-14	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*08	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3630	X	3035	-0-	-595	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*08	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	0		2896	-0-	2896	2896	2896	2			N	-0-					-0-
11	0		3626	-0-	3626	6522	3626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	0		4356	-0-	4356	4356	4356	2			N	-0-					-0-
11	0		4192	-0-	4192	8548	4192	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
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-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4826	-0-	-574	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	5048	-0-	-5	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	0		4991	-0-	4991	4991	4991	2			N	-0-					-0-
11	0		4848	-0-	4848	9839	4848	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5026	-0-	-494	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
*08	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4473	-0-	-837	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	0		5197	-0-	5197	5197	5197	2			N	-0-					-0-
11	0		4839	-0-	4839	10036	4839	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	0		2805	-0-	2805	2805	2805	2			N	-0-					-0-
11	0		2684	-0-	2684	5489	2684	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3278	-0-	-532	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3128	-0-	-442	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	0		3729	-0-	3729	3729	3729	2			N	-0-					-0-
11	0		3411	-0-	3411	7140	3411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	0		1249	-0-	1249	1249	1249	2			N	-0-					-0-
11	0		2421	-0-	2421	3670	2421	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	0		1157	-0-	1157	1157	1157	2			N	-0-					-0-
11	0		1054	-0-	1054	2211	1054	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	0		2212	-0-	2212	2212	2212	2			N	-0-					-0-
11	0		2102	-0-	2102	4314	2102	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

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

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1460	-0-	-896	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7787	-0-	4687	4687	7787	3			N	-0-					-0-
09	0		6878	-0-	6878	11565	6878	3			N	-0-					-0-
10	0		8302	-0-	8302	19867	8302	3			N	-0-					-0-
11	0		4991	-0-	4991	24858	4991	3			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 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
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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

06	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5622	-0-	-361	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*08	5983	X	5625	-0-	-358	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	0		6591	-0-	6591	6591	6591	2			N	-0-					-0-
11	0		6191	-0-	6191	12782	6191	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	0		3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-					-0-
11	0		3048	-0-	3048	6179	3048	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
*08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
*09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	0		6647	-0-	6647	6647	6647	2			N	-0-					-0-
11	0		6405	-0-	6405	13052	6405	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

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-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
10	0		4834	-0-	4834	4834	4834	2			N	-0-					-0-
11	0		3995	-0-	3995	8829	3995	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 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
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					6
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					6
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					6
09	0		3541	-0-	3541	3541	3541	3			N	-0-					6
*10	7096	X	3555	-0-	-3541	-0-	3555	3			N	-0-					6
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
10	0		3354	-0-	3354	3354	3354	2			N	-0-					-0-
11	0		3160	-0-	3160	6514	3160	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 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
06	3180	X	2484	-0-	-696	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2090	-0-	-886	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	0		2233	-0-	2233	2233	2233	3			N	-0-					-0-
10	0		2381	-0-	2381	4614	2381	3			N	-0-					-0-
11	0		2266	-0-	2266	6880	2266	3			N	-0-					-0-

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
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-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 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
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	0		288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	632	344	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2970	-0-	-570	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	0		3312	-0-	3312	3312	3312	2			N	-0-					-0-
11	0		3092	-0-	3092	6404	3092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*08	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2750	-0-	-430	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	0		5074	-0-	5074	5074	376	1	4698	2	N	-0-					-0-
11	0		4206	-0-	4206	9280	4206	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	0		2776	-0-	2776	2776	2776	2			N	-0-					-0-
11	0		2632	-0-	2632	5408	2632	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

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

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
06	1050	N	654	-0-	-396	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	0		728	-0-	728	728	728	3			N	-0-					-0-
10	0		813	-0-	813	1541	813	3			N	-0-					-0-
11	0		727	-0-	727	2268	727	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	6137	-0-	3037	3037	6137	3			N	-0-					-0-
09	0		3218	-0-	3218	6255	3218	3			N	-0-					-0-
10	0		1243	-0-	1243	7498	1243	2			N	-0-					-0-
11	0		1020	-0-	1020	8518	1020	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
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-

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
06	3000	N	3529	-0-	529	529	3529	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3994	-0-	894	1423	3994	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4126	-0-	1026	2449	4126	2			N	-0-					-0-
*09	5494	X	3045	-0-	-2449	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	0		2570	-0-	2570	2570	2570	2			N	-0-					-0-
11	0		2546	-0-	2546	5116	2546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
10	0		2842	-0-	2842	2842	2842	2			N	-0-					-0-
11	0		2710	-0-	2710	5552	2710	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
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	0		3037	-0-	3037	3037	3037	2			N	-0-					-0-
11	0		2930	-0-	2930	5967	2930	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
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-

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
06	9090	X	8798	-0-	-292	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	8102	-0-	-144	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
09	0		7317	-0-	7317	7317	7317	3			N	-0-					-0-
10	0		7695	-0-	7695	15012	7695	3			N	-0-					-0-
11	0		7670	-0-	7670	22682	7670	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	25	-0-	-1685	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	3	-0-	-2043	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	13	-0-	-2033	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	0		4346	-0-	4346	4346	4346	3			N	-0-					-0-
10	0		5859	-0-	5859	10205	5859	3			N	-0-					-0-
11	0		5445	-0-	5445	15650	5445	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3121	-0-	-809	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2983	-0-	-1078	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	0		3170	-0-	3170	3170	3170	3			N	-0-					-0-
10	0		2992	-0-	2992	6162	2992	3			N	-0-					-0-
11	0		2619	-0-	2619	8781	2619	3			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
06	2670	X	2382	-0-	-288	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*08	2511	X	2450	-0-	-61	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	0		2393	-0-	2393	2393	2393	2			N	-0-					-0-
11	0		2721	-0-	2721	5114	2721	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 #: 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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	3	26	9	N	24					36
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					36
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					36
09	0		2310	-0-	2310	2310	2310	3			N	-0-					36
*10	3100	N	2354	-0-	-746	1564	2354	3			N	-0-					36
*11	3000	N	2222	-0-	-778	786	2222	3			N	-0-					-0-

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	0		3329	-0-	3329	3329	3329	2			N	-0-					-0-
11	0		3182	-0-	3182	6511	3182	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

06	3000	N	5732	-0-	2732	12283	5732	2			N	-0-					-0-
07	17622	X	5339	-0-	-12283	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	0		5439	-0-	5439	5439	5439	2			N	-0-					-0-
11	0		5126	-0-	5126	10565	5126	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09	0		2318	-0-	2318	2318	2318	3			N	-0-					-0-
10	0		2211	-0-	2211	4529	2211	3			N	-0-					-0-
11	0		1943	-0-	1943	6472	1943	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2343	3	17	9	N	15					68
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					68
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	3			N	-0-					68
09	0		2405	-0-	2405	2405	2405	3			N	-0-					68
*10	3100	N	2439	-0-	-661	1744	2439	3			N	-0-					68
*11	3000	N	2319	-0-	-681	1063	2319	3			N	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	944	-0-	-1164	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	0		86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
11	0		141	-0-	141	227	141	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	0		3021	-0-	3021	3021	3021	2			N	-0-					-0-
11	0		2501	-0-	2501	5522	2501	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	3	-0-		3	81	3	3			N	-0-					20
07	14B2	EXT	5	-0-		5	86	5	3			N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	86					N	-0-					20
09	14B2	EXT	35	-0-		35	121	35	3			N	-0-					20
*10	14B2	EXT	5	-0-		5	126	5	3			N	-0-					20
11	14B2	EXT	1	-0-		1	127	1	3			N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

06	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	589	N	304	-0-		-285	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	258	-0-		-641	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-		-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	0		246	-0-		246	246	246	2			N	-0-					-0-
11	0		207	-0-		207	453	207	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

06	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-		-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-		-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-		-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	0		861	-0-		861	861	861	2			N	-0-					-0-
11	0		938	-0-		938	1799	938	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

*06	5970	X	5590	-0-		-380	-0-	5582	3	8	9	Y	7					202
*07	5797	X	5719	-0-		-78	-0-	5719	2			Y	-0-					202
*08	5808	X	5808	-0-		-0-	-0-	5621	2	187	3	Y	-0-					202
*09	5580	X	5414	-0-		-166	-0-	5414	2			Y	-0-					202
*10	5766	X	5525	-0-		-241	-0-	5525	2			Y	-0-					202
*11	5580	X	5349	-0-		-231	-0-	5349	2			Y	-0-					202

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

06	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	4068	3			N	-0-					102
07	4142	X	4142	-0-		-0-	-0-	4142	3			N	-0-					102
08	4197	X	4197	-0-		-0-	-0-	4197	3			N	-0-					102
09	0		4034	-0-		4034	4034	4034	3			N	-0-					102
*10	8089	X	4055	-0-		-4034	-0-	4055	3			N	-0-					102
*11	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

06	3060	X	2614	-0-		-446	-0-	2614	3			N	-0-					32
07	2852	X	2775	-0-		-77	-0-	2775	3			N	-0-					32
08	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	2889	3			N	-0-					32
09	0		2671	-0-		2671	2671	2671	3			N	-0-					32
*10	5285	X	2614	-0-		-2671	-0-	2614	3			N	-0-					32
11	2790	X	2537	-0-		-253	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

06	2670	N	2590	-0-		-80	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2654	-0-		-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*08	2666	N	2627	-0-		-39	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2456	-0-		-124	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	0		2650	-0-		2650	2650	2650	2			N	-0-					-0-
11	0		2532	-0-		2532	5182	2532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2481	-0-	-99	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
10	0		2556	-0-	2556	2556	2556	2			N	-0-					-0-
11	0		2447	-0-	2447	5003	2447	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*08	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	0		2844	-0-	2844	2844	2844	2			N	-0-					-0-
11	0		2698	-0-	2698	5542	2698	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	0		3395	-0-	3395	3395	3395	2			N	-0-					-0-
11	0		3276	-0-	3276	6671	3276	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2702	-0-	-418	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	0		2766	-0-	2766	2766	2766	2			N	-0-					-0-
11	0		2852	-0-	2852	5618	2852	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
06	6030	X	5531	-0-	-499	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5235	-0-	-903	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*08	6138	X	5138	-0-	-1000	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4282	-0-	-1238	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	0		3943	-0-	3943	3943	3943	2			N	-0-					-0-
11	0		4246	-0-	4246	8189	4246	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1770	N	1428	-0-	-342	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1293	-0-	-443	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*08	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	0		1111	-0-	1111	1111	1111	2			N	-0-					-0-
11	0		537	-0-	537	1648	537	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
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	0		2328	-0-	2328	2328	2328	3			N	-0-					-0-
10	0		2368	-0-	2368	4696	2368	3			N	-0-					-0-
11	0		2052	-0-	2052	6748	2052	3			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	0		367	-0-	367	367	367	2			N	-0-					-0-
11	0		286	-0-	286	653	286	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					110
07	1426	N	924	-0-	-502	-0-	924	3			N	-0-					110
08	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					110
09	0		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					110
*10	2338	N	1333	-0-	-1005	-0-	1333	3			N	-0-					110
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

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
06	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
*08	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6027	-0-	-153	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	0		6061	-0-	6061	6061	6061	2			N	-0-					-0-
11	0		5827	-0-	5827	11888	5827	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
06	6870	X	6017	-0-	-853	-0-	6017	3			N	-0-					35
07	6727	X	6246	-0-	-481	-0-	6246	3			N	-0-					35
08	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	6299	3			N	-0-					35
09	0		6090	-0-	6090	6090	6090	3			N	-0-					35
*10	12318	X	6228	-0-	-6090	-0-	6228	3			N	-0-					35
11	6090	X	5970	-0-	-120	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

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-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

06	4560	X	4395	-0-	-165	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
*08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
*09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
10	0		5459	-0-	5459	5459	5459	2			N	-0-					-0-
11	0		5304	-0-	5304	10763	5304	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	0		2298	-0-	2298	2298	2298	3			N	-0-					-0-
10	0		2280	-0-	2280	4578	2280	3			N	-0-					-0-
11	0		2178	-0-	2178	6756	2178	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

06	6690	X	6618	-0-	-72	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
08	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
09	0		6790	-0-	6790	6790	6790	3			N	-0-					-0-
10	0		6898	-0-	6898	13688	6898	3			N	-0-					-0-
11	0		6813	-0-	6813	20501	6813	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
09	0		8231	-0-	8231	8231	8231	3			N	-0-					-0-
10	0		9418	-0-	9418	17649	9418	3			N	-0-					-0-
11	0		8570	-0-	8570	26219	8570	3			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	0		1116	-0-	1116	1116	1116	2			N	-0-					-0-
11	0		940	-0-	940	2056	940	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 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
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	5643	-0-	-897	-0-	5621	2	22	9	N	20					20
07	6386	X	5688	-0-	-698	-0-	5688	2			N	-0-					20
*08	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5701	2			N	-0-					20
09	5910	X	5489	-0-	-421	-0-	5489	2			N	-0-					20
*10	6014	X	5800	-0-	-214	-0-	5800	2			N	-0-					20
11	5640	X	5584	-0-	-56	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

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

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

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

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	0		2431	-0-	2431	2431	2431	2			N	-0-					-0-
11	0		2005	-0-	2005	4436	2005	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	1753	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		487	-0-	487	2240	487	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2430	-0-	2430	4670	2430	3			Y	-0-					-0-
09	0		3826	-0-	3826	8496	3826	3			Y	-0-					-0-
*10	11275	X	2779	-0-	-8496	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
*11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	983	-0-	983	983	983	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6946	-0-	6946	7929	6946	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5120	-0-	5120	13049	5120	3			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*08	2511	N	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	0		2321	-0-	2321	2321	2321	2			N	-0-					-0-
11	0		2152	-0-	2152	4473	2152	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	0		1958	-0-	1958	1958	1958	2			N	-0-					-0-
11	0		1784	-0-	1784	3742	1784	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					46
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					46
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					46
09	0		3889	-0-	3889	3889	3889	3			N	-0-					46
*10	7836	X	3947	-0-	-3889	-0-	3947	3			N	-0-					46
11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3337	-0-	3337	3337	3245	3	92	9	Y	84					180
07	DLQ G-10		3399	-0-	3399	6736	3399	3			Y	-0-					180
08	DLQ G-10		3515	-0-	3515	10251	3515	3			Y	-0-					180
09	0		3402	-0-	3402	13653	3402	3			Y	-0-					180
*10	17134	X	3481	-0-	-13653	-0-	3481	3			Y	-0-					180
*11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	3			Y	-0-					180

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
06	4770	X	4672	-0-	-98	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
*08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	0		4843	-0-	4843	4843	4843	2			N	-0-					-0-
11	0		4702	-0-	4702	9545	4702	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					5
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					5
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					5
09	0		2801	-0-	2801	2801	2801	3			N	-0-					5
*10	3100	N	2922	-0-	-178	2623	2922	3			N	-0-					5
*11	3000	N	2814	-0-	-186	2437	2814	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4858	-0-	-812	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4781	-0-	-644	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*08	5425	X	4899	-0-	-526	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	0		5008	-0-	5008	5008	5008	2			N	-0-					-0-
11	0		4858	-0-	4858	9866	4858	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

06	5460	X	4556	-0-	-904	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*08	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	0		4158	-0-	4158	4158	4158	2			N	-0-					-0-
11	0		3826	-0-	3826	7984	3826	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

06	5760	X	5635	-0-	-125	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
*08	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4647	-0-	-1173	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	0		4385	-0-	4385	4385	4385	2			N	-0-					-0-
11	0		4855	-0-	4855	9240	4855	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		3689	-0-	3689	6106	3689	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4713	-0-	4713	10819	4713	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3356	-0-	3356	14175	3356	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2557	-0-	2557	16732	2557	3			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
*08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
*09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
10	0		5379	-0-	5379	5379	5379	2			N	-0-					-0-
11	0		4953	-0-	4953	10332	4953	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

06	4680	X	4185	-0-	-495	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
*09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	0		4646	-0-	4646	4646	4646	2			N	-0-					-0-
11	0		4605	-0-	4605	9251	4605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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	1135	-0-	1135	1135	1135	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
09	0		5844	-0-	5844	5844	5844	3			N	-0-					-0-
10	0		5815	-0-	5815	11659	5815	3			N	-0-					-0-
11	0		4680	-0-	4680	16339	4680	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

06	6540	X	5422	-0-	-1118	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5865	-0-	-893	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5051	-0-	-1707	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
09	0		5572	-0-	5572	5572	5572	3			N	-0-					-0-
10	0		6226	-0-	6226	11798	6226	3			N	-0-					-0-
11	0		6432	-0-	6432	18230	6432	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

06	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*08	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	0		3187	-0-	3187	3187	3187	2			N	-0-					-0-
11	0		2609	-0-	2609	5796	2609	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	0		4428	-0-	4428	4428	4428	2			N	-0-					-0-
11	0		4219	-0-	4219	8647	4219	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

06	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	4397	-0-	-563	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4135	-0-	-845	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	0		4575	-0-	4575	4575	4575	2			N	-0-					-0-
11	0		4944	-0-	4944	9519	4944	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	0		2682	-0-	2682	2682	2682	3			N	-0-					-0-
10	0		2601	-0-	2601	5283	2601	3			N	-0-					-0-
11	0		1890	-0-	1890	7173	1890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	0		3860	-0-	3860	3860	3860	2			N	-0-					-0-
11	0		3780	-0-	3780	7640	3780	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
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
10	0		8135	-0-	8135	8135	8135	2			N	-0-					-0-
11	0		7691	-0-	7691	15826	7691	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
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
09	0		6515	-0-	6515	6515	6515	3			N	-0-					-0-
10	0		6888	-0-	6888	13403	6888	3			N	-0-					-0-
11	0		6907	-0-	6907	20310	6907	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
09	0		5578	-0-	5578	5578	5578	3			N	-0-					-0-
10	0		5642	-0-	5642	11220	5642	3			N	-0-					-0-
11	0		5306	-0-	5306	16526	5306	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	0		4214	-0-	4214	4214	4214	2			N	-0-					-0-
11	0		4218	-0-	4218	8432	4218	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3468	-0-	-582	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3405	-0-	-749	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	0		3190	-0-	3190	3190	3190	2			N	-0-					-0-
11	0		3079	-0-	3079	6269	3079	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
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					23
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					23
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					23
09	0		2460	-0-	2460	2460	2460	3			N	-0-					23
*10	3100	N	2517	-0-	-583	1877	2517	3			N	-0-					23
*11	3000	N	2185	-0-	-815	1062	2185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2158	2	11	9	N	10					10
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					10
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					10
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					10
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					10
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	0		649	-0-	649	649	649	3			N	-0-					-0-
10	0		686	-0-	686	1335	686	3			N	-0-					-0-
11	0		558	-0-	558	1893	558	3			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

06	DLQ G-10		2413	-0-	2413	2413	2413	3			Y	-0-					144
07	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5180	2767	3			Y	-0-					144
08	DLQ G-10		2830	-0-	2830	8010	2830	3			Y	-0-					144
09	0		2482	-0-	2482	10492	2482	3			Y	-0-					144
*10	3100	N	2383	-0-	-717	9775	2383	3			Y	-0-					144
*11	3000	N	2156	-0-	-844	8931	2156	3			Y	-0-					144

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
10	0		5994	-0-	5994	5994	5994	2			N	-0-					-0-
11	0		5328	-0-	5328	11322	5328	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

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-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

06	4470	X	3770	-0-	-700	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*08	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3728	-0-	-232	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	0		3952	-0-	3952	3952	3952	2			N	-0-					-0-
11	0		3837	-0-	3837	7789	3837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					80
07	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	3860	3			N	-0-					80
08	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3844	3			N	-0-					80
09	0		3686	-0-	3686	3686	3686	3			N	-0-					80
*10	7432	X	3746	-0-	-3686	-0-	3746	3			N	-0-					80
11	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	0		1888	-0-	1888	1888	1888	2			N	-0-					-0-
11	0		1556	-0-	1556	3444	1556	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2622	-0-	-618	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*08	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	0		2749	-0-	2749	2749	2749	2			N	-0-					-0-
11	0		2243	-0-	2243	4992	2243	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		792	-0-	792	792	792	3			N	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325	1117	325	3			N	-0-					-0-
11	0		490	-0-	490	1607	490	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	0		6604	-0-	6604	6604	6604	3			N	-0-					-0-
10	0		7148	-0-	7148	13752	7148	3			N	-0-					-0-
11	0		6945	-0-	6945	20697	6945	3			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-					34
*10	14B2 EXT		4043	-0-	4043	6358	4043	3			N	-0-					34
11	14B2 EXT		3016	-0-	3016	9374	3016	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 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
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
*09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	0		3127	-0-	3127	3127	3127	2			N	-0-					-0-
11	0		2950	-0-	2950	6077	2950	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 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
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					162
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					162
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					162
*09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					162
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					162
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

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
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
07	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
*08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
*09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
10	0		7825	-0-	7825	7825	7825	2			N	-0-					-0-
11	0		7379	-0-	7379	15204	7379	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
06	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5996	-0-	-204	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
09	0		5754	-0-	5754	5754	5754	3			N	-0-					-0-
10	0		5943	-0-	5943	11697	5943	3			N	-0-					-0-
11	0		5704	-0-	5704	17401	5704	3			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
06	9210	X	8569	-0-	-641	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8617	-0-	-311	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8831	-0-	-97	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
09	0		8459	-0-	8459	8459	8459	3			N	-0-					-0-
10	0		8634	-0-	8634	17093	8634	3			N	-0-					-0-
11	0		8123	-0-	8123	25216	8123	3			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
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7545	-0-	-19	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
*08	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6844	-0-	-476	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
10	0		6509	-0-	6509	6509	6509	2			N	-0-					-0-
11	0		6458	-0-	6458	12967	6458	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
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	0		5011	-0-	5011	5011	5011	3			N	-0-					-0-
10	0		3775	-0-	3775	8786	3775	3			N	-0-					-0-
11	0		3660	-0-	3660	12446	3660	3			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 #: 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
06	4140	X	2962	-0-	-1178	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2993	-0-	-634	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	0		2648	-0-	2648	2648	2648	3			N	-0-					-0-
10	0		2666	-0-	2666	5314	2666	3			N	-0-					-0-
11	0		2112	-0-	2112	7426	2112	3			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5876	-0-	-544	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6147	-0-	-84	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
*08	6076	X	5947	-0-	-129	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5845	-0-	-35	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
10	0		5984	-0-	5984	5984	5984	2			N	-0-					-0-
11	0		5706	-0-	5706	11690	5706	2			N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2977	2	12	9	N	11					11
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					11
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					11
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					11
*10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					11
11	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2834	-0-	-916	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2892	-0-	-611	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*08	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	0		3349	-0-	3349	3349	3349	2			N	-0-					-0-
11	0		2989	-0-	2989	6338	2989	2			N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

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

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	0		2580	-0-	2580	2580	2580	2			N	-0-					-0-
11	0		2378	-0-	2378	4958	2378	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
09	0		5375	-0-	5375	5375	5375	3			N	-0-					-0-
10	0		5142	-0-	5142	10517	5142	3			N	-0-					-0-
11	0		5295	-0-	5295	15812	5295	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					21
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					21
08	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	3			N	-0-					21
09	0		1993	-0-	1993	1993	1993	3			N	-0-					21
*10	3100	N	2015	-0-	-1085	908	2015	3			N	-0-					21
*11	2835	N	1927	-0-	-908	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

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
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					3
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					3
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					3
09	0		2443	-0-	2443	2443	2443	3			N	-0-					3
*10	3100	N	2437	-0-	-663	1780	2437	3			N	-0-					3
*11	3000	N	2422	-0-	-578	1202	2422	3			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
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	N	1639	-0-	-686	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1604	-0-	-535	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	0		1777	-0-	1777	1777	1777	3			N	-0-					-0-
10	0		1823	-0-	1823	3600	1823	3			N	-0-					-0-
11	0		1761	-0-	1761	5361	1761	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
*08	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
10	0		8370	-0-	8370	8370	8370	2			N	-0-					-0-
11	0		8624	-0-	8624	16994	8624	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8100	X	7418	-0-	-682	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7639	-0-	-49	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7572	-0-	-54	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
09	0		7254	-0-	7254	7254	7251	3	3	9	N	3					3
*10	14627	X	7373	-0-	-7254	-0-	7373	3			N	-0-					3
11	7410	X	7137	-0-	-273	-0-	7137	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	4729	3			Y	-0-					71
07	DLQ G-10		5226	-0-	5226	9955	5226	3			Y	-0-					71
08	DLQ G-10		4998	-0-	4998	14953	4998	3			Y	-0-					71
09	0		5214	-0-	5214	20167	5214	3			Y	-0-					71
*10	25715	X	5548	-0-	-20167	-0-	5548	3			Y	-0-					71
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

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

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3810	X	2466	-0-	-1344	-0-	2466	3			Y	-0-					2
*05	4340	X	2466	-0-	-1874	-0-	2466	3			Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	4104	3			Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		4212	-0-	4212	8316	4212	3			Y	-0-					2
*08	13852	X	5536	-0-	-8316	-0-	5536	3			Y	-0-					2
*09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			Y	-0-					2
*10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					2
*11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
09	0		2603	-0-	2603	2603	2603	3			N	-0-					-0-
10	0		2672	-0-	2672	5275	2672	3			N	-0-					-0-
11	0		2650	-0-	2650	7925	2650	3			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5783	-0-	-787	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
*08	6107	X	5956	-0-	-151	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5328	-0-	-582	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	0		5311	-0-	5311	5311	5311	2			N	-0-					-0-
11	0		5236	-0-	5236	10547	5236	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2101	-0-	-503	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	0		1661	-0-	1661	1661	1661	3			N	-0-					-0-
10	0		2639	-0-	2639	4300	2639	3			N	-0-					-0-
11	0		2687	-0-	2687	6987	2687	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	296	-0-	296	515	296	3			N	-0-					-0-
08	515	X	-0-	-0-	-515	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 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
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					18
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					18
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					18
09	0		2249	-0-	2249	2249	2227	3	22	9	N	20					38
*10	3100	N	2184	-0-	-916	1333	2184	3			N	-0-					38
*11	3000	N	2073	-0-	-927	406	2073	3			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 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
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	0		2995	-0-	2995	2995	2995	2			N	-0-					-0-
11	0		2768	-0-	2768	5763	2768	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 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
06	3330	X	2906	-0-	-424	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	0		2916	-0-	2916	2916	2916	3			N	-0-					-0-
10	0		2944	-0-	2944	5860	2944	3			N	-0-					-0-
11	0		2854	-0-	2854	8714	2854	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 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
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	0		3281	-0-	3281	3281	3281	3			N	-0-					-0-
10	0		3974	-0-	3974	7255	3974	3			N	-0-					-0-
11	0		3820	-0-	3820	11075	3820	3			N	-0-					-0-

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
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	0		2862	-0-	2862	2862	2862	3			N	-0-					-0-
10	0		2868	-0-	2868	5730	2868	3			N	-0-					-0-
11	0		2259	-0-	2259	7989	2259	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	4560	-0-	-3360	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	5895	-0-	-1266	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5015	-0-	-2146	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
09	0		4261	-0-	4261	4261	4261	3			N	-0-					-0-
10	0		3942	-0-	3942	8203	3942	3			N	-0-					-0-
11	0		3867	-0-	3867	12070	3867	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

06	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*08	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	0		2655	-0-	2655	2655	2655	2			N	-0-					-0-
11	0		2798	-0-	2798	5453	2798	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

06	3240	X	2643	-0-	-597	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
09	0		3468	-0-	3468	3468	3468	3			N	-0-					-0-
10	0		3757	-0-	3757	7225	3757	3			N	-0-					-0-
11	0		3027	-0-	3027	10252	3027	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

06	6360	X	5409	-0-	-951	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5383	-0-	-600	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*08	5983	X	5652	-0-	-331	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5375	-0-	-175	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	0		5442	-0-	5442	5442	5442	2			N	-0-					-0-
11	0		5437	-0-	5437	10879	5437	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*08	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	0		2692	-0-	2692	2692	2692	2			N	-0-					-0-
11	0		2460	-0-	2460	5152	2460	2			N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

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-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

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-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

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-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

06	8550	X	7467	-0-	-1083	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7793	-0-	-50	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
*08	7843	X	7513	-0-	-330	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7279	-0-	-221	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	0		7497	-0-	7497	7497	7497	2			N	-0-					-0-
11	0		6972	-0-	6972	14469	6972	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	0		3504	-0-	3504	3504	3504	2			N	-0-					-0-
11	0		3017	-0-	3017	6521	3017	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3079	-0-	3079	3079	3039	3	40	9	Y	36					76
07	DLQ G-10		3001	-0-	3001	6080	3001	3			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		2908	-0-	2908	8988	2908	3			Y	-0-					76
09	0		2684	-0-	2684	11672	2684	3			Y	-0-					76
*10	14653	X	2981	-0-	-11672	-0-	2981	3			Y	-0-					76
*11	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	2577	3			Y	-0-					76

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1240	-0-	-200	-0-	1240	3			N	-0-					25
07	1519	X	1069	-0-	-450	-0-	1069	3			N	-0-					25
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					25
09	0		1694	-0-	1694	1694	1694	3			N	-0-					25
*10	2953	N	1259	-0-	-1694	-0-	1259	3			N	-0-					25
11	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

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

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
06	7800	X	6763	-0-	-1037	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6488	-0-	-704	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*08	7192	X	3174	-0-	-4018	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5124	-0-	-1746	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	0		5088	-0-	5088	5088	5088	2			N	-0-					-0-
11	0		5236	-0-	5236	10324	5236	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
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-

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
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5081	-0-	1981	2033	5081	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4379	-0-	1379	3412	4379	2			N	-0-					-0-
10	0		3859	-0-	3859	7271	3859	2			N	-0-					-0-
11	0		3652	-0-	3652	10923	3652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	0		2362	-0-	2362	2362	2362	2			N	-0-					-0-
11	0		2145	-0-	2145	4507	2145	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
06	3690	X	2448	-0-	-1242	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*08	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2022	-0-	-438	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	0		2110	-0-	2110	2110	2110	2			N	-0-					-0-
11	0		1924	-0-	1924	4034	1924	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
06	2160	N	1670	-0-	-490	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	0		2100	-0-	2100	2100	2100	2			N	-0-					-0-
11	0		2300	-0-	2300	4400	2300	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
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	0		2771	-0-	2771	2771	2771	2			N	-0-					-0-
11	0		2573	-0-	2573	5344	2573	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

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

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
06	5850	X	4245	-0-	-1605	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4659	-0-	-111	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	0		4799	-0-	4799	4799	4799	2			N	-0-					-0-
11	0		4564	-0-	4564	9363	4564	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
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	0		2858	-0-	2858	2858	2858	2			N	-0-					-0-
11	0		2870	-0-	2870	5728	2870	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 #: 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
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2904	-0-	-336	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	0		3479	-0-	3479	3479	3479	2			N	-0-					-0-
11	0		2963	-0-	2963	6442	2963	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
06	3330	X	2721	-0-	-609	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3003	-0-	-207	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	0		2767	-0-	2767	2767	2767	2			N	-0-					-0-
11	0		2646	-0-	2646	5413	2646	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
06	7110	X	6044	-0-	-1066	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
09	0		5773	-0-	5773	5773	5773	3			N	-0-					-0-
10	0		5379	-0-	5379	11152	5379	3			N	-0-					-0-
11	0		4335	-0-	4335	15487	4335	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	0		1882	-0-	1882	1882	1882	3			N	-0-					-0-
10	0		1827	-0-	1827	3709	1827	3			N	-0-					-0-
11	0		2133	-0-	2133	5842	2133	3			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	-0-					4
07	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	3			N	-0-					4
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	3			N	-0-					4
09	0		2414	-0-	2414	2414	2414	3			N	-0-					4
*10	3100	N	2554	-0-	-546	1868	2554	3			N	-0-					4
*11	3000	N	2464	-0-	-536	1332	2464	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
09	0		3204	-0-	3204	3204	3204	3			N	-0-					-0-
10	0		3115	-0-	3115	6319	3115	3			N	-0-					-0-
11	0		2944	-0-	2944	9263	2944	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	0		2975	-0-	2975	2975	2975	3			N	-0-					-0-
10	0		2781	-0-	2781	5756	2781	3			N	-0-					-0-
11	0		2974	-0-	2974	8730	2974	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

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

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

06	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
09	0		2600	-0-		2600	2600	2600	3			N	-0-					-0-
10	0		3715	-0-		3715	6315	3715	3			N	-0-					-0-
11	0		3497	-0-		3497	9812	3497	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

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	4465	-0-		4465	4465	4465	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	5262	-0-		5262	9727	5262	3			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	6589	-0-		6589	16316	6589	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	172					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	172					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	172					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	172					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	172					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

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		494	-0-		494	494	494	3			N	-0-					-0-
10	0		583	-0-		583	1077	583	3			N	-0-					-0-
11	0		1165	-0-		1165	2242	1165	3			N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

06	5880	X	5353	-0-		-527	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5774	-0-		-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*08	6014	X	5788	-0-		-226	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5486	-0-		-334	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
10	0		5709	-0-		5709	5709	5709	2			N	-0-					-0-
11	0		5479	-0-		5479	11188	5479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
*08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
*09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	0		9633	-0-	9633	9633	9633	2			N	-0-					-0-
11	0		9293	-0-	9293	18926	9293	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2229	-0-	-1071	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	0		2623	-0-	2623	2623	2623	2			N	-0-					-0-
11	0		2255	-0-	2255	4878	2255	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 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
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-

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
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	0		3033	-0-	3033	3033	3033	2			N	-0-					-0-
11	0		2472	-0-	2472	5505	2472	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 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
06	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	0		2413	-0-	2413	2413	2413	3			N	-0-					-0-
10	0		2469	-0-	2469	4882	2469	3			N	-0-					-0-
11	0		2341	-0-	2341	7223	2341	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 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
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 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
06	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
09	0		3002	-0-	3002	3002	2991	3	11	9	N	10					10
*10	6082	X	3080	-0-	-3002	-0-	3080	3			N	-0-					10
11	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	0		3564	-0-	3564	3564	3564	2			N	-0-					-0-
11	0		3426	-0-	3426	6990	3426	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	0		4069	-0-	4069	4069	4069	2			N	-0-					-0-
11	0		3835	-0-	3835	7904	3835	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3083	-0-	3083	3083	3083	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5458	-0-	5458	8541	5458	3			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
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		1510	-0-	1510	1510	1510	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1877	-0-	1877	3387	1877	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1443	-0-	1443	4830	1443	3			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
06	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2157	-0-	-1222	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	0		2355	-0-	2355	2355	2355	3			N	-0-					-0-
10	0		2042	-0-	2042	4397	2042	3			N	-0-					-0-
11	0		1545	-0-	1545	5942	1545	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
09	0		5146	-0-	5146	5146	5146	3			N	-0-					-0-
10	0		5359	-0-	5359	10505	5359	3			N	-0-					-0-
11	0		6341	-0-	6341	16846	6341	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	0		2526	-0-	2526	2526	2526	3			N	-0-					-0-
10	0		2411	-0-	2411	4937	2411	3			N	-0-					-0-
11	0		2455	-0-	2455	7392	2455	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	2585	3			N	-0-					7
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					7
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					7
09	0		2563	-0-	2563	2563	2563	3			N	-0-					7
*10	3100	N	2564	-0-	-536	2027	2564	3			N	-0-					7
*11	4297	X	2270	-0-	-2027	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3673	-0-	3673	3673	3673	3			Y	-0-					206
07	DLQ G-10		3608	-0-	3608	7281	3608	3			Y	-0-					206
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10902	3621	3			Y	-0-					206
09	0		-0-	-0-	-0-	10902					Y	-0-					206
*10	10929	X	27	-0-	-10902	-0-	27	3			Y	-0-					206
*11	3660	X	89	-0-	-3571	-0-	89	3			Y	-0-					206

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2986	-0-	-674	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3248	-0-	-844	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3191	-0-	-715	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
10	0		3254	-0-	3254	3254	3254	2			N	-0-					-0-
11	0		3325	-0-	3325	6579	3325	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1137	-0-	-785	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	379	-0-	-1543	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	0		927	-0-	927	927	927	3			N	-0-					-0-
10	0		3320	-0-	3320	4247	3320	3			N	-0-					-0-
11	0		3167	-0-	3167	7414	3167	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	0		3175	-0-	3175	3175	3175	3			N	-0-					-0-
10	0		3509	-0-	3509	6684	3509	3			N	-0-					-0-
11	0		2178	-0-	2178	8862	2178	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
09	0		4387	-0-	4387	4387	4387	3			N	-0-					-0-
10	0		4655	-0-	4655	9042	4655	3			N	-0-					-0-
11	0		4650	-0-	4650	13692	4650	3			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 #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	7	-0-	-3263	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		127	-0-	127	127	127	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4509	-0-	-831	-0-	4509	3			N	-0-					53
*07	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	3			N	-0-					53
*08	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	4517	3			N	-0-					53
*09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					53
*10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					53
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4827	-0-	-843	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*08	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4663	-0-	-287	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	0		4828	-0-	4828	4828	4828	2			N	-0-					-0-
11	0		4557	-0-	4557	9385	4557	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
09	0		5711	-0-	5711	5711	5711	3			N	-0-					-0-
10	0		5733	-0-	5733	11444	5733	3			N	-0-					-0-
11	0		5028	-0-	5028	16472	5028	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
09	0		4088	-0-	4088	4088	4088	3			N	-0-					-0-
10	0		4125	-0-	4125	8213	4125	3			N	-0-					-0-
11	0		3894	-0-	3894	12107	3894	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	2218	3	33	9	Y	30					65
*07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4434	2183	3			Y	-0-					65
*08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6624	2190	3			Y	-0-					65
*09	2700	N	2061	-0-	-639	5985	2061	3			Y	-0-					65
*10	3100	N	2078	-0-	-1022	4963	2078	3			Y	-0-					65
*11	3000	N	2058	-0-	-942	4021	2058	3			Y	-0-					65

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
06	6510	X	5579	-0-	-931	-0-	5579	3			N	-0-					36
*07	6324	X	5649	-0-	-675	-0-	5649	3			N	-0-					36
*08	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	5878	3			N	-0-					36
*09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					36
*10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					36
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

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-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

06	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2747	-0-	-613	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	0		2812	-0-	2812	2812	2812	2			N	-0-					-0-
11	0		2646	-0-	2646	5458	2646	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
*08	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*09	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	0		7826	-0-	7826	7826	7826	2			N	-0-					-0-
11	0		7570	-0-	7570	15396	7570	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

06	6750	X	5960	-0-	-790	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*08	6231	X	6131	-0-	-100	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5736	-0-	-234	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	0		5806	-0-	5806	5806	5806	2			N	-0-					-0-
11	0		5863	-0-	5863	11669	5863	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

06	4860	X	4591	-0-	-269	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*08	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	0		6010	-0-	6010	6010	6010	2			N	-0-					-0-
11	0		4825	-0-	4825	10835	4825	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	0		3231	-0-	3231	3231	3231	2			N	-0-					-0-
11	0		3071	-0-	3071	6302	3071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10041	-0-	-840	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
*08	10881	X	10033	-0-	-848	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9490	-0-	-1040	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
10	0		9575	-0-	9575	9575	9575	2			N	-0-					-0-
11	0		8625	-0-	8625	18200	8625	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	0		1468	-0-	1468	1468	1468	3			N	-0-					-0-
10	0		1256	-0-	1256	2724	1256	3			N	-0-					-0-
11	0		1437	-0-	1437	4161	1437	3			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
06	1650	N	1399	-0-	-251	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	0		1834	-0-	1834	1834	1834	3			N	-0-					-0-
10	0		1480	-0-	1480	3314	1480	3			N	-0-					-0-
11	0		1426	-0-	1426	4740	1426	3			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
06	5850	X	5241	-0-	-609	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4423	-0-	-1126	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*08	5549	X	4208	-0-	-1341	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4758	-0-	-582	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	0		4702	-0-	4702	4702	4702	2			N	-0-					-0-
11	0		4321	-0-	4321	9023	4321	2			N	-0-					-0-

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
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2238	-0-	-862	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2242	-0-	-1168	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	0		3455	-0-	3455	3455	3455	3			N	-0-					-0-
10	0		3290	-0-	3290	6745	3290	3			N	-0-					-0-
11	0		2948	-0-	2948	9693	2948	3			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 #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

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
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	-0-	5585	3	8	9	N	7					7
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					7
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					7
09	0		5584	-0-	5584	5584	5584	5584	3			N	-0-					7
*10	11293	X	5709	-0-	-5584	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					7
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

06	9420	X	5443	-0-	-3977	-0-	5443	3				N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3				N	-0-					-0-
08	9362	X	8466	-0-	-896	-0-	8466	3				N	-0-					-0-
09	0		9865	-0-	9865	9865	9865	3				N	-0-					-0-
10	0		9688	-0-	9688	19553	9688	3				N	-0-					-0-
11	0		9028	-0-	9028	28581	9028	3				N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3				N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3				N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3				N	-0-					-0-
09	0		542	-0-	542	542	542	3				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	542						N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	552	10	3				N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-						N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-						N	-0-					-0-
08	3255	X	96	-0-	-3159	-0-	96	3				N	-0-					-0-
09	0		1396	-0-	1396	1396	1396	3				N	-0-					-0-
10	0		1034	-0-	1034	2430	1034	2				N	-0-					-0-
11	0		2821	-0-	2821	5251	2821	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 #: 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
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-

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
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-

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
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-

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
06	1350	X	793	-0-	-557	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	0		1783	-0-	1783	1783	1783	3			N	-0-					-0-
10	0		1365	-0-	1365	3148	1365	3			N	-0-					-0-
11	0		5497	-0-	5497	8645	5497	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	554	-0-	-256	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	0		1598	-0-	1598	1598	1598	3			N	-0-					-0-
10	0		1416	-0-	1416	3014	1416	3			N	-0-					-0-
11	0		1228	-0-	1228	4242	1228	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	2152	3	11	9	Y	10					195
*07	DLQ G-10		3226	-0-	3226	5389	3226	3			Y	-0-					195
*08	8270	X	2881	-0-	-5389	-0-	2881	3			Y	-0-					195
*09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
*11	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

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-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	0		5160	-0-	5160	5160	5160	2			N	-0-					-0-
11	0		4853	-0-	4853	10013	4853	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

06	5940	X	5485	-0-	-455	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5705	-0-	-433	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
*08	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4932	-0-	-1008	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
10	0		5303	-0-	5303	5303	5303	2			N	-0-					-0-
11	0		5172	-0-	5172	10475	5172	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

06	4800	X	4203	-0-	-597	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*08	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3851	-0-	-379	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	0		4010	-0-	4010	4010	4010	2			N	-0-					-0-
11	0		3850	-0-	3850	7860	3850	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

06	3000	N	3263	-0-	263	263	3263	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6188	-0-	3088	3351	6188	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5263	-0-	2163	5514	5263	2			N	-0-					-0-
*09	10399	X	4885	-0-	-5514	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	0		4000	-0-	4000	4000	4000	2			N	-0-					-0-
11	0		3483	-0-	3483	7483	3483	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4936	-0-	1836	1836	4936	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2381	-0-	-719	1117	2381	3			N	-0-					-0-
09	0		7149	-0-	7149	8266	7149	3			N	-0-					-0-
10	0		3270	-0-	3270	11536	3270	3			N	-0-					-0-
11	0		3882	-0-	3882	15418	3882	3			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 #: 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
06	3870	X	3785	-0-	-85	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	0		4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-					-0-
11	0		3931	-0-	3931	8061	3931	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
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	0		3530	-0-	3530	3530	3530	2			N	-0-					-0-
11	0		3437	-0-	3437	6967	3437	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
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-

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
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-

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
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-

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
06	3960	X	3379	-0-	-581	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	2926	-0-	-670	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2771	-0-	-619	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	0		2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					-0-
11	0		2679	-0-	2679	5477	2679	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
06	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	0		3800	-0-	3800	3800	3800	2			N	-0-					-0-
11	0		3713	-0-	3713	7513	3713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2490	X	2039	-0-	-451	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	0		2606	-0-	2606	2606	2606	3			N	-0-					-0-
10	0		2529	-0-	2529	5135	2529	3			N	-0-					-0-
11	0		2233	-0-	2233	7368	2233	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5373	-0-	-1527	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5923	-0-	-308	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
*08	6231	X	6022	-0-	-209	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	0		5582	-0-	5582	5582	5582	2			N	-0-					-0-
11	0		5667	-0-	5667	11249	5667	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
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-

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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4295	-0-	-625	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3927	-0-	-630	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*08	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3774	-0-	-546	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	0		3920	-0-	3920	3920	3920	2			N	-0-					-0-
11	0		3725	-0-	3725	7645	3725	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*08	6014	X	5785	-0-	-229	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5783	-0-	-247	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	0		6009	-0-	6009	6009	6009	2			N	-0-					-0-
11	0		5841	-0-	5841	11850	5841	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
09	0		6206	-0-	6206	6206	6206	3			N	-0-					-0-
10	0		7151	-0-	7151	13357	7151	3			N	-0-					-0-
11	0		4990	-0-	4990	18347	4990	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	0		4085	-0-	4085	4085	4085	2			N	-0-					-0-
11	0		3921	-0-	3921	8006	3921	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3184	2	20	9	N	18					18
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					18
*08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					18
*09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					18
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					18
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	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
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	0		497	-0-	497	497	497	3			N	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	736	239	3			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	743	7	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1155	-0-	-1275	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1656	-0-	-855	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	0		4821	-0-	4821	4821	4821	3			N	-0-					-0-
10	0		2172	-0-	2172	6993	2172	3			N	-0-					-0-
11	0		5327	-0-	5327	12320	5327	3			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4208	-0-	-952	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4232	-0-	-759	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*08	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
10	0		4736	-0-	4736	4736	4736	2			N	-0-					-0-
11	0		4409	-0-	4409	9145	4409	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
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	0		846	-0-	846	846	846	2			N	-0-					-0-
11	0		635	-0-	635	1481	635	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
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		591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					-0-
10	0		118	-0-	118	709	118	3			N	-0-					-0-
11	0		482	-0-	482	1191	482	3			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
06	4800	X	4323	-0-	-477	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4278	-0-	-434	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*08	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2992	-0-	-1778	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	0		5446	-0-	5446	5446	5446	2			N	-0-					-0-
11	0		5331	-0-	5331	10777	5331	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4914	2	11	9	N	10					10
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					10
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					10
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					10
10	0		4807	-0-	4807	4807	4807	2			N	-0-					-0-
11	0		4737	-0-	4737	9544	4737	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

06	6990	X	6304	-0-	-686	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
*08	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5968	-0-	-452	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
10	0		6273	-0-	6273	6273	6273	2			N	-0-					-0-
11	0		5454	-0-	5454	11727	5454	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

06	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	0		2061	-0-	2061	2061	2061	2			N	-0-					-0-
11	0		1980	-0-	1980	4041	1980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

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
06	2940	X	2423	-0-	-517	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2591	-0-	-106	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2266	-0-	-224	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	0		2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-					-0-
11	0		2087	-0-	2087	4345	2087	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
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
10	0		2049	-0-	2049	2049	2049	2			N	-0-					-0-
11	0		1982	-0-	1982	4031	1982	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
06	7590	X	6916	-0-	-674	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6733	-0-	-459	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
*08	7192	X	6874	-0-	-318	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5147	-0-	-1813	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	0		5932	-0-	5932	5932	5932	2			N	-0-					-0-
11	0		6803	-0-	6803	12735	6803	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	2226	-0-	2226	2226	2226	3			Y	-0-					164
*07	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	5050	2824	3			Y	-0-					164
*08	8496	X	3446	-0-	-5050	-0-	3446	3			Y	-0-					164
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					164
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					164
*11	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2642	3			Y	-0-					164

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
06	5760	X	4916	-0-	-844	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5047	-0-	-471	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4980	-0-	-445	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	0		4747	-0-	4747	4747	4747	3			N	-0-					-0-
10	0		4915	-0-	4915	9662	4915	3			N	-0-					-0-
11	0		4925	-0-	4925	14587	4925	3			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
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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2313	-0-	-2151	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*08	4464	X	4235	-0-	-229	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
10	0		3531	-0-	3531	3531	3531	2			N	-0-					-0-
11	0		3506	-0-	3506	7037	3506	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	0		2255	-0-	2255	2255	2201	3	54	9	N	49					49
10	0		2308	-0-	2308	4563	2308	3			N	-0-					-0-
11	0		2022	-0-	2022	6585	2022	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	404	-0-	-586	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
10	0		691	-0-	691	699	691	2			N	-0-					-0-
11	0		936	-0-	936	1635	936	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
*08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
*09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
10	0		9913	-0-	9913	9913	9913	2			N	-0-					-0-
11	0		9436	-0-	9436	19349	9436	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
06	4410	X	3400	-0-	-1010	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3545	-0-	-950	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	1460	-0-	-3035	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	0		2230	-0-	2230	2230	2230	3			N	-0-					-0-
10	0		255	-0-	255	2485	255	3			N	-0-					-0-
11	0		382	-0-	382	2867	382	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5096	-0-	-394	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5129	-0-	-141	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
*08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	0		5327	-0-	5327	5327	5327	2			N	-0-					-0-
11	0		4986	-0-	4986	10313	4986	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6038	-0-	-652	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6150	-0-	-81	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
*08	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5888	-0-	-262	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
10	0		6112	-0-	6112	6112	6112	2			N	-0-					-0-
11	0		6018	-0-	6018	12130	6018	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5075	-0-	-350	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
09	0		5786	-0-	5786	5786	5786	3			N	-0-					-0-
10	0		5542	-0-	5542	11328	5542	3			N	-0-					-0-
11	0		5489	-0-	5489	16817	5489	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3792	-0-	-678	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	0		4276	-0-	4276	4276	4276	2			N	-0-					-0-
11	0		4111	-0-	4111	8387	4111	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	0		3622	-0-	3622	3622	3622	2			N	-0-					-0-
11	0		3528	-0-	3528	7150	3528	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	2002	3			Y	-0-					75
*07	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3673	1671	3			Y	-0-					75
*08	DLQ G-10		1767	-0-	1767	5440	1767	3			Y	-0-					75
*09	2700	N	2018	-0-	-682	4758	2018	3			Y	-0-					75
*10	3100	N	2251	-0-	-849	3909	2251	3			Y	-0-					75
*11	3000	N	2085	-0-	-915	2994	2085	3			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
09	0		5878	-0-	5878	5878	5878	3			N	-0-					-0-
10	0		5440	-0-	5440	11318	5440	3			N	-0-					-0-
11	0		5221	-0-	5221	16539	5221	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	1356	-0-	-3976	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	1285	-0-	-3799	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	0		2005	-0-	2005	2005	2005	3			N	-0-					-0-
10	0		1169	-0-	1169	3174	1169	3			N	-0-					-0-
11	0		939	-0-	939	4113	939	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2330	-0-	-430	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	0		3049	-0-	3049	3049	3049	3			N	-0-					-0-
10	0		2875	-0-	2875	5924	2875	3			N	-0-					-0-
11	0		2854	-0-	2854	8778	2854	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
10	0		3426	-0-	3426	3426	3426	2			N	-0-					-0-
11	0		3743	-0-	3743	7169	3743	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	3579	3			Y	-0-					47
*07	DLQ G-10		3685	-0-	3685	7264	3685	3			Y	-0-					47
*08	11023	X	3759	-0-	-7264	-0-	3759	3			Y	-0-					47
*09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			Y	-0-					47
*10	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	3849	3			Y	-0-					47
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					47

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
06	5280	X	4016	-0-	-1264	-0-	4007	2	9	9	N	8					8
07	4712	X	4106	-0-	-606	-0-	4106	2			N	-0-					8
*08	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	3961	2			N	-0-					8
09	4560	X	3427	-0-	-1133	-0-	3427	2			N	-0-					8
10	0		3789	-0-	3789	3789	3789	2			N	-0-					-0-
11	0		3594	-0-	3594	7383	3594	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3786	-0-	-399	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	0		3580	-0-	3580	3580	3580	2			N	-0-					-0-
11	0		3488	-0-	3488	7068	3488	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 #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3678	-0-	-372	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	0		3891	-0-	3891	3891	3891	2			N	-0-					-0-
11	0		3814	-0-	3814	7705	3814	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7605	-0-	-795	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7774	-0-	-162	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
*08	7936	X	7743	-0-	-193	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7471	-0-	-209	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
10	0		7776	-0-	7776	7776	7776	2			N	-0-					-0-
11	0		7373	-0-	7373	15149	7373	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	4717	-0-	-2153	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4192	-0-	-2039	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*08	6231	X	5404	-0-	-827	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3627	-0-	-1443	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	0		842	-0-	842	842	842	2			N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	1046	204	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3370	-0-	3370	3370	3370	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3065	-0-	3065	6435	3065	3			Y	-0-					-0-
08	9351	X	2916	-0-	-6435	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
09	0		1425	-0-	1425	1425	1425	3			Y	-0-					-0-
*10	3015	X	1590	-0-	-1425	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
*11	3360	X	1394	-0-	-1966	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

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

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
06	630	N	298	-0-	-332	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	0		3313	-0-	3313	3313	3313	3			N	-0-					-0-
10	0		3994	-0-	3994	7307	3994	3			N	-0-					-0-
11	0		3722	-0-	3722	11029	3722	3			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
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
09	0		4440	-0-	4440	4440	4440	3			N	-0-					-0-
10	0		4594	-0-	4594	9034	4594	3			N	-0-					-0-
11	0		4294	-0-	4294	13328	4294	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	0		4414	-0-	4414	4414	4414	2			N	-0-					-0-
11	0		3893	-0-	3893	8307	3893	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	7530	X	6364	-0-	-1166	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6288	-0-	-687	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	0		5965	-0-	5965	5965	5965	3			N	-0-					-0-
10	0		4541	-0-	4541	10506	4541	3			N	-0-					-0-
11	0		7212	-0-	7212	17718	7212	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6550	-0-	-580	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
09	0		7637	-0-	7637	7637	7637	3			N	-0-					-0-
10	0		7578	-0-	7578	15215	7578	3			N	-0-					-0-
11	0		5837	-0-	5837	21052	5837	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

06	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1229	-0-	-910	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	0		4262	-0-	4262	4262	4262	3			N	-0-					-0-
10	0		3794	-0-	3794	8056	3794	3			N	-0-					-0-
11	0		3816	-0-	3816	11872	3816	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	0		4382	-0-	4382	4382	4382	2			N	-0-					-0-
11	0		4163	-0-	4163	8545	4163	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*09	2700	N	8303	-0-	5603	5603	8303	2			Y	-0-					47
*10	11491	X	5888	-0-	-5603	-0-	5888	3			Y	-0-					47
*11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 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
06	DLQ G-10		4217	-0-	4217	4217	4217	3			Y	-0-					16
*07	DLQ G-10		3754	-0-	3754	7971	3754	3			Y	-0-					16
*08	DLQ G-10		6944	-0-	6944	14915	6944	3			Y	-0-					16
*09	22958	X	8043	-0-	-14915	-0-	8043	3			Y	-0-					16
*10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			Y	-0-					16
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			Y	-0-					16

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

06	8760	X	270	-0-	-8490	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	2207	-0-	-6969	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8430	-0-	-746	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
09	0		7607	-0-	7607	7607	7607	3			N	-0-					-0-
10	0		8285	-0-	8285	15892	8285	3			N	-0-					-0-
11	0		8218	-0-	8218	24110	8218	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

06	1860	X	1839	-0-	-21	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	0		1554	-0-	1554	1554	1554	3			N	-0-					-0-
10	0		1442	-0-	1442	2996	1442	3			N	-0-					-0-
11	0		1383	-0-	1383	4379	1383	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

06	6420	X	5255	-0-	-1165	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5073	-0-	-693	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
09	0		4809	-0-	4809	4809	4809	3			N	-0-					-0-
10	0		5316	-0-	5316	10125	5316	3			N	-0-					-0-
11	0		4936	-0-	4936	15061	4936	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09	0		2555	-0-	2555	2555	2555	3			N	-0-					-0-
10	0		2145	-0-	2145	4700	2145	3			N	-0-					-0-
11	0		1757	-0-	1757	6457	1757	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3068	-0-	3068	3068	3068	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		67	-0-	67	3135	67	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1235	-0-	1235	4370	1235	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		99	-0-	99	4469	99	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2954	-0-	-346	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	0		3062	-0-	3062	3062	3062	2			N	-0-					-0-
11	0		2841	-0-	2841	5903	2841	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
06	4170	X	11	-0-	-4159	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1350	N	984	-0-	-366	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	0		637	-0-	637	637	637	3			N	-0-					-0-
10	0		1187	-0-	1187	1824	1187	3			N	-0-					-0-
11	0		1303	-0-	1303	3127	1303	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5394	-0-	-1056	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5362	-0-	-94	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
*08	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	0		5351	-0-	5351	5351	5351	2			N	-0-					-0-
11	0		4987	-0-	4987	10338	4987	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

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

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
*08	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
10	0		4634	-0-	4634	4634	4634	2			N	-0-					-0-
11	0		4981	-0-	4981	9615	4981	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
*08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
*09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
10	0		5461	-0-	5461	5461	5461	2			N	-0-					-0-
11	0		5031	-0-	5031	10492	5031	2			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 #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5604	-0-	-36	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
10	0		5637	-0-	5637	5637	5637	2			N	-0-					-0-
11	0		4882	-0-	4882	10519	4882	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		563	-0-	563	565	563	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2307	-0-	2307	2872	2307	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	3651	-0-	-1929	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3473	-0-	-1611	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
09	0		4234	-0-	4234	4234	4234	3			N	-0-					-0-
10	0		4378	-0-	4378	8612	4378	3			N	-0-					-0-
11	0		4339	-0-	4339	12951	4339	3			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3050	-0-	-640	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2941	-0-	-562	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*08	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	0		3009	-0-	3009	3009	3009	2			N	-0-					-0-
11	0		2411	-0-	2411	5420	2411	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6560	-0-	-250	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6643	-0-	-394	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
*08	7037	X	6482	-0-	-555	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6522	-0-	-168	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	0		6109	-0-	6109	6109	6109	2			N	-0-					-0-
11	0		6735	-0-	6735	12844	6735	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	0		186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					-0-
11	0		185	-0-	185	371	185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4230	X	2223	-0-	-2007	-0-	2223	3			Y	-0-					28
*05	4278	X	1422	-0-	-2856	-0-	1422	3			Y	-0-					28
*06	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	1920	3			Y	-0-					28
*07	DLQ G-10		3521	-0-	3521	5441	3521	3			Y	-0-					28
*08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	8860	3419	3			Y	-0-					28
*09	11468	X	2608	-0-	-8860	-0-	2608	3			Y	-0-					28
10	0		2736	-0-	2736	2736	2736	3			Y	-0-					-0-
11	0		2482	-0-	2482	5218	2482	3			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5621	-0-	5621	5621	5599	3	22	9	Y	20					180
07	DLQ G-10		5396	-0-	5396	11017	5396	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	16330	5313	3			Y	-0-					-0-
09	0		4030	-0-	4030	20360	4030	3			Y	-0-					-0-
*10	24666	X	4306	-0-	-20360	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
*11	5610	X	4094	-0-	-1516	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4564	-0-	-1136	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	3541	-0-	-799	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3295	-0-	-1265	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	0		4251	-0-	4251	4251	4251	2			N	-0-					-0-
11	0		3405	-0-	3405	7656	3405	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6059	-0-	-1051	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6458	-0-	-889	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
*08	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6517	-0-	-113	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	0		6647	-0-	6647	6647	6647	2			N	-0-					-0-
11	0		6469	-0-	6469	13116	6469	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

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

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5508	-0-	-912	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5462	-0-	-645	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
*08	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5235	-0-	-525	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
10	0		4882	-0-	4882	4882	4882	2			N	-0-					-0-
11	0		5573	-0-	5573	10455	5573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
*08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	0		4998	-0-	4998	4998	4998	2			N	-0-					-0-
11	0		4441	-0-	4441	9439	4441	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5329	-0-	-1271	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5546	-0-	-313	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
*08	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5124	-0-	-756	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	0		5265	-0-	5265	5265	5265	2			N	-0-					-0-
11	0		4711	-0-	4711	9976	4711	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3369	-0-	-981	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3350	-0-	-618	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	0		3658	-0-	3658	3658	3658	2			N	-0-					-0-
11	0		3574	-0-	3574	7232	3574	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	2976	3	12	9	N	11					80
*07	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	3			N	-0-					80
*08	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	3			N	-0-					80
*09	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	3030	3			N	-0-					80
*10	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	3			N	-0-					80
11	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4304	-0-	-46	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4057	-0-	-531	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	0		3961	-0-	3961	3961	3961	3			N	-0-					-0-
10	0		3990	-0-	3990	7951	3990	3			N	-0-					-0-
11	0		4029	-0-	4029	11980	4029	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2009	-0-	2009	2009	2003	3	6	9	Y	5					58
*07	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4106	2097	3			Y	-0-					58
*08	200	N	1993	-0-	1793	5899	1993	3			Y	-0-					58
*09	3000	N	1864	-0-	-1136	4763	1864	3			Y	-0-					58
*10	6363	X	1600	-0-	-4763	-0-	1600	3			Y	-0-					58
*11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		655	-0-	655	655	655	3			N	-0-					-0-
10	0		14307	-0-	14307	14962	14307	3			N	-0-					-0-
11	0		3374	-0-	3374	18336	3374	3			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	0		531	-0-	531	531	531	2			N	-0-					-0-
11	0		531	-0-	531	1062	531	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
*08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	0		4794	-0-	4794	4794	4794	2			N	-0-					-0-
11	0		4371	-0-	4371	9165	4371	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3823	-0-	-107	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	0		3873	-0-	3873	3873	3873	2			N	-0-					-0-
11	0		3722	-0-	3722	7595	3722	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	3779	-0-	-2821	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
09	0		4962	-0-	4962	4962	4962	3			N	-0-					-0-
10	0		5315	-0-	5315	10277	5315	3			N	-0-					-0-
11	0		4814	-0-	4814	15091	4814	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	887	-0-	-733	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	0		1603	-0-	1603	1603	1603	2			N	-0-					-0-
11	0		3086	-0-	3086	4689	3086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4190	-0-	-700	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*08	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	0		4217	-0-	4217	4217	4217	2			N	-0-					-0-
11	0		4043	-0-	4043	8260	4043	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	0		2862	-0-	2862	2862	2862	3			N	-0-					-0-
10	0		2963	-0-	2963	5825	2963	3			N	-0-					-0-
11	0		2706	-0-	2706	8531	2706	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	0		3203	-0-	3203	3203	3203	2			N	-0-					-0-
11	0		3056	-0-	3056	6259	3056	2			N	-0-					-0-

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
06	7770	X	6761	-0-	-1009	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
*08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
*09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
10	0		7409	-0-	7409	7409	7409	2			N	-0-					-0-
11	0		6728	-0-	6728	14137	6728	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
06	1290	X	392	-0-	-898	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	125	-0-	-1208	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	1333	N	109	-0-	-1224	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	390	N	115	-0-	-275	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
11	0		81	-0-	81	117	81	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1737	-0-	-633	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1030	-0-	-923	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1320	-0-	-602	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	541	-0-	-1199	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	0		1122	-0-	1122	1122	1122	2			N	-0-					-0-
11	0		4245	-0-	4245	5367	4245	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
06	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*08	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2733	-0-	-387	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	0		2944	-0-	2944	2944	2944	2			N	-0-					-0-
11	0		2792	-0-	2792	5736	2792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5310	X	4854	-0-	-456	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4063	-0-	-1021	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4572	-0-	-648	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
10	0		3416	-0-	3416	3416	3416	2			N	-0-					-0-
11	0		4450	-0-	4450	7866	4450	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
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
*08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	0		9385	-0-	9385	9385	9385	2			N	-0-					-0-
11	0		9042	-0-	9042	18427	9042	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
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	3			N	-0-					-0-
09	0		3085	-0-	3085	3189	3085	3			N	-0-					-0-
10	0		2877	-0-	2877	6066	2877	3			N	-0-					-0-
11	0		3005	-0-	3005	9071	3005	3			N	-0-					-0-

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
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		639	-0-	639	639	639	3			N	-0-					-0-
10	0		1826	-0-	1826	2465	1826	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2465					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	0		2258	-0-	2258	2258	2258	3			N	-0-					-0-
10	0		1826	-0-	1826	4084	1826	3			N	-0-					-0-
11	0		1374	-0-	1374	5458	1374	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3250	-0-	-950	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3184	-0-	-1156	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	2928	-0-	-1412	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2943	-0-	-1017	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	0		5293	-0-	5293	5293	5293	2			N	-0-					-0-
11	0		4097	-0-	4097	9390	4097	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	0		2660	-0-	2660	2660	2660	2			N	-0-					-0-
11	0		2157	-0-	2157	4817	2157	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 #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

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
06	DLQ G-10		3560	-0-	3560		3560	3560	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3334	-0-	3334		6894	3334	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3441	-0-	3441		10335	3441	3			Y	-0-					-0-
09	0		3316	-0-	3316		13651	3316	3			Y	-0-					-0-
*10	17187	X	3536	-0-	-13651		-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
*11	3570	X	3557	-0-	-13		-0-	3557	3			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

06	7087	X	7087	-0-	-0-		-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	7782	X	7782	-0-	-0-		-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*08	7285	X	6713	-0-	-572		-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6642	-0-	-408		-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	0		6795	-0-	6795		6795	6795	2			N	-0-					-0-
11	0		6885	-0-	6885		13680	6885	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

06	2520	X	1894	-0-	-626		-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1847	-0-	-571		-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1447	-0-	-847		-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09	0		1122	-0-	1122		1122	1122	3			N	-0-					-0-
10	0		1248	-0-	1248		2370	1248	3			N	-0-					-0-
11	0		954	-0-	954		3324	954	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

06	2130	N	1910	-0-	-220		-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1716	-0-	-361		-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1860	-0-	-279		-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*09	2607	N	2607	-0-	-0-		-0-	2607	2			N	-0-					-0-
10	0		3844	-0-	3844		3844	3844	2			N	-0-					-0-
11	0		3853	-0-	3853		7697	3853	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

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		4513	-0-	4513		4513	4513	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3394	-0-	3394		7907	3394	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10098	-0-	10098		18005	10098	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

06	2500	N	2500	-0-	-0-		-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-		-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*08	2569	N	2569	-0-	-0-		-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*09	2594	N	2594	-0-	-0-		-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	0		2571	-0-	2571		2571	2571	2			N	-0-					-0-
11	0		2569	-0-	2569		5140	2569	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

06	5220	X	5039	-0-	-181		-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-		-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*08	5084	X	5062	-0-	-22		-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4861	-0-	-179		-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	0		4919	-0-	4919		4919	4919	2			N	-0-					-0-
11	0		4738	-0-	4738		9657	4738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8149	-0-	-1211	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8173	-0-	-786	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*08	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7978	-0-	-332	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
10	0		8037	-0-	8037	8037	8037	2			N	-0-					-0-
11	0		7841	-0-	7841	15878	7841	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

06	6480	X	6345	-0-	-135	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*08	6541	X	5644	-0-	-897	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5419	-0-	-941	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	0		6041	-0-	6041	6041	6041	2			N	-0-					-0-
11	0		5527	-0-	5527	11568	5527	2			N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

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-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*08	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	0		3280	-0-	3280	3280	3280	2			N	-0-					-0-
11	0		2678	-0-	2678	5958	2678	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					12
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					12
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					12
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					12
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					12
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

06	3240	X	2258	-0-	-982	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	0		2105	-0-	2105	2105	2105	3			N	-0-					-0-
10	0		2370	-0-	2370	4475	2370	3			N	-0-					-0-
11	0		1608	-0-	1608	6083	1608	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1728	-0-	-938	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	0		3179	-0-	3179	3179	3179	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3179					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3179					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

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-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	DLQ	G-10	8135	-0-	8135	8135	8135	3			Y	-0-					28
*07	DLQ	G-10	4827	-0-	4827	12962	4827	3			Y	-0-					28
*08	18931	X	5969	-0-	-12962	-0-	5969	3			Y	-0-					28
*09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			Y	-0-					28
*10	8556	X	7455	-0-	-1101	-0-	7455	3			Y	-0-					28
*11	8130	X	6849	-0-	-1281	-0-	6849	3			Y	-0-					28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
09	0		1326	-0-	1326	1326	1326	3			N	-0-					-0-
10	0		1093	-0-	1093	2419	1093	3			N	-0-					-0-
11	0		1017	-0-	1017	3436	1017	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1662	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1315	-0-	1315	2977	1315	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		812	-0-	812	3789	812	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	3789					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	689					Y	-0-					-0-
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1290	N	511	-0-	-779	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3471	-0-	371	371	3471	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2899	-0-	-201	170	2899	3			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	3	173	3	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					-0-
11	0		1156	-0-	1156	1329	1156	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	5559	-0-	-2391	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
09	0		6939	-0-	6939	6939	6939	3			N	-0-					-0-
10	0		8422	-0-	8422	15361	8422	3			N	-0-					-0-
11	0		7913	-0-	7913	23274	7913	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 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
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	0		6354	-0-	6354	6354	6354	3			N	-0-					-0-
10	0		5201	-0-	5201	11555	5201	3			N	-0-					-0-
11	0		5140	-0-	5140	16695	5140	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 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
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-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	0		2701	-0-	2701	2701	2701	2			N	-0-					-0-
11	0		1603	-0-	1603	4304	1603	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

06	6780	X	6522	-0-	-258	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	2253	-0-	-4753	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5312	-0-	-1694	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
09	0		10235	-0-	10235	10235	10235	3			N	-0-					-0-
10	0		6906	-0-	6906	17141	6906	3			N	-0-					-0-
11	0		7073	-0-	7073	24214	7073	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	0		3593	-0-	3593	3593	3593	2			N	-0-					-0-
11	0		3219	-0-	3219	6812	3219	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	0		2648	-0-	2648	2648	2648	2			N	-0-					-0-
11	0		2752	-0-	2752	5400	2752	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

06	6120	X	5271	-0-	-849	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5626	-0-	-264	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
09	0		5482	-0-	5482	5482	5482	3			N	-0-					-0-
10	0		5565	-0-	5565	11047	5565	3			N	-0-					-0-
11	0		5410	-0-	5410	16457	5410	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

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	721	-0-	721	721	721	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	721					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	721					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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3732	-0-	632	632	3732	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4549	-0-	1449	2081	4549	3			N	-0-					-0-
09	0		8783	-0-	8783	10864	8783	3			N	-0-					-0-
10	0		7707	-0-	7707	18571	7707	3			N	-0-					-0-
11	0		7808	-0-	7808	26379	7808	3			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
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
*09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	0		5426	-0-	5426	5426	5426	2			N	-0-					-0-
11	0		4413	-0-	4413	9839	4413	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
*08	8060	X	8046	-0-	-14	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
*09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	0		8452	-0-	8452	8452	8452	2			N	-0-					-0-
11	0		8721	-0-	8721	17173	8721	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
06	2220	N	1789	-0-	-431	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*08	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	0		2766	-0-	2766	2766	261	1	2505	2	N	-0-					-0-
11	0		2953	-0-	2953	5719	304	1	2649	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
06	1800	N	1370	-0-	-430	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	0		3027	-0-	3027	3027	279	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	0		3223	-0-	3223	6250	296	1	2927	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
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3180	X	2628	-0-	-552	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	0		3402	-0-	3402	3402	3402	3			N	-0-					-0-
10	0		3418	-0-	3418	6820	3418	3			N	-0-					-0-
11	0		3368	-0-	3368	10188	3368	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	0		3782	-0-	3782	3782	3782	3			N	-0-					-0-
10	0		5004	-0-	5004	8786	5004	3			N	-0-					-0-
11	0		4154	-0-	4154	12940	4154	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2757	-0-	2757	2757	2757	3			N	-0-					-0-
10	0		3571	-0-	3571	6328	3571	3			N	-0-					-0-
11	0		4678	-0-	4678	11006	4678	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3978	-0-	-402	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4037	-0-	-210	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
09	0		2973	-0-	2973	2973	2973	3			N	-0-					-0-
10	0		3125	-0-	3125	6098	3125	3			N	-0-					-0-
11	0		3940	-0-	3940	10038	3940	3			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
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	0		2640	-0-	2640	2640	2640	2			N	-0-					-0-
11	0		2448	-0-	2448	5088	2448	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
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					17
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					17
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8376	-0-	8376	8376	8376	3			Y	-0-					282
*07	DLQ G-10		8549	-0-	8549	16925	8549	3			Y	-0-					282
*08	DLQ G-10		8919	-0-	8919	25844	8919	3			Y	-0-					282
*09	34243	X	8399	-0-	-25844	-0-	8399	3			Y	-0-					282
*10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3			Y	-0-					282
*11	8640	X	7808	-0-	-832	-0-	7808	3			Y	-0-					282

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
06	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1735	3			Y	-0-					376
*07	DLQ G-10		1880	-0-	1880	3615	1880	3			Y	-0-					376
*08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	5377	1762	3			Y	-0-					376
*09	2700	N	1665	-0-	-1035	4342	1665	3			Y	-0-					376
*10	3100	N	1583	-0-	-1517	2825	1583	3			Y	-0-					376
*11	3000	N	1143	-0-	-1857	968	1143	3			Y	-0-					376

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
06	2970	X	2698	-0-	-272	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	0		2311	-0-	2311	2311	2311	2			N	-0-					-0-
11	0		2405	-0-	2405	4716	2405	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
06	3240	X	2821	-0-	-419	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	0		2794	-0-	2794	2794	2794	3			N	-0-					-0-
10	0		2721	-0-	2721	5515	2721	3			N	-0-					-0-
11	0		2602	-0-	2602	8117	2602	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	0		5261	-0-	5261	5261	5261	2			N	-0-					-0-
11	0		5031	-0-	5031	10292	5031	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	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
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	17	9	N	15					15
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					15
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					15
09	0		2879	-0-	2879	2879	2879	3			N	-0-					15
10	0		2862	-0-	2862	5741	2862	3			N	-0-					-0-
11	0		2772	-0-	2772	8513	2772	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
*08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	0		5373	-0-	5373	5373	5373	2			N	-0-					-0-
11	0		3283	-0-	3283	8656	3283	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
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	0		2633	-0-	2633	2633	2633	2			N	-0-					-0-
11	0		2434	-0-	2434	5067	2434	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
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	0		1152	-0-	1152	1152	1152	2			N	-0-					-0-
11	0		1104	-0-	1104	2256	1104	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
06	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3144	-0-	-336	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	0		3124	-0-	3124	3124	3124	2			N	-0-					-0-
11	0		3250	-0-	3250	6374	3250	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
06	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4163	-0-	-921	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*08	5022	X	5007	-0-	-15	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	0		4888	-0-	4888	4888	4888	2			N	-0-					-0-
11	0		4690	-0-	4690	9578	4690	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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
10	0		779	-0-	779	904	779	2			N	-0-					-0-
11	0		434	-0-	434	1338	434	2			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
06	3270	X	2196	-0-	-1074	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1800	-0-	-866	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1379	-0-	-1287	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	0		3312	-0-	3312	3312	3312	3			N	-0-					-0-
10	0		3139	-0-	3139	6451	3139	3			N	-0-					-0-
11	0		2692	-0-	2692	9143	2692	3			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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	0		1488	-0-	1488	1488	1488	2			N	-0-					-0-
11	0		779	-0-	779	2267	779	2			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
06	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1133	-0-	-324	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	0		2717	-0-	2717	2717	2717	3			N	-0-					-0-
11	0		2623	-0-	2623	5340	2623	3			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
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3223	2	62	9	N	56					56
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					56
*08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					56
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					56
10	0		3330	-0-	3330	3330	3330	2			N	-0-					-0-
11	0		2968	-0-	2968	6298	2968	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 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
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	0		2577	-0-	2577	2577	2577	3			N	-0-					-0-
10	0		3095	-0-	3095	5672	3095	3			N	-0-					-0-
11	0		2771	-0-	2771	8443	2771	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4706	-0-	-94	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	0		4753	-0-	4753	4753	4753	2			N	-0-					-0-
11	0		4233	-0-	4233	8986	4233	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

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

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 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
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 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
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0		571	-0-	571	571	571	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	571					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	571					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 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
06	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1493	-0-	-1080	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	0		5112	-0-	5112	5112	5112	2			N	-0-					-0-
11	0		3054	-0-	3054	8166	3054	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
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

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		1556	-0-	1556	1556	1556	3			N	-0-			-0-
10	0		2793	-0-	2793	4349	2793	3			N	-0-			-0-
11	0		2020	-0-	2020	6369	2020	3			N	-0-			-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

06	5400	X	5172	-0-	-228	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4888	-0-	-692	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
*08	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	4605	-0-	-555	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
10	0		5241	-0-	5241	5241	5241	2			N	-0-			-0-
11	0		4856	-0-	4856	10097	4856	2			N	-0-			-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

06	3000	N	2547	-0-	-453	258	2547	3			N	-0-			23
07	2697	N	2439	-0-	-258	-0-	2439	3			N	-0-			23
*08	2263	X	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			N	-0-			23
*09	2190	X	2091	-0-	-99	-0-	2091	3			N	-0-			23
10	0		2454	-0-	2454	2454	248	1	2206	3	N	-0-			-0-
11	0		2375	-0-	2375	4829	240	1	2135	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
*09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-			-0-
10	0		5024	-0-	5024	5024	5024	2			N	-0-			-0-
11	0		4692	-0-	4692	9716	4692	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4003	3	9	9	N	8					187
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					187
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					187
*09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					187
10	0		3605	-0-	3605	3605	3605	3			N	-0-					-0-
11	0		3536	-0-	3536	7141	3536	3			N	-0-					-0-

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
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5					5
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					5
*08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					5
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					5
10	0		2231	-0-	2231	2231	2231	2			N	-0-					-0-
11	0		2257	-0-	2257	4488	2257	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
06	9120	X	6615	-0-	-2505	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5055	-0-	-2261	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
*08	7378	X	1043	-0-	-6335	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5080	-0-	-2060	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	0		8253	-0-	8253	8253	8253	2			N	-0-					-0-
11	0		7998	-0-	7998	16251	7998	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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	1240	N	660	-0-	-580	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	337					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
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	0		2456	-0-	2456	2456	2456	2			N	-0-					-0-
11	0		2163	-0-	2163	4619	2163	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7919	-0-	-601	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7929	-0-	-627	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*08	8463	X	8296	-0-	-167	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7082	-0-	-1048	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	0		7894	-0-	7894	7894	7894	2			N	-0-					-0-
11	0		7870	-0-	7870	15764	7870	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
06	1440	X	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*08	1457	X	489	-0-	-968	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
10	0		1802	-0-	1802	1802	1802	2			N	-0-					-0-
11	0		1931	-0-	1931	3733	1931	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 #: 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
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	0		2879	-0-	2879	2879	2879	2			N	-0-					-0-
11	0		2658	-0-	2658	5537	2658	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
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
*08	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	0		3821	-0-	3821	3821	3821	2			N	-0-					-0-
11	0		3558	-0-	3558	7379	3558	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
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
11	0		124	-0-	124	254	124	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
06	6030	X	5383	-0-	-647	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5521	-0-	-152	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*08	5611	X	5576	-0-	-35	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5367	-0-	-33	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	0		5480	-0-	5480	5480	5480	2			N	-0-					-0-
11	0		5200	-0-	5200	10680	5200	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
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
09	0		6635	-0-	6635	6635	6635	3			N	-0-					-0-
10	0		5771	-0-	5771	12406	5771	3			N	-0-					-0-
11	0		5326	-0-	5326	17732	5326	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1515	-0-	-1395	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
09	0		6580	-0-	6580	6580	6580	3			N	-0-					-0-
10	0		5739	-0-	5739	12319	5739	3			N	-0-					-0-
11	0		5424	-0-	5424	17743	5424	3			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
06	5430	X	4285	-0-	-1145	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4152	-0-	-963	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	4210	-0-	-750	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	0		3745	-0-	3745	3745	3745	2			N	-0-					-0-
11	0		3073	-0-	3073	6818	3073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	4800	X	3127	-0-	-1673	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3875	-0-	-1922	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
*08	5797	X	3739	-0-	-2058	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3913	-0-	-1697	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
10	0		4792	-0-	4792	4792	4792	2			N	-0-					-0-
11	0		5450	-0-	5450	10242	5450	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	0		3293	-0-	3293	3293	3293	3			N	-0-					-0-
10	0		3332	-0-	3332	6625	3332	3			N	-0-					-0-
11	0		3227	-0-	3227	9852	3227	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4757	-0-	-703	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
09	0		5077	-0-	5077	5077	5077	3			N	-0-					-0-
10	0		4894	-0-	4894	9971	4894	3			N	-0-					-0-
11	0		4114	-0-	4114	14085	4114	3			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 #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1298	-0-	-500	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*08	1829	X	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	0		1816	-0-	1816	1816	1816	2			N	-0-					-0-
11	0		1908	-0-	1908	3724	1908	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3473	-0-	-397	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3625	-0-	-2	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*08	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	0		3255	-0-	3255	3255	3255	2			N	-0-					-0-
11	0		2920	-0-	2920	6175	2920	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3548	-0-	-382	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*08	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	0		4602	-0-	4602	4602	4602	2			N	-0-					-0-
11	0		4411	-0-	4411	9013	4411	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

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

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
06	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
*09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
10	0		5087	-0-	5087	5087	5087	2			N	-0-					-0-
11	0		4192	-0-	4192	9279	4192	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	0		3185	-0-	3185	3185	3185	3			N	-0-					-0-
10	0		3872	-0-	3872	7057	3872	3			N	-0-					-0-
11	0		3956	-0-	3956	11013	3956	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4089	-0-	4089	4089	4045	3	44	9	Y	40					189
*07	DLQ G-10		4567	-0-	4567	8656	4567	3			Y	-0-					189
*08	DLQ G-10		4450	-0-	4450	13106	4450	3			Y	-0-					189
*09	13989	X	883	-0-	-13106	-0-	883	3			Y	-0-					189
*10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					189
*11	4410	X	1687	-0-	-2723	-0-	1687	3			Y	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2818	-0-	2818	2818	2812	3	6	9	Y	5					97
*07	DLQ G-10		2803	-0-	2803	5621	2803	3			Y	-0-					97
*08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	8448	2827	3			Y	-0-					97
*09	9181	X	733	-0-	-8448	-0-	733	3			Y	-0-					97
*10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					97
*11	2820	X	409	-0-	-2411	-0-	409	3			Y	-0-					97

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					6
*07	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	3234	3			N	-0-					6
*08	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	3014	3			N	-0-					6
*09	3660	X	3133	-0-	-527	-0-	3133	3			N	-0-					6
10	0		3549	-0-	3549	3549	3549	3			N	-0-					-0-
11	0		3064	-0-	3064	6613	3064	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

06	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
09	0		3321	-0-	3321	3321	3321	3			N	-0-					-0-
10	0		3342	-0-	3342	6663	3342	3			N	-0-					-0-
11	0		2663	-0-	2663	9326	2663	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

06	DLQ G-10		6711	-0-	6711	6711	6711	3			Y	-0-					49
*07	DLQ G-10		6918	-0-	6918	13629	6918	3			Y	-0-					49
*08	DLQ G-10		6786	-0-	6786	20415	6786	3			Y	-0-					49
*09	26881	X	6466	-0-	-20415	-0-	6452	3	14	9	Y	13					62
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			Y	-0-					62
*11	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	6176	3			Y	-0-					62

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	6572	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6721	-0-	6721	13293	6721	3			Y	-0-					-0-
08	19932	X	6639	-0-	-13293	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-
09	0		6325	-0-	6325	6325	6325	3			Y	-0-					-0-
*10	12829	X	6504	-0-	-6325	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-
*11	6570	X	6194	-0-	-376	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	0		4705	-0-	4705	4705	4705	2			N	-0-					-0-
11	0		3901	-0-	3901	8606	3901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

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

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
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-

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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
*10	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					318
*11	DLQ	G-10	3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-					318

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
06	6720	X	5495	-0-	-1225	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5461	-0-	-987	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
09	0		5678	-0-	5678	5678	5678	3			N	-0-					-0-
10	0		5735	-0-	5735	11413	5735	3			N	-0-					-0-
11	0		5177	-0-	5177	16590	5177	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3090	-0-	-480	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*08	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2919	-0-	-171	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	0		2954	-0-	2954	2954	2954	2			N	-0-					-0-
11	0		2845	-0-	2845	5799	2845	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
06	2640	X	2188	-0-	-452	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*08	2387	X	1853	-0-	-534	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2542	2	30	9	N	27					27
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					27
*11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	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
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	N	27					27
10	0		2905	-0-	2905	2905	2905	2			N	-0-					-0-
11	0		2697	-0-	2697	5602	2697	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
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		12667	-0-	12667	12667	12667	3			N	-0-					-0-
10	0		600	-0-	600	13267	600	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	13267					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
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	960	X	131	-0-	-829	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	0		4449	-0-	4449	4449	4449	2			N	-0-					-0-
11	0		4157	-0-	4157	8606	4157	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
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	0		3049	-0-	3049	3049	3049	2			N	-0-					-0-
11	0		3403	-0-	3403	6452	3403	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
06	DLQ G-10		7560	-0-	7560	7560	7560	3			Y	-0-					49
*07	DLQ G-10		7373	-0-	7373	14933	7373	3			Y	-0-					49
*08	22626	X	7693	-0-	-14933	-0-	7693	3			Y	-0-					49
*09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			Y	-0-					49
*10	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	7614	3			Y	-0-					49
*11	7560	X	7315	-0-	-245	-0-	7315	3			Y	-0-					49

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	14	-0-	-2342	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2633	2	30	9	N	27					27
10	0		2679	-0-	2679	2679	2679	2			N	-0-					-0-
11	0		2611	-0-	2611	5290	2611	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
06	9720	X	7694	-0-	-2026	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	6593	-0-	-2552	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
*08	8990	X	7451	-0-	-1539	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
*09	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9060	2	30	9	N	27					27
10	0		9378	-0-	9378	9378	9378	2			N	-0-					-0-
11	0		8953	-0-	8953	18331	8953	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
*09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	0		4758	-0-	4758	4758	4758	2			N	-0-					-0-
11	0		4057	-0-	4057	8815	4057	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 #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	8729	-0-	-2191	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	6924	-0-	-3430	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
*08	10168	X	6442	-0-	-3726	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8907	-0-	-933	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	0		10629	-0-	10629	10629	10629	2			N	-0-					-0-
11	0		10237	-0-	10237	20866	10237	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6179	-0-	-1291	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5137	-0-	-2396	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
*08	7440	X	5927	-0-	-1513	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
10	0		6827	-0-	6827	6827	6827	2			N	-0-					-0-
11	0		6438	-0-	6438	13265	6438	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	8519	-0-	-2611	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7407	-0-	-2637	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*08	10044	X	8940	-0-	-1104	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*09	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	0		10066	-0-	10066	10066	10066	2			N	-0-					-0-
11	0		9552	-0-	9552	19618	9552	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5979	-0-	-981	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
*08	6510	X	5590	-0-	-920	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5339	-0-	-961	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
10	0		5473	-0-	5473	5473	5473	2			N	-0-					-0-
11	0		5312	-0-	5312	10785	5312	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6118	2	22	9	N	20					20
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					20
*08	6107	X	5604	-0-	-503	-0-	5604	2			N	-0-					20
09	5910	X	5711	-0-	-199	-0-	5711	2			N	-0-					20
10	0		5415	-0-	5415	5415	5415	2			N	-0-					-0-
11	0		5704	-0-	5704	11119	5704	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	6076	-0-	-14	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5399	-0-	-987	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
*08	6386	X	5539	-0-	-847	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5068	-0-	-1112	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	0		5347	-0-	5347	5347	5347	2			N	-0-					-0-
11	0		5219	-0-	5219	10566	5219	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	0		4845	-0-	4845	4845	4845	2			N	-0-					-0-
11	0		4718	-0-	4718	9563	4718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5340	X	5138	-0-	-202	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*08	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5084	-0-	-46	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
10	0		4332	-0-	4332	4332	4332	2			N	-0-					-0-
11	0		3910	-0-	3910	8242	3910	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
06	3930	X	3123	-0-	-807	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*09	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
10	0		4859	-0-	4859	4859	4859	2			N	-0-					-0-
11	0		3877	-0-	3877	8736	3877	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
06	2040	N	1218	-0-	-822	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	650	-0-	-1272	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*08	1705	N	901	-0-	-804	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	810	-0-	-420	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	0		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					-0-
11	0		865	-0-	865	1636	865	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
06	5130	X	4935	-0-	-195	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*08	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4637	-0-	-493	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	0		4709	-0-	4709	4709	4709	2			N	-0-					-0-
11	0		4797	-0-	4797	9506	4797	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
06	5190	X	4284	-0-	-906	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*08	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
10	0		4514	-0-	4514	4514	4514	2			N	-0-					-0-
11	0		4369	-0-	4369	8883	4369	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
06	5820	X	4651	-0-	-1169	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	0		5169	-0-	5169	5169	5169	2			N	-0-					-0-
11	0		4645	-0-	4645	9814	4645	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4260	-0-	-780	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
*08	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
10	0		4136	-0-	4136	4136	4136	2			N	-0-					-0-
11	0		4131	-0-	4131	8267	4131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	0		4256	-0-	4256	4256	4256	2			N	-0-					-0-
11	0		3336	-0-	3336	7592	3336	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
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	0		3111	-0-	3111	3111	182	1	2929	2	N	-0-					-0-
11	0		4091	-0-	4091	7202	540	1	3551	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
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	0		3942	-0-	3942	3942	3942	2			N	-0-					-0-
11	0		3669	-0-	3669	7611	3669	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
06	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	2296	-0-	-1393	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	199	-0-	-3371	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	0		3868	-0-	3868	3868	3868	2			N	-0-					-0-
11	0		3885	-0-	3885	7753	3885	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
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-

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
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-

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
06	5100	X	4739	-0-	-361	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4987	-0-	-4	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
09	0		4292	-0-	4292	4292	4292	3			N	-0-					-0-
10	0		4625	-0-	4625	8917	4625	3			N	-0-					-0-
11	0		4611	-0-	4611	13528	4611	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
*08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	0		5707	-0-	5707	5707	5707	2			N	-0-					-0-
11	0		5711	-0-	5711	11418	5711	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 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
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	0		2908	-0-	2908	2908	2908	2			N	-0-					-0-
11	0		2847	-0-	2847	5755	2847	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 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
06	7920	X	7130	-0-	-790	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7521	-0-	-663	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
09	0		7110	-0-	7110	7110	7110	3			N	-0-					-0-
10	0		7372	-0-	7372	14482	7372	3			N	-0-					-0-
11	0		6627	-0-	6627	21109	6627	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
09	0		5117	-0-	5117	5117	5117	3			N	-0-					-0-
10	0		5309	-0-	5309	10426	5309	3			N	-0-					-0-
11	0		5115	-0-	5115	15541	5115	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

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

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	0		2081	-0-	2081	2081	2081	2			N	-0-					-0-
11	0		1848	-0-	1848	3929	1848	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4003	-0-	-857	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	0		3792	-0-	3792	3792	3792	2			N	-0-					-0-
11	0		3646	-0-	3646	7438	3646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2610	X	2061	-0-	-549	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*08	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
10	0		2892	-0-	2892	2892	2892	2			N	-0-					-0-
11	0		2575	-0-	2575	5467	2575	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
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	750	N	430	-0-	-320	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	0		551	-0-	551	551	551	2			N	-0-					-0-
11	0		603	-0-	603	1154	603	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
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
*08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
*09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	0		3771	-0-	3771	3771	3771	2			N	-0-					-0-
11	0		3862	-0-	3862	7633	3862	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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2549	-0-	2549	2549	2549	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2433	-0-	2433	4982	2433	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2287	-0-	2287	7269	2287	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2240	-0-	2240	9509	2240	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2136	-0-	2136	11645	2136	3			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
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-

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
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	0		6977	-0-	6977	6977	6977	2			N	-0-					-0-
11	0		6218	-0-	6218	13195	6218	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 #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

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

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

06	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6260	-0-	-498	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*08	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5877	-0-	-243	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
10	0		6081	-0-	6081	6081	6081	2			N	-0-					-0-
11	0		5903	-0-	5903	11984	5903	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

06	8280	X	7422	-0-	-858	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7549	-0-	-232	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
*08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6884	-0-	-586	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
10	0		7334	-0-	7334	7334	7334	2			N	-0-					-0-
11	0		7056	-0-	7056	14390	7056	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
*08	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4781	-0-	-889	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	0		5818	-0-	5818	5818	5818	2			N	-0-					-0-
11	0		5747	-0-	5747	11565	5747	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

06	6690	X	5702	-0-	-988	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5997	-0-	-172	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*08	6076	X	5827	-0-	-249	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5110	-0-	-770	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	0		5516	-0-	5516	5516	5516	2			N	-0-					-0-
11	0		5362	-0-	5362	10878	5362	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

06	7620	X	6768	-0-	-852	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6766	-0-	-488	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
*08	7037	X	6786	-0-	-251	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6333	-0-	-447	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
10	0		6637	-0-	6637	6637	6637	2			N	-0-					-0-
11	0		6447	-0-	6447	13084	6447	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

06	4050	X	3134	-0-	-916	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*08	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3312	-0-	-528	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	0		3360	-0-	3360	3360	3360	2			N	-0-					-0-
11	0		2614	-0-	2614	5974	2614	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 #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3833	-0-	-517	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*08	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	0		3385	-0-	3385	3385	3385	2			N	-0-					-0-
11	0		3536	-0-	3536	6921	3536	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3889	-0-	-671	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*08	4216	X	4194	-0-	-22	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	0		4117	-0-	4117	4117	4117	2			N	-0-					-0-
11	0		3926	-0-	3926	8043	3926	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	0		1798	-0-	1798	1798	1798	3			N	-0-					-0-
10	0		2077	-0-	2077	3875	2077	3			N	-0-					-0-
11	0		1825	-0-	1825	5700	1825	3			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5168	-0-	-292	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
*08	5642	X	5635	-0-	-7	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5416	-0-	-44	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	0		4907	-0-	4907	4907	4907	2			N	-0-					-0-
11	0		4585	-0-	4585	9492	4585	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4202	-0-	-2098	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
*08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
10	0		2920	-0-	2920	2920	2920	2			N	-0-					-0-
11	0		2890	-0-	2890	5810	2890	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	921	-0-	921	921	921	921	2			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	802	-0-	802	1723	802	802	2			N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	9458	-0-	-1492	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9392	-0-	-590	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
*08	9951	X	9421	-0-	-530	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8924	-0-	-556	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	0		9132	-0-	9132	9132	9132	2			N	-0-					-0-
11	0		8725	-0-	8725	17857	8725	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 #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6142	-0-	-368	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5170	-0-	-1619	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*08	6696	X	5574	-0-	-1122	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5558	-0-	-892	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	0		6087	-0-	6087	6087	6087	2			N	-0-					-0-
11	0		5801	-0-	5801	11888	5801	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*08	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3759	-0-	-471	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	0		3915	-0-	3915	3915	3915	2			N	-0-					-0-
11	0		3768	-0-	3768	7683	3768	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6632	-0-	-1318	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6989	-0-	-172	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
*08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6709	-0-	-71	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	0		6855	-0-	6855	6855	6855	2			N	-0-					-0-
11	0		6551	-0-	6551	13406	6551	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6357	-0-	-303	-0-	6300	2	57	9	N	52					52
07	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	6360	2			N	-0-					52
*08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					52
09	6360	X	6225	-0-	-135	-0-	6225	2			N	-0-					52
10	0		6423	-0-	6423	6423	6423	2			N	-0-					-0-
11	0		5970	-0-	5970	12393	5970	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5990	-0-	-970	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
*08	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
10	0		6137	-0-	6137	6137	6137	2			N	-0-					-0-
11	0		5298	-0-	5298	11435	5298	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2835	-0-	-555	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	0		2862	-0-	2862	2862	2862	2			N	-0-					-0-
11	0		2578	-0-	2578	5440	2578	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
06	6390	X	5663	-0-	-727	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*08	6138	X	6064	-0-	-74	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5745	-0-	-195	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	0		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
11	0		5689	-0-	5689	11482	5689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3049	2	40	9	N	36			36
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			36
*08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-			36
*09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			36
10	0		2780	-0-	2780	2780	2780	2			N	-0-			-0-
11	0		4760	-0-	4760	7540	4760	2			N	-0-			-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
*08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-			-0-
*09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
10	0		8739	-0-	8739	8739	8739	2			N	-0-			-0-
11	0		8135	-0-	8135	16874	8135	2			N	-0-			-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

06	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
*08	2945	N	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
09	2850	N	1584	-0-	-1266	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
10	0		1720	-0-	1720	1720	1720	2			N	-0-			-0-
11	0		194	-0-	194	1914	194	2			N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

06	6900	X	6420	-0-	-480	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
*08	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	6262	-0-	-158	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
10	0		6277	-0-	6277	6277	6277	2			N	-0-			-0-
11	0		5854	-0-	5854	12131	5854	2			N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

06	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
*08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
*09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
10	0		7967	-0-	7967	7967	7967	2			N	-0-			-0-
11	0		8171	-0-	8171	16138	8171	2			N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

06	6300	X	5515	-0-	-785	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	5561	2			N	-0-			-0-
*08	5797	X	5345	-0-	-452	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	5139	-0-	-381	-0-	5139	2			N	-0-			-0-
10	0		5268	-0-	5268	5268	5268	2			N	-0-			-0-
11	0		5338	-0-	5338	10606	5338	2			N	-0-			-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

06	8250	X	7559	-0-	-691	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	7762	-0-	-267	-0-	7762	2			N	-0-			-0-
*08	8091	X	7680	-0-	-411	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
09	7830	X	7343	-0-	-487	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
10	0		7535	-0-	7535	7535	7535	2			N	-0-			-0-
11	0		7207	-0-	7207	14742	7207	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	4620	X	4293	-0-	-327	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*08	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	0		4198	-0-	4198	4198	4198	2			N	-0-					-0-
11	0		4124	-0-	4124	8322	4124	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
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
*09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
10	0		4653	-0-	4653	4653	4653	2			N	-0-					-0-
11	0		4585	-0-	4585	9238	4585	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
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
*08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5192	-0-	-658	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	0		5502	-0-	5502	5502	5502	2			N	-0-					-0-
11	0		5711	-0-	5711	11213	5711	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
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	0		2782	-0-	2782	2782	2782	2			N	-0-					-0-
11	0		2534	-0-	2534	5316	2534	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
06	6330	X	4994	-0-	-1336	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4810	-0-	-1483	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
*08	6665	X	5515	-0-	-1150	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5177	-0-	-1273	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	0		5219	-0-	5219	5219	5219	2			N	-0-					-0-
11	0		4123	-0-	4123	9342	4123	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1195	-0-	-975	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*08	2201	N	181	-0-	-2020	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	141	-0-	-1899	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
11	0		112	-0-	112	240	112	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
06	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	0		3224	-0-	3224	3224	3224	2			N	-0-					-0-
11	0		2934	-0-	2934	6158	2934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	11490	X	10107	-0-	-1383	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10215	-0-	-387	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
*08	10509	X	10261	-0-	-248	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9884	-0-	-226	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
10	0		10026	-0-	10026	10026	10026	2			N	-0-					-0-
11	0		9556	-0-	9556	19582	9556	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
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
*08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4515	-0-	-555	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
10	0		4631	-0-	4631	4631	4631	2			N	-0-					-0-
11	0		4347	-0-	4347	8978	4347	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
06	4440	X	4138	-0-	-302	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	0		4361	-0-	4361	4361	4361	2			N	-0-					-0-
11	0		3648	-0-	3648	8009	3648	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
06	4950	X	4414	-0-	-536	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
*09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	0		4573	-0-	4573	4573	4573	2			N	-0-					-0-
11	0		3527	-0-	3527	8100	3527	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
06	4470	X	3666	-0-	-804	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*09	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
10	0		4427	-0-	4427	4427	4427	2			N	-0-					-0-
11	0		3397	-0-	3397	7824	3397	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3329	-0-	-241	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*08	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2503	-0-	-827	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	0		2273	-0-	2273	2273	2273	2			N	-0-					-0-
11	0		2027	-0-	2027	4300	2027	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
06	4110	X	2741	-0-	-1369	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*08	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	0		2575	-0-	2575	2575	2575	2			N	-0-					-0-
11	0		2406	-0-	2406	4981	2406	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 #: 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
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3503	-0-	403	403	3503	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3321	-0-	321	724	3321	2			N	-0-					-0-
10	0		3265	-0-	3265	3989	3265	2			N	-0-					-0-
11	0		3098	-0-	3098	7087	3098	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
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	0		3435	-0-	3435	3435	3435	2			N	-0-					-0-
11	0		3214	-0-	3214	6649	3214	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
06	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
*08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
*09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	0		6210	-0-	6210	6210	6210	2			N	-0-					-0-
11	0		5378	-0-	5378	11588	5378	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
06	3270	X	1970	-0-	-1300	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	0		1965	-0-	1965	1965	1965	3			N	-0-					-0-
10	0		2080	-0-	2080	4045	2080	3			N	-0-					-0-
11	0		1631	-0-	1631	5676	1631	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10101	-0-	-1419	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10305	-0-	-483	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
*08	10788	X	10287	-0-	-501	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9859	-0-	-521	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
10	0		10085	-0-	10085	10085	10085	2			N	-0-					-0-
11	0		9735	-0-	9735	19820	9735	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6200	-0-	-400	-0-	6200	3			N	-0-					7
*07	6820	X	6042	-0-	-778	-0-	6042	3			N	-0-					7
*08	6789	X	6256	-0-	-533	-0-	6256	3			N	-0-					7
*09	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	3			N	-0-					7
10	0		6592	-0-	6592	6592	6592	3			Y	-0-					-0-
11	0		5968	-0-	5968	12560	5968	3			Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6688	-0-	-302	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6947	-0-	-121	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
*08	7037	X	6850	-0-	-187	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
*09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
10	0		6539	-0-	6539	6539	6539	2			N	-0-					-0-
11	0		6497	-0-	6497	13036	6497	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 #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3181	-0-	-2069	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4067	-0-	-552	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*08	4464	X	4043	-0-	-421	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
10	0		4085	-0-	4085	4085	4085	2			N	-0-					-0-
11	0		3602	-0-	3602	7687	3602	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6967	-0-	-1463	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	6982	-0-	-1729	-0-	6982	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7197	-0-	-305	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
09	0		7034	-0-	7034	7034	7034	3			N	-0-					-0-
10	0		7067	-0-	7067	14101	7067	3			N	-0-					-0-
11	0		6544	-0-	6544	20645	6544	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	0		4345	-0-	4345	4345	4345	2			N	-0-					-0-
11	0		3691	-0-	3691	8036	3691	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	0		3510	-0-	3510	3510	3510	2			N	-0-					-0-
11	0		3302	-0-	3302	6812	3302	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	0		2980	-0-	2980	2980	2980	2			N	-0-					-0-
11	0		2501	-0-	2501	5481	2501	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2387	-0-	-283	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	0		3627	-0-	3627	3627	3627	2			N	-0-					-0-
11	0		3638	-0-	3638	7265	3638	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
06	9270	X	8437	-0-	-833	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8598	-0-	-361	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
*08	8866	X	8315	-0-	-551	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7897	-0-	-683	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
10	0		8467	-0-	8467	8467	8467	2			N	-0-					-0-
11	0		8103	-0-	8103	16570	8103	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 #: 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
06	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	0		2366	-0-	2366	2366	2366	2			N	-0-					-0-
11	0		1761	-0-	1761	4127	1761	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

06	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	4343	3			Y	-0-					14
*07	DLQ G-10		3210	-0-	3210	7553	3210	3			Y	-0-					14
*08	DLQ G-10		3882	-0-	3882	11435	3882	3			Y	-0-					14
*09	15971	X	4536	-0-	-11435	-0-	4536	3			Y	-0-					14
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			Y	-0-					14
*11	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	4349	3			Y	-0-					14

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

06	DLQ G-10		4279	-0-	4279	4279	4216	3	63	9	Y	57					245
*07	DLQ G-10		4407	-0-	4407	8686	4407	3			Y	-0-					245
*08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	13142	4456	3			Y	-0-					245
*09	17372	X	4230	-0-	-13142	-0-	4230	3			Y	-0-					245
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					245
*11	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	3954	3			Y	-0-					245

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

06	DLQ G-10		8215	-0-	8215	8215	8201	3	14	9	Y	13					173
*07	DLQ G-10		8406	-0-	8406	16621	8406	3			Y	-0-					173
*08	DLQ G-10		8412	-0-	8412	25033	8412	3			Y	-0-					173
*09	33041	X	8008	-0-	-25033	-0-	8008	3			Y	-0-					173
*10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			Y	-0-					173
*11	8220	X	7795	-0-	-425	-0-	7795	3			Y	-0-					173

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

06	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	4537	3	3	9	Y	3					165
*07	DLQ G-10		4496	-0-	4496	9036	4496	3			Y	-0-					165
*08	DLQ G-10		4297	-0-	4297	13333	4297	3			Y	-0-					165
*09	17262	X	3929	-0-	-13333	-0-	3929	3			Y	-0-					165
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					165
*11	4530	X	3992	-0-	-538	-0-	3992	3			Y	-0-					165

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

*06	DLQ G-10		10584	-0-	10584	10584	10559	3	25	9	Y	23					366
*07	DLQ G-10		5127	-0-	5127	15711	5127	3			Y	-0-					366
*08	DLQ G-10		8134	-0-	8134	23845	8134	3			Y	-0-					366
*09	35456	X	11611	-0-	-23845	-0-	11611	3			Y	-0-					366
*10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			Y	-0-					366
*11	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	3			Y	-0-					366

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

06	4470	X	3786	-0-	-684	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3128	-0-	-1491	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*08	4619	X	2553	-0-	-2066	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2451	-0-	-2019	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	0		2855	-0-	2855	2855	2855	2			N	-0-					-0-
11	0		2638	-0-	2638	5493	2638	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 #: 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
06	DLQ G-10		6350	-0-	6350	6350	6293	3	57	9	Y	52			538
*07	DLQ G-10		6511	-0-	6511	12861	6511	3			Y	-0-			538
*08	DLQ G-10		6321	-0-	6321	19182	6321	3			Y	-0-			538
*09	25587	X	6405	-0-	-19182	-0-	6405	3			Y	-0-			538
*10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-			538
*11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-			538

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

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	0		2975	-0-	2975	2975	2975	3			Y	-0-			-0-
*10	5386	X	2411	-0-	-2975	-0-	2411	3			Y	-0-			-0-
*11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

06	5460	X	5035	-0-	-425	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
*08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
*09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
10	0		5116	-0-	5116	5116	5116	2			N	-0-			-0-
11	0		4937	-0-	4937	10053	4937	2			N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

06	6150	X	5838	-0-	-312	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	6218	-0-	-44	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
*08	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	6118	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	5682	-0-	-318	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
10	0		6597	-0-	6597	6597	6597	2			N	-0-			-0-
11	0		6009	-0-	6009	12606	6009	2			N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

06	4050	X	3470	-0-	-580	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
*08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
*09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
10	0		3424	-0-	3424	3424	3424	2			N	-0-			-0-
11	0		3647	-0-	3647	7071	3647	2			N	-0-			-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

06	DLQ G-10		1681	-0-	1681	1681	1681	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1681					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1681					Y	-0-			-0-
09	0		518	-0-	518	2199	518	3			Y	-0-			-0-
*10	4179	X	1980	-0-	-2199	-0-	1980	3			Y	-0-			-0-
*11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-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 #: 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
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	T. A.		240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	249	9	3			N	-0-					-0-

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
06	9330	X	9169	-0-	-161	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9039	-0-	-850	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9165	-0-	-724	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
09	0		8844	-0-	8844	8844	8844	3			N	-0-					-0-
10	0		9231	-0-	9231	18075	9231	3			N	-0-					-0-
11	0		8231	-0-	8231	26306	8231	3			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
06	7470	X	6710	-0-	-760	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6925	-0-	-794	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*08	7719	X	7078	-0-	-641	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6240	-0-	-630	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	0		6526	-0-	6526	6526	6526	2			N	-0-					-0-
11	0		6212	-0-	6212	12738	6212	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
06	4590	X	3662	-0-	-928	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3802	-0-	-941	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*08	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	0		3798	-0-	3798	3798	3798	2			N	-0-					-0-
11	0		3692	-0-	3692	7490	3692	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
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
*08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
*09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	0		5852	-0-	5852	5852	5852	2			N	-0-					-0-
11	0		5770	-0-	5770	11622	5770	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
06	5910	X	5885	-0-	-25	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4974	-0-	-1257	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*08	6324	X	5199	-0-	-1125	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5721	-0-	-399	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
10	0		7423	-0-	7423	7423	7423	2			N	-0-					-0-
11	0		6913	-0-	6913	14336	6913	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
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	0		6335	-0-	6335	6335	6335	2			N	-0-					-0-
11	0		5803	-0-	5803	12138	5803	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 #: 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
06	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
*08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6686	-0-	-2524	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	0		8008	-0-	8008	8008	8008	2			N	-0-					-0-
11	0		8057	-0-	8057	16065	8057	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	2736	-0-	-4914	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*08	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
10	0		5984	-0-	5984	5984	5984	2			N	-0-					-0-
11	0		6334	-0-	6334	12318	6334	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	0		1379	-0-	1379	1379	1379	3			N	-0-					-0-
10	0		2999	-0-	2999	4378	2999	3			N	-0-					-0-
11	0		2751	-0-	2751	7129	2751	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

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

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 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
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
09	0		2729	-0-	2729	2729	2729	3			N	-0-					-0-
10	0		5437	-0-	5437	8166	5437	3			N	-0-					-0-
11	0		5169	-0-	5169	13335	5169	3			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 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
06	4980	X	4765	-0-	-215	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4399	-0-	-747	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
*08	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	7	-0-	-4793	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0		4729	-0-	4729	4729	4729	2			N	-0-					-0-
11	0		4416	-0-	4416	9145	4416	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 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
06	8370	X	7420	-0-	-950	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7639	-0-	-452	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
*08	7843	X	7685	-0-	-158	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7341	-0-	-249	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
10	0		7473	-0-	7473	7473	7473	2			N	-0-					-0-
11	0		7213	-0-	7213	14686	7213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 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
06	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
10	0		3972	-0-	3972	3972	3972	2			N	-0-					-0-
11	0		3852	-0-	3852	7824	3852	2			N	-0-					-0-

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
06	10800	X	9233	-0-	-1567	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9553	-0-	-894	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
*08	10013	X	9694	-0-	-319	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9144	-0-	-366	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
10	0		9423	-0-	9423	9423	9423	2			N	-0-					-0-
11	0		9119	-0-	9119	18542	9119	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

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

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 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
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	0		1860	-0-	1860	1860	1860	3			N	-0-					-0-
10	0		1897	-0-	1897	3757	1897	3			N	-0-					-0-
11	0		1710	-0-	1710	5467	1710	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	9419	-0-	-1381	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9558	-0-	-1354	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
*08	10416	X	9730	-0-	-686	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9197	-0-	-613	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	0		9528	-0-	9528	9528	9528	2			N	-0-					-0-
11	0		8835	-0-	8835	18363	8835	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 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
06	DLQ G-10		9448	-0-	9448	9448	9448	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10191	-0-	10191	19639	10191	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9992	-0-	9992	29631	9992	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	29631					Y	-0-					-0-
*10	29631	X	-0-	-0-	-29631	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 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
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5337	-0-	-739	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
09	0		3484	-0-	3484	3484	3484	3			N	-0-					-0-
10	0		3140	-0-	3140	6624	3140	3			N	-0-					-0-
11	0		2169	-0-	2169	8793	2169	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7404	-0-	7404	7404	7404	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7856	-0-	7856	15260	7856	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7992	-0-	7992	23252	7992	3			Y	-0-					-0-
09	0		11955	-0-	11955	35207	11955	3			Y	-0-					-0-
*10	47649	X	12442	-0-	-35207	-0-	12442	3			Y	-0-					-0-
*11	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	3			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
06	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	935	-0-	-1049	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	0		2982	-0-	2982	2982	2982	3			N	-0-					-0-
10	0		3612	-0-	3612	6594	3612	3			N	-0-					-0-
11	0		2448	-0-	2448	9042	2448	3			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
06	14760	X	12066	-0-	-2694	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
07	13237	X	12288	-0-	-949	-0-	12288	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	12742	-0-	-495	-0-	12742	3			N	-0-					-0-
09	0		13401	-0-	13401	13401	13401	3			N	-0-					-0-
10	0		13070	-0-	13070	26471	13070	3			N	-0-					-0-
11	0		11835	-0-	11835	38306	11835	3			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7497	-0-	-1143	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7656	-0-	-776	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*08	8277	X	8009	-0-	-268	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7676	-0-	-214	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	0		7830	-0-	7830	7830	7830	2			N	-0-					-0-
11	0		7449	-0-	7449	15279	7449	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
06	6540	X	6316	-0-	-224	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5814	-0-	-516	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	0		6137	-0-	6137	6137	6137	2			N	-0-					-0-
11	0		5932	-0-	5932	12069	5932	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	0		375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
11	0		422	-0-	422	797	422	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

06	8700	X	7579	-0-	-1121	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7846	-0-	-617	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
*08	8153	X	7841	-0-	-312	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7554	-0-	-336	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
10	0		7767	-0-	7767	7767	7767	2			N	-0-					-0-
11	0		7257	-0-	7257	15024	7257	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

06	2580	N	2370	-0-	-210	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2391	-0-	-368	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*08	2666	N	2438	-0-	-228	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	0		2576	-0-	2576	2576	2576	2			N	-0-					-0-
11	0		2491	-0-	2491	5067	2491	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

06	7110	X	6136	-0-	-974	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6378	-0-	-101	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*08	6448	X	6397	-0-	-51	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
*09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
10	0		6519	-0-	6519	6519	6519	2			N	-0-					-0-
11	0		6510	-0-	6510	13029	6510	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*09	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
10	0		4969	-0-	4969	4969	4969	2			N	-0-					-0-
11	0		4741	-0-	4741	9710	4741	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

06	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7713	-0-	-161	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
*08	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7478	-0-	-52	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	0		7758	-0-	7758	7758	7758	2			N	-0-					-0-
11	0		7337	-0-	7337	15095	7337	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

06	11880	X	10651	-0-	-1229	-0-	10626	2	25	9	N	23					23
07	11470	X	11176	-0-	-294	-0-	11176	2			N	-0-					23
*08	11377	X	11098	-0-	-279	-0-	11098	2			N	-0-					23
09	11010	X	10461	-0-	-549	-0-	10461	2			N	-0-					23
10	0		11009	-0-	11009	11009	11009	2			N	-0-					-0-
11	0		10622	-0-	10622	21631	10622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5850	X	4828	-0-	-1022	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*08	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	0		5038	-0-	5038	5038	5038	2			N	-0-					-0-
11	0		4771	-0-	4771	9809	4771	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6362	-0-	-988	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
*08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6357	-0-	-3	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
10	0		6743	-0-	6743	6743	6743	2			N	-0-					-0-
11	0		6374	-0-	6374	13117	6374	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
06	5280	X	4431	-0-	-849	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4461	-0-	-778	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	0		4864	-0-	4864	4864	4864	2			N	-0-					-0-
11	0		4611	-0-	4611	9475	4611	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
06	554	N	-0-	-0-	-554	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3688	-0-	588	588	3688	3			N	-0-					-0-
08	3979	X	3391	-0-	-588	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	0		3485	-0-	3485	3485	3485	3			N	-0-					-0-
10	0		3490	-0-	3490	6975	3490	3			N	-0-					-0-
11	0		3143	-0-	3143	10118	3143	3			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
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5247	-0-	-23	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
09	0		5398	-0-	5398	5398	5398	3			N	-0-					-0-
10	0		5435	-0-	5435	10833	5435	3			N	-0-					-0-
11	0		5000	-0-	5000	15833	5000	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4542	-0-	-708	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4445	-0-	-701	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*08	5022	X	3827	-0-	-1195	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	0		3891	-0-	3891	3891	3891	2			N	-0-					-0-
11	0		3545	-0-	3545	7436	3545	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
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
*08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
*09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	0		7510	-0-	7510	7510	7510	2			N	-0-					-0-
11	0		6883	-0-	6883	14393	6883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5700	X	5191	-0-	-509	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5342	-0-	-114	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*08	5456	X	4863	-0-	-593	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	0		4918	-0-	4918	4918	4918	2			N	-0-					-0-
11	0		4641	-0-	4641	9559	4641	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7099	-0-	-851	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
*08	7533	X	7369	-0-	-164	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
10	0		7625	-0-	7625	7625	7625	2			N	-0-					-0-
11	0		7492	-0-	7492	15117	7492	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
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	0		4870	-0-	4870	4870	4870	2			N	-0-					-0-
11	0		4894	-0-	4894	9764	4894	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
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
09	0		5547	-0-	5547	5547	5547	3			N	-0-					-0-
10	0		5583	-0-	5583	11130	5583	3			N	-0-					-0-
11	0		5532	-0-	5532	16662	5532	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	0		4666	-0-	4666	4666	4666	2			N	-0-					-0-
11	0		4216	-0-	4216	8882	4216	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
06	11190	X	9740	-0-	-1450	-0-	9740	3			N	-0-					-0-
07	10385	X	9936	-0-	-449	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9714	-0-	-578	-0-	9714	3			N	-0-					-0-
09	0		9185	-0-	9185	9185	9185	3			N	-0-					-0-
10	0		9658	-0-	9658	18843	9658	3			N	-0-					-0-
11	0		9401	-0-	9401	28244	9401	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9231	-0-	-1089	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9476	-0-	-1188	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	3			N	-0-					-0-
09	0		8958	-0-	8958	8958	8958	3			N	-0-					-0-
10	0		9136	-0-	9136	18094	9136	3			N	-0-					-0-
11	0		8889	-0-	8889	26983	8889	3			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 #: 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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	0		3716	-0-	3716	3716	3716	2			N	-0-					-0-
11	0		2127	-0-	2127	5843	2127	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

06	10170	X	8929	-0-	-1241	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9139	-0-	-595	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
*08	9517	X	9209	-0-	-308	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8851	-0-	-359	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
10	0		9051	-0-	9051	9051	9051	2			N	-0-					-0-
11	0		8278	-0-	8278	17329	8278	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

06	12570	X	11201	-0-	-1369	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11509	-0-	-457	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
*08	11966	X	11027	-0-	-939	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10893	-0-	-507	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
10	0		11117	-0-	11117	11117	11117	2			N	-0-					-0-
11	0		10638	-0-	10638	21755	10638	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

06	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	0		233	-0-	233	233	233	3			N	-0-					-0-
10	0		586	-0-	586	819	586	3			N	-0-					-0-
11	0		134	-0-	134	953	134	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

06	DLQ G-10		10956	-0-	10956	10956	10956	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11491	-0-	11491	22447	11491	3			Y	-0-					-0-
08	33506	X	11059	-0-	-22447	-0-	11059	3			Y	-0-					-0-
09	0		17112	-0-	17112	17112	17112	3			Y	-0-					-0-
*10	35937	X	18825	-0-	-17112	-0-	18825	3			Y	-0-					-0-
*11	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	0		5144	-0-	5144	5144	5144	2			N	-0-					-0-
11	0		5349	-0-	5349	10493	5349	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

06	9600	X	8700	-0-	-900	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8929	-0-	-991	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
*08	9362	X	8936	-0-	-426	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8612	-0-	-88	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	0		8755	-0-	8755	8755	8755	2			N	-0-					-0-
11	0		8655	-0-	8655	17410	8655	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 #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*08	2511	X	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	0		2332	-0-	2332	2332	2332	2			N	-0-					-0-
11	0		2276	-0-	2276	4608	2276	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6859	-0-	-761	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6786	-0-	-1088	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
*08	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6225	-0-	-1185	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
10	0		6474	-0-	6474	6474	6474	2			N	-0-					-0-
11	0		5714	-0-	5714	12188	5714	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
06	4410	X	3480	-0-	-930	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3326	-0-	-797	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*08	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	0		3350	-0-	3350	3350	3350	2			N	-0-					-0-
11	0		3196	-0-	3196	6546	3196	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
06	5220	X	5175	-0-	-45	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*08	5332	X	213	-0-	-5119	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4166	-0-	-1024	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
10	0		4975	-0-	4975	4975	4975	2			N	-0-					-0-
11	0		4952	-0-	4952	9927	4952	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
06	DLQ G-10		14642	-0-	14642	14642	14642	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14985	-0-	14985	29627	14985	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7767	-0-	7767	37394	7767	3			Y	-0-					-0-
09	0		4395	-0-	4395	41789	4395	3			Y	-0-					-0-
*10	44687	X	2898	-0-	-41789	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
*11	14640	X	2384	-0-	-12256	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9134	-0-	9134	9134	9134	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9582	-0-	9582	18716	9582	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9334	-0-	9334	28050	9334	3			Y	-0-					-0-
09	0		8403	-0-	8403	36453	8403	3			Y	-0-					-0-
*10	45724	X	9271	-0-	-36453	-0-	9271	3			Y	-0-					-0-
*11	9270	X	8423	-0-	-847	-0-	8423	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9930	-0-	9930	9930	9930	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10761	-0-	10761	20691	10761	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10624	-0-	10624	31315	10624	3			Y	-0-					-0-
09	0		9467	-0-	9467	40782	9467	3			Y	-0-					-0-
*10	51105	X	10323	-0-	-40782	-0-	10323	3			Y	-0-					-0-
*11	10410	X	9701	-0-	-709	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	13890	X	11785	-0-	-2105	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11545	-0-	-1568	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
*08	12586	X	11789	-0-	-797	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11515	-0-	-635	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
10	0		11699	-0-	11699	11699	11699	2			N	-0-					-0-
11	0		11142	-0-	11142	22841	11142	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2843	-0-	-547	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2156	-0-	-1502	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*08	3503	X	770	-0-	-2733	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3336	-0-	3336	3336	3336	2			N	-0-					-0-
11	0		3622	-0-	3622	6958	3622	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
06	7740	X	6728	-0-	-1012	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5646	-0-	-2352	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
*09	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	23741	2			N	-0-					-0-
10	0		5153	-0-	5153	5153	5153	2			N	-0-					-0-
11	0		4611	-0-	4611	9764	4611	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
06	DLQ G-10		9753	-0-	9753	9753	9753	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8736	-0-	8736	18489	8736	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10322	-0-	10322	28811	10322	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	28811					Y	-0-					-0-
*10	28811	X	-0-	-0-	-28811	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					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
06	DLQ G-10		7789	-0-	7789	7789	7789	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8184	-0-	8184	15973	8184	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8039	-0-	8039	24012	8039	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	24012					Y	-0-					-0-
*10	24012	X	-0-	-0-	-24012	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					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		8245	-0-	8245	8245	8231	3	14	9	Y	13					13
07	DLQ G-10		8993	-0-	8993	17238	8993	3			Y	-0-					13
08	25749	X	8511	-0-	-17238	-0-	8511	3			Y	-0-					13
09	0		13403	-0-	13403	13403	13403	3			Y	-0-					13
*10	27806	X	14403	-0-	-13403	-0-	14403	3			Y	-0-					13
*11	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	3			Y	-0-					13

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
06	DLQ G-10		9211	-0-	9211	9211	9211	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9492	-0-	9492	18703	9492	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9391	-0-	9391	28094	9391	3			Y	-0-					-0-
09	0		8408	-0-	8408	36502	8408	3			Y	-0-					-0-
*10	45847	X	9345	-0-	-36502	-0-	9345	3			Y	-0-					-0-
*11	9210	X	8250	-0-	-960	-0-	8250	3			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
06	DLQ G-10		8514	-0-	8514	8514	8514	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8871	-0-	8871	17385	8871	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8252	-0-	8252	25637	8252	3			Y	-0-					-0-
09	0		7303	-0-	7303	32940	7303	3			Y	-0-					-0-
*10	41314	X	8374	-0-	-32940	-0-	8374	3			Y	-0-					-0-
*11	8580	X	7640	-0-	-940	-0-	7640	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

06	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	3227	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6794	3567	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3407	-0-	3407	10201	3407	3			Y	-0-					-0-
09	0		5883	-0-	5883	16084	5883	3			Y	-0-					-0-
*10	19805	X	3721	-0-	-16084	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
*11	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

06	9690	X	8609	-0-	-1081	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8518	-0-	-658	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
*08	9176	X	8721	-0-	-455	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8285	-0-	-595	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	0		8436	-0-	8436	8436	8436	2			N	-0-					-0-
11	0		8265	-0-	8265	16701	8265	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

06	8550	X	6896	-0-	-1654	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7049	-0-	-639	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
*08	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6703	-0-	-407	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
10	0		6748	-0-	6748	6748	6748	2			N	-0-					-0-
11	0		6559	-0-	6559	13307	6559	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

06	6660	X	5437	-0-	-1223	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5599	-0-	-601	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
*08	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5159	-0-	-481	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	0		5065	-0-	5065	5065	5065	2			N	-0-					-0-
11	0		5044	-0-	5044	10109	5044	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

06	DLQ G-10		6896	-0-	6896	6896	6896	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1206	-0-	1206	8102	1206	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1118	-0-	1118	9220	1118	3			Y	-0-					-0-
09	0		758	-0-	758	9978	758	3			Y	-0-					-0-
*10	10499	X	521	-0-	-9978	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

06	DLQ G-10		8391	-0-	8391	8391	8391	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10534	-0-	10534	18925	10534	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10806	-0-	10806	29731	10806	3			Y	-0-					-0-
09	0		7331	-0-	7331	37062	7331	3			Y	-0-					-0-
*10	44614	X	7552	-0-	-37062	-0-	7552	3			Y	-0-					-0-
*11	10470	X	7883	-0-	-2587	-0-	7883	3			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
06	DLQ G-10		8071	-0-	8071	8071	8071	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6943	-0-	6943	15014	6943	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6434	-0-	6434	21448	6434	3			Y	-0-					-0-
09	0		6342	-0-	6342	27790	6342	3			Y	-0-					-0-
*10	34369	X	6579	-0-	-27790	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
*11	8070	X	7112	-0-	-958	-0-	7112	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10914	-0-	10914	10914	10914	3			Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		11029	-0-	11029	21943	11029	3			Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		10960	-0-	10960	32903	10960	3			Y	-0-					5
*09	43454	X	10551	-0-	-32903	-0-	10551	3			Y	-0-					5
*10	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			Y	-0-					5
*11	10920	X	10423	-0-	-497	-0-	10423	3			Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8132	-0-	8132	8132	8132	3			Y	-0-					28
*07	DLQ G-10		9016	-0-	9016	17148	9016	3			Y	-0-					28
*08	25604	X	8456	-0-	-17148	-0-	8456	3			Y	-0-					28
*09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			Y	-0-					28
*10	8401	X	7607	-0-	-794	-0-	7607	3			Y	-0-					28
*11	8700	X	7409	-0-	-1291	-0-	7409	3			Y	-0-					28

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
06	DLQ G-10		6367	-0-	6367	6367	6367	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6425	-0-	6425	12792	6425	3			Y	-0-					-0-
08	18955	X	6163	-0-	-12792	-0-	6163	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					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
06	DLQ G-10		8313	-0-	8313	8313	8313	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8392	-0-	8392	16705	8392	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8672	-0-	8672	25377	8672	3			Y	-0-					-0-
09	0		8215	-0-	8215	33592	8215	3			Y	-0-					-0-
*10	41905	X	8313	-0-	-33592	-0-	8313	3			Y	-0-					-0-
*11	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8037	-0-	8037	8037	8037	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8315	-0-	8315	16352	8315	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8562	-0-	8562	24914	8562	3			Y	-0-					-0-
09	0		7548	-0-	7548	32462	7548	3			Y	-0-					-0-
*10	40019	X	7557	-0-	-32462	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
*11	8280	X	7118	-0-	-1162	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7571	-0-	7571	7571	7558	3	13	9	Y	12					12
07	DLQ G-10		7634	-0-	7634	15205	7634	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		7710	-0-	7710	22915	7710	3			Y	-0-					12
09	0		7554	-0-	7554	30469	7554	3			Y	-0-					12
*10	38343	X	7874	-0-	-30469	-0-	7874	3			Y	-0-					12
*11	7560	X	5917	-0-	-1643	-0-	5917	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	5165	-0-	5165	5165	5165	3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	4284	-0-	4284	9449	4284	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	5853	-0-	5853	15302	5853	3		Y	-0-			-0-
09		0	6478	-0-	6478	21780	6478	3		Y	-0-			-0-
*10	28929	X	7149	-0-	-21780	-0-	7149	3		Y	-0-			-0-
*11	5670	X	5639	-0-	-31	-0-	5639	3		Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	5838	-0-	5838	5838	5838	3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	6475	-0-	6475	12313	6475	3		Y	-0-			-0-
08	18919	X	6606	-0-	-12313	-0-	6606	3		Y	-0-			-0-
09		0	4302	-0-	4302	4302	4302	3		Y	-0-			-0-
*10	8587	X	4285	-0-	-4302	-0-	4285	3		Y	-0-			-0-
*11	6390	X	3984	-0-	-2406	-0-	3984	3		Y	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8956	-0-	-644	-0-	8956	3		N	-0-			-0-
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3		N	-0-			-0-
08	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	3		N	-0-			-0-
09		0	8430	-0-	8430	8430	8430	3		N	-0-			-0-
10		0	9228	-0-	9228	17658	9228	3		N	-0-			-0-
11		0	8436	-0-	8436	26094	8436	3		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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	7662	-0-	7662	7662	7662	3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	6752	-0-	6752	14414	6752	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	4857	-0-	4857	19271	4857	3		Y	-0-			-0-
09		0	11866	-0-	11866	31137	11866	3		Y	-0-			-0-
*10	40268	X	9131	-0-	-31137	-0-	9131	3		Y	-0-			-0-
*11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	3		Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3		Y	-0-			28
*07		DLQ G-10	214	-0-	214	330	214	3		Y	-0-			28
*08		DLQ G-10	71	-0-	71	401	71	3		Y	-0-			28
*09	10162	X	9761	-0-	-401	-0-	9761	3		Y	-0-			28
*10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	3		Y	-0-			28
*11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	3		Y	-0-			28

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	10348	-0-	10348	10348	10348	3		Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	12017	-0-	12017	22365	12017	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	11565	-0-	11565	33930	11565	3		Y	-0-			-0-
09		0	7675	-0-	7675	41605	7675	3		Y	-0-			-0-
*10	49427	X	7822	-0-	-41605	-0-	7822	3		Y	-0-			-0-
*11	11640	X	7431	-0-	-4209	-0-	7431	3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3510	X	1349	-0-	-2161	-0-	1349	3			Y	-0-					32
*05	3627	X	1687	-0-	-1940	-0-	1687	3			Y	-0-					32
*06	DLQ G-10		2625	-0-	2625	2625	2625	3			Y	-0-					32
*07	DLQ G-10		2796	-0-	2796	5421	2796	3			Y	-0-					32
*08	7900	X	2479	-0-	-5421	-0-	2479	3			Y	-0-					32
*09	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					32
*10	0		1490	-0-	1490	1490	1490	3			Y	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	2247	757	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

06	DLQ G-10		2966	-0-	2966	2966	2966	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2892	-0-	2892	5858	2892	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8175	-0-	8175	14033	8175	3			Y	-0-					-0-
09	0		15406	-0-	15406	29439	15406	3			Y	-0-					-0-
*10	45912	X	16473	-0-	-29439	-0-	16473	3			Y	-0-					-0-
*11	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	0		4421	-0-	4421	4421	4421	2			N	-0-					-0-
11	0		5068	-0-	5068	9489	5068	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

06	5820	X	5682	-0-	-138	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5583	-0-	-177	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	0		5992	-0-	5992	5992	5992	2			N	-0-					-0-
11	0		5796	-0-	5796	11788	5796	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

06	8820	X	7067	-0-	-1753	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*08	7657	X	6879	-0-	-778	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6071	-0-	-1249	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
10	0		6910	-0-	6910	6910	6910	2			N	-0-					-0-
11	0		6397	-0-	6397	13307	6397	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

06	DLQ G-10		6862	-0-	6862	6862	6862	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5960	-0-	5960	12822	5960	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6393	-0-	6393	19215	6393	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	19215					Y	-0-					-0-
*10	19215	X	-0-	-0-	-19215	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					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 #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3575	-0-	3575	3575	3575	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2957	-0-	2957	6532	2957	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2175	-0-	2175	8707	2175	3			Y	-0-					-0-
09	0		23848	-0-	23848	32555	23848	3			Y	-0-					-0-
*10	56768	X	24213	-0-	-32555	-0-	24213	3			Y	-0-					-0-
*11	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10003	-0-	10003	10003	10003	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10478	-0-	10478	20481	10478	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10285	-0-	10285	30766	10285	3			Y	-0-					-0-
09	0		9164	-0-	9164	39930	9164	3			Y	-0-					-0-
*10	49922	X	9992	-0-	-39930	-0-	9992	3			Y	-0-					-0-
*11	10140	X	9172	-0-	-968	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4659	-0-	-231	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3973	-0-	-1018	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*08	4991	X	2904	-0-	-2087	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	0		3318	-0-	3318	3318	3318	2			N	-0-					-0-
11	0		2935	-0-	2935	6253	2935	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	4594	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4721	-0-	4721	9315	4721	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3990	-0-	3990	13305	3990	3			Y	-0-					-0-
09	0		3739	-0-	3739	17044	3739	3			Y	-0-					-0-
*10	19502	X	2458	-0-	-17044	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
*11	4590	X	2058	-0-	-2532	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10301	-0-	10301	10301	10301	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10602	-0-	10602	20903	10602	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10406	-0-	10406	31309	10406	3			Y	-0-					-0-
09	0		16989	-0-	16989	48298	16989	3			Y	-0-					-0-
*10	66369	X	18071	-0-	-48298	-0-	18071	3			Y	-0-					-0-
*11	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	3			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
06	DLQ G-10		4885	-0-	4885	4885	4885	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4956	-0-	4956	9841	4956	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4925	-0-	4925	14766	4925	3			Y	-0-					-0-
09	0		3174	-0-	3174	17940	3174	3			Y	-0-					-0-
*10	20020	X	2080	-0-	-17940	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
*11	4890	X	1703	-0-	-3187	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5018	-0-	-892	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4889	-0-	-660	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*08	5549	X	2107	-0-	-3442	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	16	-0-	-5024	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0		4708	-0-	4708	4708	4708	2			N	-0-					-0-
11	0		5794	-0-	5794	10502	5794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	1800	X	669	-0-	-1131	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	561	-0-	-1299	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	1860	X	485	-0-	-1375	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	503	-0-	-1297	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	0		661	-0-	661	661	661	2			N	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	1090	429	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

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		2020	-0-	2020	2020	2020	3			N	-0-					-0-
10	0		3898	-0-	3898	5918	3898	3			N	-0-					-0-
11	0		4076	-0-	4076	9994	4076	3			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

06	8550	X	7117	-0-	-1433	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7143	-0-	-700	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
*08	7719	X	7124	-0-	-595	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6770	-0-	-640	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	0		6987	-0-	6987	6987	6987	2			N	-0-					-0-
11	0		6850	-0-	6850	13837	6850	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

06	8400	X	8105	-0-	-295	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
*08	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8011	-0-	-89	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
10	0		8149	-0-	8149	8149	8149	2			N	-0-					-0-
11	0		7966	-0-	7966	16115	7966	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

06	6690	X	5148	-0-	-1542	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5074	-0-	-1033	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*08	6107	X	5076	-0-	-1031	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4971	-0-	-819	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	0		4871	-0-	4871	4871	4871	2			N	-0-					-0-
11	0		4577	-0-	4577	9448	4577	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

06	8790	X	8081	-0-	-709	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
*08	8711	X	7616	-0-	-1095	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7554	-0-	-876	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
10	0		7327	-0-	7327	7327	7327	2			N	-0-					-0-
11	0		4146	-0-	4146	11473	4146	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 #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7862	-0-	-928	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*08	8122	X	8033	-0-	-89	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7203	-0-	-657	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
10	0		7637	-0-	7637	7637	7637	2			N	-0-					-0-
11	0		5444	-0-	5444	13081	5444	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
06	9510	X	8242	-0-	-1268	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
*08	8928	X	8723	-0-	-205	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8628	-0-	-12	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
10	0		8765	-0-	8765	8765	8765	2			N	-0-					-0-
11	0		8525	-0-	8525	17290	8525	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
06	4830	X	3854	-0-	-976	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*08	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	0		5210	-0-	5210	5210	5210	2			N	-0-					-0-
11	0		4860	-0-	4860	10070	4860	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
06	DLQ G-10		7213	-0-	7213	7213	7213	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8622	-0-	8622	15835	8622	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8919	-0-	8919	24754	8919	3			Y	-0-					-0-
09	0		6049	-0-	6049	30803	6049	3			Y	-0-					-0-
*10	36952	X	6149	-0-	-30803	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
*11	8640	X	6004	-0-	-2636	-0-	6004	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10882	-0-	10882	10882	10882	3			Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		11104	-0-	11104	21986	11104	3			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		10512	-0-	10512	32498	10512	3			Y	-0-					2
*09	39746	X	7248	-0-	-32498	-0-	7248	3			Y	-0-					2
*10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					2
*11	10890	X	7772	-0-	-3118	-0-	7772	3			Y	-0-					2

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7687	-0-	7687	7687	7687	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8192	-0-	8192	15879	8192	3			Y	-0-					-0-
08	24324	X	8445	-0-	-15879	-0-	8445	3			Y	-0-					-0-
09	0		7355	-0-	7355	7355	7355	3			Y	-0-					-0-
*10	14931	X	7576	-0-	-7355	-0-	7576	3			Y	-0-					-0-
*11	8160	X	7344	-0-	-816	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3337	-0-	337	445	3245	3	92	9	N	84					84
07	3100	N	3223	-0-	123	568	3223	3			N	-0-					84
08	3632	X	3064	-0-	-568	-0-	3064	3			N	-0-					84
09	0		2451	-0-	2451	2451	2451	3			N	-0-					84
10	0		2583	-0-	2583	5034	2583	3			N	-0-					-0-
11	0		2706	-0-	2706	7740	2706	3			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 #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2302	3	26	9	N	24			24
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-			24
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-			24
09	0		2653	-0-	2653	2653	2653	3			N	-0-			24
10	0		2523	-0-	2523	5176	2523	3			N	-0-			-0-
11	0		2112	-0-	2112	7288	2112	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
07	2139	N	1020	-0-	-1119	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
08	2294	N	201	-0-	-2093	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09	0		164	-0-	164	164	164	3			N	-0-			-0-
10	0		141	-0-	141	305	141	3			N	-0-			-0-
11	0		140	-0-	140	445	140	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9195	-0-	-1605	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	9841	-0-	-451	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
*08	10075	X	9880	-0-	-195	-0-	9880	2			N	-0-			-0-
09	9540	X	9069	-0-	-471	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
10	0		9287	-0-	9287	9287	9287	2			N	-0-			-0-
11	0		9217	-0-	9217	18504	9217	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2966	-0-	2966	2966	2966	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2979	-0-	2979	5945	2979	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	8166	2221	3			Y	-0-			-0-
09	0		9605	-0-	9605	17771	9605	3			Y	-0-			-0-
*10	29233	X	11462	-0-	-17771	-0-	11462	3			Y	-0-			-0-
*11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9203	-0-	-757	-0-	9203	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	9087	-0-	-554	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
*08	9641	X	9236	-0-	-405	-0-	9236	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	8898	-0-	-312	-0-	8898	2			N	-0-			-0-
10	0		8866	-0-	8866	8866	8866	2			N	-0-			-0-
11	0		8611	-0-	8611	17477	8611	2			N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	6772	-0-	-4028	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	7932	-0-	-2143	-0-	7932	2			N	-0-			-0-
*08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	9497	-0-	-253	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
10	0		9402	-0-	9402	9402	9402	2			N	-0-			-0-
11	0		9429	-0-	9429	18831	9429	2			N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7584	-0-	-1116	-0-	7584	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7561	2			N	-0-			-0-
*08	7967	X	7767	-0-	-200	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	7380	-0-	-210	-0-	7380	2			N	-0-			-0-
10	0		7487	-0-	7487	7487	7487	2			N	-0-			-0-
11	0		7296	-0-	7296	14783	7296	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 #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7937	-0-	-853	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
*08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
*09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	0		7890	-0-	7890	7890	7890	2			N	-0-					-0-
11	0		7611	-0-	7611	15501	7611	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6855	-0-	-375	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7181	-0-	-290	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	7121	-0-	-350	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6848	-0-	-232	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
10	0		7097	-0-	7097	7097	7097	2			N	-0-					-0-
11	0		6863	-0-	6863	13960	6863	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4280	-0-	-1090	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4610	-0-	-443	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*08	5022	X	4530	-0-	-492	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	0		4554	-0-	4554	4554	4554	2			N	-0-					-0-
11	0		4375	-0-	4375	8929	4375	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*08	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	0		4189	-0-	4189	4189	4189	2			N	-0-					-0-
11	0		4167	-0-	4167	8356	4167	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*08	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	0		4438	-0-	4438	4438	4438	2			N	-0-					-0-
11	0		4451	-0-	4451	8889	4451	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9437	-0-	-763	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
*08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9374	-0-	-76	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
10	0		9266	-0-	9266	9266	9266	2			N	-0-					-0-
11	0		8996	-0-	8996	18262	8996	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	0		5434	-0-	5434	5434	5434	2			N	-0-					-0-
11	0		4635	-0-	4635	10069	4635	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 #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3754	-0-	-956	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*08	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3726	-0-	-294	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	0		4022	-0-	4022	4022	4022	2			N	-0-					-0-
11	0		3636	-0-	3636	7658	3636	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
*08	3534	X	2258	-0-	-1276	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	0		3007	-0-	3007	3007	3007	2			N	-0-					-0-
11	0		3010	-0-	3010	6017	3010	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	12631	-0-	-1559	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12704	-0-	-626	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
*08	13113	X	12659	-0-	-454	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12224	-0-	-406	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
10	0		12438	-0-	12438	12438	12438	2			N	-0-					-0-
11	0		12392	-0-	12392	24830	12392	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
06	8520	X	8268	-0-	-252	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8268	-0-	-536	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
*08	8804	X	7534	-0-	-1270	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7386	-0-	-1074	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
10	0		6651	-0-	6651	6651	6651	2			N	-0-					-0-
11	0		6472	-0-	6472	13123	6472	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
06	11880	X	9488	-0-	-2392	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
*08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9015	-0-	-465	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	0		9602	-0-	9602	9602	9602	2			N	-0-					-0-
11	0		7640	-0-	7640	17242	7640	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
06	11790	X	10290	-0-	-1500	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10305	-0-	-576	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
*08	10850	X	9977	-0-	-873	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9773	-0-	-697	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
10	0		9956	-0-	9956	9956	9956	2			N	-0-					-0-
11	0		9706	-0-	9706	19662	9706	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
06	6600	X	5845	-0-	-755	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5396	-0-	-928	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*08	5983	X	5430	-0-	-553	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4935	-0-	-915	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	0		5369	-0-	5369	5369	5369	2			N	-0-					-0-
11	0		5399	-0-	5399	10768	5399	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 #: 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
06	4680	X	4589	-0-	-91	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4556	-0-	-280	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4594	-0-	-242	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	0		4394	-0-	4394	4394	4394	3			N	-0-					-0-
10	0		4498	-0-	4498	8892	4498	3			N	-0-					-0-
11	0		4326	-0-	4326	13218	4326	3			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
06	5880	X	5396	-0-	-484	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5546	-0-	-96	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
09	0		5316	-0-	5316	5316	5316	3			N	-0-					-0-
10	0		5470	-0-	5470	10786	5470	3			N	-0-					-0-
11	0		5183	-0-	5183	15969	5183	3			N	-0-					-0-

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
06	8520	X	7485	-0-	-1035	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
09	0		7371	-0-	7371	7371	7371	3			N	-0-					-0-
10	0		7451	-0-	7451	14822	7451	3			N	-0-					-0-
11	0		7055	-0-	7055	21877	7055	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7694	-0-	-256	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7919	-0-	-296	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
*08	8215	X	7736	-0-	-479	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7651	-0-	-269	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
10	0		7773	-0-	7773	7773	7773	2			N	-0-					-0-
11	0		7058	-0-	7058	14831	7058	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6382	-0-	-1418	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6586	-0-	-916	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
*08	6789	X	6572	-0-	-217	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6288	-0-	-192	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
10	0		6427	-0-	6427	6427	6427	2			N	-0-					-0-
11	0		6248	-0-	6248	12675	6248	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	10405	-0-	-2255	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	7480	-0-	-4269	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*08	11408	X	1972	-0-	-9436	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7734	-0-	-2946	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	0		9434	-0-	9434	9434	9434	2			N	-0-					-0-
11	0		9027	-0-	9027	18461	9027	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	10825	-0-	-1835	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11169	-0-	-549	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
*08	11501	X	11381	-0-	-120	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
*09	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
10	0		11353	-0-	11353	11353	11353	2			N	-0-					-0-
11	0		10848	-0-	10848	22201	10848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	0		4171	-0-	4171	4171	4171	2			N	-0-					-0-
11	0		3284	-0-	3284	7455	3284	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

06	DLQ G-10		4715	-0-	4715	4715	4715	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8948	4233	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3735	-0-	3735	12683	3735	3			Y	-0-					-0-
09	0		3624	-0-	3624	16307	3624	3			Y	-0-					-0-
*10	18727	X	2420	-0-	-16307	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
*11	4710	X	2013	-0-	-2697	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

06	2460	X	2128	-0-	-332	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*08	2015	X	822	-0-	-1193	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	933	-0-	-1197	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	0		1647	-0-	1647	1647	1647	2			N	-0-					-0-
11	0		1601	-0-	1601	3248	1601	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

06	10770	X	10163	-0-	-607	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10474	-0-	-345	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
*08	10726	X	10355	-0-	-371	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9889	-0-	-401	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
10	0		10038	-0-	10038	10038	10038	2			N	-0-					-0-
11	0		9045	-0-	9045	19083	9045	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*08	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5555	-0-	-175	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
10	0		5629	-0-	5629	5629	5629	2			N	-0-					-0-
11	0		5414	-0-	5414	11043	5414	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

06	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
09	0		3789	-0-	3789	3789	3789	3			N	-0-					-0-
10	0		3931	-0-	3931	7720	3931	3			N	-0-					-0-
11	0		3880	-0-	3880	11600	3880	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

06	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
07	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	3			N	-0-					-0-
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
09	0		8915	-0-	8915	8915	8915	3			N	-0-					-0-
10	0		9165	-0-	9165	18080	9165	3			N	-0-					-0-
11	0		8996	-0-	8996	27076	8996	3			N	-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 #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	3172	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2801	-0-	2801	5973	2801	3			Y	-0-					-0-
08	9941	X	3968	-0-	-5973	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
09	0		4208	-0-	4208	4208	4208	3			Y	-0-					-0-
*10	9057	X	4849	-0-	-4208	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
*11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3952	-0-	3952	3952	3952	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3951	-0-	3951	7903	3951	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4097	-0-	4097	12000	4097	3			Y	-0-					-0-
09	0		3937	-0-	3937	15937	3937	3			Y	-0-					-0-
*10	19961	X	4024	-0-	-15937	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
*11	3960	X	3789	-0-	-171	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8109	-0-	8109	8109	8109	3			Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		8139	-0-	8139	16248	8139	3			Y	-0-					2
*08	24258	X	8010	-0-	-16248	-0-	8010	3			Y	-0-					2
*09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			Y	-0-					2
*10	8525	X	8112	-0-	-413	-0-	8112	3			Y	-0-					2
*11	8100	X	7757	-0-	-343	-0-	7757	3			Y	-0-					2

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7407	-0-	7407	7407	7407	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7420	-0-	7420	14827	7420	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7007	-0-	7007	21834	7007	3			Y	-0-					-0-
09	0		4863	-0-	4863	26697	4863	3			Y	-0-					-0-
*10	31957	X	5260	-0-	-26697	-0-	5260	3			Y	-0-					-0-
*11	7410	X	5243	-0-	-2167	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8393	-0-	-163	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
*08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6776	-0-	-2164	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	0		7006	-0-	7006	7006	7006	2			N	-0-					-0-
11	0		7517	-0-	7517	14523	7517	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3025	-0-	-1805	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
*08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	0		5059	-0-	5059	5059	5059	2			N	-0-					-0-
11	0		5442	-0-	5442	10501	5442	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10844	-0-	10844	10844	10844	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11225	-0-	11225	22069	11225	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10928	-0-	10928	32997	10928	3			Y	-0-					-0-
09	0		9601	-0-	9601	42598	9601	3			Y	-0-					-0-
*10	52356	X	9758	-0-	-42598	-0-	9758	3			Y	-0-					-0-
*11	10860	X	9490	-0-	-1370	-0-	9490	3			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 #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8966	-0-	8966	8966	8966	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8998	-0-	8998	17964	8998	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8935	-0-	8935	26899	8935	3			Y	-0-					-0-
09	0		7878	-0-	7878	34777	7878	3			Y	-0-					-0-
*10	42910	X	8133	-0-	-34777	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-
*11	8970	X	7763	-0-	-1207	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12372	-0-	12372	12372	12372	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12443	-0-	12443	24815	12443	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11234	-0-	11234	36049	11234	3			Y	-0-					-0-
09	0		7846	-0-	7846	43895	7846	3			Y	-0-					-0-
*10	52186	X	8291	-0-	-43895	-0-	8291	3			Y	-0-					-0-
*11	12360	X	8512	-0-	-3848	-0-	8512	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1518	-0-	-2140	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*08	3658	X	1981	-0-	-1677	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	66	-0-	-3474	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		4821	-0-	4821	4821	4821	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	11597	-0-	-703	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	11879	-0-	-428	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	12156	-0-	-151	-0-	12156	3			N	-0-					-0-
09	0		11375	-0-	11375	11375	11375	3			N	-0-					-0-
10	0		11738	-0-	11738	23113	11738	3			N	-0-					-0-
11	0		10747	-0-	10747	33860	10747	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17760	X	16178	-0-	-1582	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16952	-0-	-377	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	7336	-0-	-10086	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
09	0		10931	-0-	10931	10931	10931	2			N	-0-					-0-
10	0		15612	-0-	15612	26543	15612	2			N	-0-					-0-
11	0		16038	-0-	16038	42581	16038	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6672	-0-	-1008	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6468	-0-	-197	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*08	6665	X	6535	-0-	-130	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6317	-0-	-343	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
10	0		6556	-0-	6556	6556	6556	2			N	-0-					-0-
11	0		6297	-0-	6297	12853	6297	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	4888	-0-	-1982	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4946	-0-	-510	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*08	4991	X	4190	-0-	-801	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	0		5230	-0-	5230	5230	5230	2			N	-0-					-0-
11	0		5126	-0-	5126	10356	5126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
*08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
*09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
10	0		5821	-0-	5821	5821	5821	2			N	-0-					-0-
11	0		5596	-0-	5596	11417	5596	2			N	-0-					-0-

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
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	0		4294	-0-	4294	4294	4294	3			N	-0-					-0-
10	0		4310	-0-	4310	8604	4310	3			N	-0-					-0-
11	0		3908	-0-	3908	12512	3908	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11704	-0-	11704	11704	11704	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11629	-0-	11629	23333	11629	3			Y	-0-					-0-
08	34522	X	11189	-0-	-23333	-0-	11189	3			Y	-0-					-0-
09	0		9510	-0-	9510	9510	9510	3			Y	-0-					-0-
*10	18999	X	9489	-0-	-9510	-0-	9489	3			Y	-0-					-0-
*11	11700	X	9040	-0-	-2660	-0-	9040	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3742	-0-	3742	3742	3742	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3656	-0-	3656	7398	3656	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	11626	4228	3			Y	-0-					-0-
09	0		8941	-0-	8941	20567	8941	3			Y	-0-					-0-
*10	29462	X	8895	-0-	-20567	-0-	8895	3			Y	-0-					-0-
*11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
08	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
09	0		5681	-0-	5681	5681	5681	3			N	-0-					-0-
10	0		5935	-0-	5935	11616	5935	3			N	-0-					-0-
11	0		4941	-0-	4941	16557	4941	3			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
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	0		2057	-0-	2057	2057	2057	3			N	-0-					-0-
10	0		1984	-0-	1984	4041	1984	3			N	-0-					-0-
11	0		1927	-0-	1927	5968	1927	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	4987	-0-	-1583	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5231	-0-	-1403	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	0		5374	-0-	5374	5374	5374	3			N	-0-					-0-
10	0		5447	-0-	5447	10821	5447	3			N	-0-					-0-
11	0		4585	-0-	4585	15406	4585	3			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 #: 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
06	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
08	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			N	-0-					-0-
09	0		7262	-0-	7262	7262	7262	3			N	-0-					-0-
10	0		7437	-0-	7437	14699	7437	3			N	-0-					-0-
11	0		6225	-0-	6225	20924	6225	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		13927	-0-	13927	13927	13927	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14587	-0-	14587	28514	14587	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14481	-0-	14481	42995	14481	3			Y	-0-					-0-
09	0		12888	-0-	12888	55883	12888	3			Y	-0-					-0-
*10	69155	X	13272	-0-	-55883	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
*11	14130	X	12880	-0-	-1250	-0-	12880	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	12236	-0-	-1684	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12757	-0-	-170	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
*08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	12105	-0-	-225	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
10	0		11518	-0-	11518	11518	11518	2			N	-0-					-0-
11	0		11543	-0-	11543	23061	11543	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	7941	-0-	-1509	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8121	-0-	-776	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
*08	8494	X	8203	-0-	-291	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7880	-0-	-280	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
10	0		7850	-0-	7850	7850	7850	2			N	-0-					-0-
11	0		7980	-0-	7980	15830	7980	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	8884	-0-	-1916	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8749	-0-	-1326	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
*08	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8534	-0-	-586	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
10	0		9363	-0-	9363	9363	9363	2			N	-0-					-0-
11	0		8467	-0-	8467	17830	8467	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3818	-0-	3818	3818	3818	3			Y	-0-					-0-
09	0		8321	-0-	8321	12139	8321	3			Y	-0-					-0-
*10	17235	X	5096	-0-	-12139	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
*11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5816	-0-	-484	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*08	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4966	-0-	-854	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
10	0		5403	-0-	5403	5403	5403	2			N	-0-					-0-
11	0		5119	-0-	5119	10522	5119	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
06	DLQ G-10		13851	-0-	13851	13851	13851	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14324	-0-	14324	28175	14324	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14165	-0-	14165	42340	14165	3			Y	-0-					-0-
09	0		12326	-0-	12326	54666	12326	3			Y	-0-					-0-
*10	67319	X	12653	-0-	-54666	-0-	12653	3			Y	-0-					-0-
*11	13860	X	12439	-0-	-1421	-0-	12439	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

06	18180	X	15925	-0-	-2255	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16028	-0-	-1425	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
*08	17205	X	16205	-0-	-1000	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15558	-0-	-732	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
10	0		15760	-0-	15760	15760	15760	2			N	-0-					-0-
11	0		15017	-0-	15017	30777	15017	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

06	10290	X	8334	-0-	-1956	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	8223	-0-	-1883	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	7596	-0-	-1394	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
09	0		7344	-0-	7344	7344	7344	3			N	-0-					-0-
10	0		7734	-0-	7734	15078	7734	3			N	-0-					-0-
11	0		7621	-0-	7621	22699	7621	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
09	0		6147	-0-	6147	6147	6147	3			N	-0-					-0-
10	0		7046	-0-	7046	13193	7046	3			N	-0-					-0-
11	0		6498	-0-	6498	19691	6498	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

06	6990	X	6170	-0-	-820	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6095	-0-	-322	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
09	0		6114	-0-	6114	6114	6114	3			N	-0-					-0-
10	0		6440	-0-	6440	12554	6440	3			N	-0-					-0-
11	0		5985	-0-	5985	18539	5985	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

06	4380	X	3280	-0-	-1100	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3300	-0-	-1350	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
09	0		3459	-0-	3459	3459	3459	3			N	-0-					-0-
10	0		3577	-0-	3577	7036	3577	3			N	-0-					-0-
11	0		3203	-0-	3203	10239	3203	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
*08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
*09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	0		4885	-0-	4885	4885	4885	2			N	-0-					-0-
11	0		4700	-0-	4700	9585	4700	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
06	6150	X	3645	-0-	-2505	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3736	-0-	-1999	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	3672	-0-	-2001	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
09	0		3571	-0-	3571	3571	3571	3			N	-0-					-0-
10	0		3611	-0-	3611	7182	3611	3			N	-0-					-0-
11	0		3298	-0-	3298	10480	3298	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6312	-0-	6312	6312	6304	3	8	9	Y	7					227
*07	DLQ G-10		6657	-0-	6657	12969	6657	3			Y	-0-					227
*08	DLQ G-10		6707	-0-	6707	19676	6707	3			Y	-0-					227
*09	26266	X	6590	-0-	-19676	-0-	6590	3			Y	-0-					227
*10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			Y	-0-					227
*11	6480	X	6018	-0-	-462	-0-	6018	3			Y	-0-					227

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
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
09	0		3151	-0-	3151	3151	3151	3			N	-0-					-0-
10	0		3528	-0-	3528	6679	3528	3			Y	-0-					-0-
11	0		2956	-0-	2956	9635	2956	3			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
06	DLQ G-10		6122	-0-	6122	6122	6100	3	22	9	Y	20					286
*07	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12205	6083	3			Y	-0-					286
*08	DLQ G-10		5911	-0-	5911	18116	5911	3			Y	-0-					286
*09	22692	X	4576	-0-	-18116	-0-	4576	3			Y	-0-					286
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					286
*11	6120	X	4556	-0-	-1564	-0-	4556	3			Y	-0-					286

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
06	8520	X	7382	-0-	-1138	-0-	7382	3			N	-0-					34
*07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-					34
*08	7874	X	7312	-0-	-562	-0-	7312	3			N	-0-					34
*09	7620	X	7202	-0-	-418	-0-	7202	3			N	-0-					34
10	0		7525	-0-	7525	7525	7525	3			Y	-0-					-0-
11	0		7080	-0-	7080	14605	7080	3			Y	-0-					-0-

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
06	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*08	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3016	-0-	-1454	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	0		4043	-0-	4043	4043	4043	2			N	-0-					-0-
11	0		3517	-0-	3517	7560	3517	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
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
*09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	0		4693	-0-	4693	4693	4693	2			N	-0-					-0-
11	0		4975	-0-	4975	9668	4975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	0		1359	-0-	1359	1359	1359	2			N	-0-					-0-
11	0		4611	-0-	4611	5970	4611	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
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	0		6511	-0-	6511	6511	6511	2			N	-0-					-0-
11	0		5590	-0-	5590	12101	5590	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
06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
09	0		2842	-0-	2842	2842	2842	3			N	-0-					-0-
10	0		2787	-0-	2787	5629	2787	3			N	-0-					-0-
11	0		2699	-0-	2699	8328	2699	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
09	0		3638	-0-	3638	3638	3638	3			N	-0-					-0-
10	0		3772	-0-	3772	7410	3772	3			N	-0-					-0-
11	0		3744	-0-	3744	11154	3744	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6322	-0-	-728	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6565	-0-	-720	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6431	-0-	-854	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
09	0		6171	-0-	6171	6171	6171	3			N	-0-					-0-
10	0		6278	-0-	6278	12449	6278	3			N	-0-					-0-
11	0		6072	-0-	6072	18521	6072	3			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	8452	-0-	-1268	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7632	-0-	-1327	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
*08	8804	X	8265	-0-	-539	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	0		8111	-0-	8111	8111	8111	2			N	-0-					-0-
11	0		8098	-0-	8098	16209	8098	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	0		3679	-0-	3679	3679	3679	3			N	-0-					-0-
10	0		3709	-0-	3709	7388	3709	3			N	-0-					-0-
11	0		3422	-0-	3422	10810	3422	3			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 #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
09	0		5533	-0-	5533	5533	5533	3			N	-0-					-0-
10	0		4639	-0-	4639	10172	4639	3			N	-0-					-0-
11	0		4534	-0-	4534	14706	4534	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4758	3	3	9	Y	3					124
*07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					124
*08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			Y	-0-					124
*09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			Y	-0-					124
*10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			Y	-0-					124
*11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			Y	-0-					124

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

06	7620	X	6761	-0-	-859	-0-	6669	2	92	9	N	84					84
07	7874	X	6234	-0-	-1640	-0-	6234	2			N	-0-					84
*08	7874	X	5880	-0-	-1994	-0-	5880	2			N	-0-					84
09	7230	X	6020	-0-	-1210	-0-	6020	2			N	-0-					84
10	0		6165	-0-	6165	6165	6165	2			N	-0-					-0-
11	0		6015	-0-	6015	12180	6015	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

*06	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	2055	3			Y	-0-					29
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					29
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					29
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			Y	-0-					29
*10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-					29
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					29

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

*06	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	3183	3	20	9	Y	18					87
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					87
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					87
*09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					87
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					87
*11	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2746	3			Y	-0-					87

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	4999	3			Y	-0-					187
*07	DLQ G-10		4943	-0-	4943	9942	4943	3			Y	-0-					187
*08	DLQ G-10		5299	-0-	5299	15241	5299	3			Y	-0-					187
*09	15241	X	-0-	-0-	-15241	-0-					Y	-0-					187
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					187
*11	5130	X	279	-0-	-4851	-0-	279	3			Y	-0-					187

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

06	DLQ G-10		3568	-0-	3568	3568	3568	3			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		4046	-0-	4046	7614	4046	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		4136	-0-	4136	11750	4136	3			Y	-0-					83
09	0		-0-	-0-	-0-	11750					Y	-0-					83
*10	11750	X	-0-	-0-	-11750	-0-					Y	-0-					83
*11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	12660	X	11109	-0-	-1551	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11535	-0-	-214	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
*08	11780	X	11428	-0-	-352	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10931	-0-	-469	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
10	0		11026	-0-	11026	11026	11026	2			N	-0-					-0-
11	0		11092	-0-	11092	22118	11092	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
06	11790	X	9537	-0-	-2253	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9897	-0-	-1387	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
*08	11284	X	10485	-0-	-799	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10090	-0-	-830	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
10	0		8143	-0-	8143	8143	8143	2			N	-0-					-0-
11	0		9483	-0-	9483	17626	9483	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
06	DLQ G-10		8374	-0-	8374	8374	8374	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		8093	-0-	8093	16467	8093	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8048	-0-	8048	24515	8048	3			Y	-0-					5
09	0		8201	-0-	8201	32716	8201	3			Y	-0-					5
*10	42062	X	9346	-0-	-32716	-0-	9346	3			Y	-0-					5
*11	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	3			Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10705	-0-	10705	10705	10705	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11040	-0-	11040	21745	11040	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11142	-0-	11142	32887	11142	3			Y	-0-					-0-
09	0		10410	-0-	10410	43297	10410	3			Y	-0-					-0-
*10	50242	X	6945	-0-	-43297	-0-	6945	3			Y	-0-					-0-
*11	10770	X	7762	-0-	-3008	-0-	7762	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6934	-0-	-1376	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7213	-0-	-351	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
*08	7564	X	7205	-0-	-359	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6897	-0-	-273	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
10	0		7037	-0-	7037	7037	7037	2			N	-0-					-0-
11	0		6868	-0-	6868	13905	6868	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	1213	-0-	-4847	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	1269	-0-	-2792	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
09	0		2814	-0-	2814	2814	2814	3			N	-0-					-0-
10	0		3041	-0-	3041	5855	3041	3			N	-0-					-0-
11	0		2853	-0-	2853	8708	2853	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3323	-0-	-547	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	0		3797	-0-	3797	3797	3797	3			N	-0-					-0-
10	0		3909	-0-	3909	7706	3909	3			N	-0-					-0-
11	0		3699	-0-	3699	11405	3699	3			N	-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 #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11697	-0-	11697	11697	11697	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11575	-0-	11575	23272	11575	3			Y	-0-					-0-
08	34507	X	11235	-0-	-23272	-0-	11235	3			Y	-0-					-0-
09	0		11498	-0-	11498	11498	11498	3			Y	-0-					-0-
*10	23530	X	12032	-0-	-11498	-0-	12032	3			Y	-0-					-0-
*11	11700	X	7333	-0-	-4367	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	3			N	-0-					-0-
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-					-0-
08	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
09	0		11448	-0-	11448	11448	11448	3			N	-0-					-0-
10	0		10945	-0-	10945	22393	10945	3			N	-0-					-0-
11	0		10003	-0-	10003	32396	10003	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

*06	5190	X	3813	-0-	-1377	-0-	3765	3	48	9	Y	44					104
*07	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	4733	3			Y	-0-					104
*08	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4699	3			Y	-0-					104
*09	4500	X	4139	-0-	-361	-0-	4139	3			Y	-0-					104
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-					104
*11	4590	X	4461	-0-	-129	-0-	4461	3			Y	-0-					104

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

06	DLQ G-10		10003	-0-	10003	10003	10003	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10204	-0-	10204	20207	10204	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10297	-0-	10297	30504	10297	3			Y	-0-					-0-
09	0		9885	-0-	9885	40389	9885	3			Y	-0-					-0-
*10	50415	X	10026	-0-	-40389	-0-	10026	3			Y	-0-					-0-
*11	9990	X	9555	-0-	-435	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

06	6990	X	4558	-0-	-2432	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4778	-0-	-1174	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4531	-0-	-1142	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	0		5122	-0-	5122	5122	5122	3			N	-0-					-0-
10	0		4430	-0-	4430	9552	4430	3			N	-0-					-0-
11	0		4287	-0-	4287	13839	4287	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	0		4759	-0-	4759	4759	4759	3			N	-0-					-0-
10	0		4780	-0-	4780	9539	4780	3			N	-0-					-0-
11	0		4290	-0-	4290	13829	4290	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	0		2986	-0-	2986	2986	2986	3			N	-0-					-0-
10	0		713	-0-	713	3699	713	3			N	-0-					-0-
11	0		330	-0-	330	4029	330	3			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 #: 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
06	6750	X	4383	-0-	-2367	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	4789	-0-	-2186	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*08	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	0		7084	-0-	7084	7084	7084	2			N	-0-					-0-
11	0		6455	-0-	6455	13539	6455	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
06	DLQ G-10		8768	-0-	8768	8768	8768	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9272	-0-	9272	18040	9272	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9366	-0-	9366	27406	9366	3			Y	-0-					-0-
09	0		8797	-0-	8797	36203	8797	3			Y	-0-					-0-
*10	45425	X	9222	-0-	-36203	-0-	9222	3			Y	-0-					-0-
*11	9060	X	8584	-0-	-476	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	0		5465	-0-	5465	5465	5465	2			N	-0-					-0-
11	0		5493	-0-	5493	10958	5493	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7690	-0-	-680	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
*08	8370	X	6458	-0-	-1912	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5731	-0-	-1949	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	0		7204	-0-	7204	7204	7204	2			N	-0-					-0-
11	0		7284	-0-	7284	14488	7284	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
06	6660	X	5971	-0-	-689	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5440	-0-	-946	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
*08	6386	X	4766	-0-	-1620	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5557	-0-	-623	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	0		5435	-0-	5435	5435	5435	2			N	-0-					-0-
11	0		5314	-0-	5314	10749	5314	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
06	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	0		7296	-0-	7296	7296	7296	2			N	-0-					-0-
11	0		7376	-0-	7376	14672	7376	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
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	0		3610	-0-	3610	3610	3610	2			N	-0-					-0-
11	0		3268	-0-	3268	6878	3268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					11
07	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	3			N	-0-					11
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					11
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5100	X	4670	-0-	-430	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
09	0		4277	-0-	4277	4277	4277	3			N	-0-					-0-
10	0		4580	-0-	4580	8857	4580	3			N	-0-					-0-
11	0		4191	-0-	4191	13048	4191	3			N	-0-					-0-

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
*06	7380	X	6506	-0-	-874	-0-	6506	3			N	-0-					6
*07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-					6
*08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					6
*09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					6
10	0		7219	-0-	7219	7219	7219	3			N	-0-					-0-
11	0		5405	-0-	5405	12624	5405	3			N	-0-					-0-

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
*06	8700	X	7620	-0-	-1080	-0-	7620	3			N	-0-					36
*07	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	3			N	-0-					36
*08	7936	X	7566	-0-	-370	-0-	7566	3			N	-0-					36
*09	7680	X	7166	-0-	-514	-0-	7166	3			N	-0-					36
10	0		7378	-0-	7378	7378	7378	3			N	-0-					-0-
11	0		7458	-0-	7458	14836	7458	3			N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3471	-0-	-579	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	0		4671	-0-	4671	4671	4671	2			N	-0-					-0-
11	0		3943	-0-	3943	8614	3943	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
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	0		4201	-0-	4201	4201	4201	3			N	-0-					-0-
10	0		4305	-0-	4305	8506	4305	3			N	-0-					-0-
11	0		4050	-0-	4050	12556	4050	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*08	6107	X	5421	-0-	-686	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	0		5389	-0-	5389	5389	5389	2			N	-0-					-0-
11	0		5331	-0-	5331	10720	5331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	12630	X	10882	-0-	-1748	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10677	-0-	-1196	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
*08	11563	X	11374	-0-	-189	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10486	-0-	-524	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	0		10849	-0-	10849	10849	10849	2			N	-0-					-0-
11	0		10294	-0-	10294	21143	10294	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2822	-0-	-928	-0-	2816	3	6	9	N	5					5
07	3875	X	1925	-0-	-1950	-0-	1925	3			N	-0-					5
08	3875	X	1585	-0-	-2290	-0-	1585	3			N	-0-					5
09	0		4273	-0-	4273	4273	4273	3			N	-0-					5
10	0		4316	-0-	4316	8589	4316	3			N	-0-					-0-
11	0		4088	-0-	4088	12677	4088	3			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6826	-0-	-14	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
*08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6529	-0-	-311	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
10	0		6750	-0-	6750	6750	6750	2			N	-0-					-0-
11	0		6442	-0-	6442	13192	6442	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
06	12930	X	11518	-0-	-1412	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11559	-0-	-562	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
*08	12307	X	11595	-0-	-712	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11173	-0-	-737	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
10	0		10892	-0-	10892	10892	10892	2			N	-0-					-0-
11	0		10722	-0-	10722	21614	10722	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
06	9990	X	7436	-0-	-2554	-0-	7436	3			N	-0-					74
07	7812	X	7497	-0-	-315	-0-	7497	3			N	-0-					74
08	7843	X	7394	-0-	-449	-0-	7394	3			N	-0-					74
09	0		7138	-0-	7138	7138	7138	3			N	-0-					74
10	0		6929	-0-	6929	14067	6929	3			N	-0-					-0-
11	0		6082	-0-	6082	20149	6082	3			N	-0-					-0-

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
*06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6662	3	92	9	Y	84					124
*07	5673	X	4249	-0-	-1424	-0-	4249	3			Y	-0-					124
*08	5642	X	4620	-0-	-1022	-0-	4620	3			Y	-0-					124
*09	6660	X	4063	-0-	-2597	-0-	4063	3			Y	-0-					124
*10	6975	X	3621	-0-	-3354	-0-	3621	3			Y	-0-					124
*11	6750	X	4269	-0-	-2481	-0-	4269	3			Y	-0-					124

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
06	9240	X	7987	-0-	-1253	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
07	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
*08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7757	-0-	-223	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	0		7888	-0-	7888	7888	7888	2			N	-0-					-0-
11	0		7800	-0-	7800	15688	7800	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 #: 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
06	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7605	-0-	-300	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
09	0		7750	-0-	7750	7750	7750	3			N	-0-					-0-
10	0		8070	-0-	8070	15820	8070	3			N	-0-					-0-
11	0		7751	-0-	7751	23571	7751	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4182	-0-	-34	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4249	-0-	-215	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
09	0		4043	-0-	4043	4043	4043	3			N	-0-					-0-
10	0		4139	-0-	4139	8182	4139	3			N	-0-					-0-
11	0		4000	-0-	4000	12182	4000	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8375	-0-	-505	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8629	-0-	-1663	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
*08	10292	X	8760	-0-	-1532	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7825	-0-	-2135	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
10	0		7533	-0-	7533	7533	7533	2			N	-0-					-0-
11	0		7372	-0-	7372	14905	7372	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

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

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

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

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

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

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	9610	-0-	-1850	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9436	-0-	-1228	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
*08	10230	X	9983	-0-	-247	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9619	-0-	-191	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
10	0		9690	-0-	9690	9690	9690	2			N	-0-					-0-
11	0		9315	-0-	9315	19005	9315	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	0		5185	-0-	5185	5185	5185	2			N	-0-					-0-
11	0		4216	-0-	4216	9401	4216	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	0		1986	-0-	1986	1986	1986	3			N	-0-					-0-
10	0		159	-0-	159	2145	159	3			N	-0-					-0-
11	0		1597	-0-	1597	3742	1597	3			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
06	5970	X	4893	-0-	-1077	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*08	5456	X	4478	-0-	-978	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	0		5059	-0-	5059	5059	5059	2			N	-0-					-0-
11	0		4252	-0-	4252	9311	4252	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
06	6870	X	5624	-0-	-1246	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6237	-0-	-211	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
*08	6448	X	6328	-0-	-120	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	0		6078	-0-	6078	6078	6078	2			N	-0-					-0-
11	0		5587	-0-	5587	11665	5587	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
06	11220	X	9883	-0-	-1337	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10093	-0-	-199	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
*08	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9797	-0-	-73	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
10	0		8914	-0-	8914	8914	8914	2			N	-0-					-0-
11	0		9757	-0-	9757	18671	9757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	11970	X	10423	-0-	-1547	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10258	-0-	-964	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
*08	11191	X	10695	-0-	-496	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9977	-0-	-763	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
10	0		10292	-0-	10292	10292	10292	2			N	-0-					-0-
11	0		10667	-0-	10667	20959	10667	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
06	14580	X	12574	-0-	-2006	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12917	-0-	-413	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
*08	13268	X	12955	-0-	-313	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12190	-0-	-650	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
10	0		12015	-0-	12015	12015	12015	2			N	-0-					-0-
11	0		6279	-0-	6279	18294	6279	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6756	-0-	-144	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6306	-0-	-1041	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
*08	7719	X	6526	-0-	-1193	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4555	-0-	-2915	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	0		6349	-0-	6349	6349	6349	2			N	-0-					-0-
11	0		6078	-0-	6078	12427	6078	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
06	6540	X	5462	-0-	-1078	-0-	5462	3			N	-0-					5
07	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	5722	3			N	-0-					5
08	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	5615	3			N	-0-					5
09	0		5353	-0-	5353	5353	5353	3			N	-0-					5
10	0		5308	-0-	5308	10661	5308	3			N	-0-					-0-
11	0		4920	-0-	4920	15581	4920	3			N	-0-					-0-

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
06	9150	X	7729	-0-	-1421	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7888	-0-	-172	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
*08	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
*09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
10	0		8740	-0-	8740	8740	8740	2			N	-0-					-0-
11	0		8304	-0-	8304	17044	8304	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
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
*09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
10	0		5632	-0-	5632	5632	5632	2			N	-0-					-0-
11	0		6054	-0-	6054	11686	6054	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
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
*09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
10	0		5970	-0-	5970	5970	5970	2			N	-0-					-0-
11	0		5882	-0-	5882	11852	5882	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 #: 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
06	5130	X	4528	-0-	-602	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*08	5022	X	4487	-0-	-535	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	0		4538	-0-	4538	4538	4538	2			N	-0-					-0-
11	0		4426	-0-	4426	8964	4426	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	4540	3	3	9	Y	3					3
07	DLQ G-10		4198	-0-	4198	8741	4198	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3499	-0-	3499	12240	3499	3			Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	12240					Y	-0-					3
*10	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					3
*11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	3899	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3091	-0-	3091	6990	3091	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	9490	2500	3			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	9490					Y	-0-					-0-
*10	9490	X	-0-	-0-	-9490	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					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
06	9090	X	7643	-0-	-1447	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7766	-0-	-573	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
*08	8339	X	7664	-0-	-675	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	0		8277	-0-	8277	8277	8277	2			N	-0-					-0-
11	0		8072	-0-	8072	16349	8072	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
06	DLQ G-10		5579	-0-	5579	5579	5579	3			Y	-0-					28
*07	DLQ G-10		5610	-0-	5610	11189	5610	3			Y	-0-					28
*08	DLQ G-10		5610	-0-	5610	16799	5610	3			Y	-0-					28
*09	16799	X	-0-	-0-	-16799	-0-					Y	-0-					28
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					28

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
06	11940	X	10664	-0-	-1276	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10761	-0-	-647	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
*08	11191	X	10124	-0-	-1067	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8208	-0-	-2622	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	0		9744	-0-	9744	9744	9744	2			N	-0-					-0-
11	0		7029	-0-	7029	16773	7029	2			N	-0-					-0-

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
06	6270	X	3188	-0-	-3082	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5368	-0-	-119	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*08	5363	X	5359	-0-	-4	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
*09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	0		2821	-0-	2821	2821	2821	2			N	-0-					-0-
11	0		5784	-0-	5784	8605	5784	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 #: 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
06	7050	X	6496	-0-	-554	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6522	-0-	-453	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
*08	6975	X	6628	-0-	-347	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5985	-0-	-765	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
10	0		7134	-0-	7134	7134	7134	2			N	-0-					-0-
11	0		7055	-0-	7055	14189	7055	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
06	9630	X	8440	-0-	-1190	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8544	-0-	-322	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
*08	8959	X	8383	-0-	-576	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8053	-0-	-617	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	0		8221	-0-	8221	8221	8221	2			N	-0-					-0-
11	0		7987	-0-	7987	16208	7987	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
06	10590	X	9620	-0-	-970	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9957	-0-	-149	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
*08	10106	X	9918	-0-	-188	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*09	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
10	0		10249	-0-	10249	10249	10249	2			N	-0-					-0-
11	0		10032	-0-	10032	20281	10032	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
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		1229	-0-	1229	1229	1229	3			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	1488	259	3			N	-0-					-0-
11	0		1851	-0-	1851	3339	1851	3			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
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
*08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
*09	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
10	0		9375	-0-	9375	9375	9375	2			N	-0-					-0-
11	0		8916	-0-	8916	18291	8916	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
06	9930	X	9215	-0-	-715	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	9231	-0-	-38	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
09	0		8645	-0-	8645	8645	8645	3			N	-0-					-0-
10	0		8697	-0-	8697	17342	8697	3			N	-0-					-0-
11	0		8282	-0-	8282	25624	8282	3			N	-0-					-0-

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
06	7230	X	4105	-0-	-3125	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	5632	-0-	-1157	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6035	-0-	-754	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
09	0		7822	-0-	7822	7822	7822	3			N	-0-					-0-
10	0		8962	-0-	8962	16784	8962	3			N	-0-					-0-
11	0		8510	-0-	8510	25294	8510	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 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
06	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
*08	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10050	-0-	-960	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
10	0		10026	-0-	10026	10026	10026	2			N	-0-					-0-
11	0		9607	-0-	9607	19633	9607	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 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
06	9210	X	7989	-0-	-1221	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
*08	8587	X	8005	-0-	-582	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7697	-0-	-553	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
10	0		8014	-0-	8014	8014	8014	2			N	-0-					-0-
11	0		7576	-0-	7576	15590	7576	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060	X	10148	-0-	-1912	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10675	-0-	-764	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
*08	11129	X	10517	-0-	-612	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10356	-0-	-414	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
10	0		10738	-0-	10738	10738	10738	2			N	-0-					-0-
11	0		10112	-0-	10112	20850	10112	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	2711	-0-	-1219	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	0		4442	-0-	4442	4442	4442	3			N	-0-					-0-
10	0		4443	-0-	4443	8885	4443	3			N	-0-					-0-
11	0		5156	-0-	5156	14041	5156	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 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
06	6810	X	6171	-0-	-639	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
10	0		5934	-0-	5934	5934	5934	2			N	-0-					-0-
11	0		5632	-0-	5632	11566	5632	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8923	-0-	8923	8923	8923	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9085	-0-	9085	18008	9085	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8592	-0-	8592	26600	8592	3			Y	-0-					-0-
09	0		8347	-0-	8347	34947	8347	3			Y	-0-					-0-
*10	43633	X	8686	-0-	-34947	-0-	8686	3			Y	-0-					-0-
*11	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	8390	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
06	12090	X	11754	-0-	-336	-0-	11754	3			N	-0-					9
07	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3			N	-0-					9
08	11811	X	11609	-0-	-202	-0-	11609	3			N	-0-					9
09	0		11023	-0-	11023	11023	11023	3			N	-0-					9
10	0		11100	-0-	11100	22123	11100	3			N	-0-					-0-
11	0		10632	-0-	10632	32755	10632	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3621	-0-	-595	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2529	-0-	-2431	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	0		5905	-0-	5905	5905	5905	3			N	-0-					-0-
10	0		4951	-0-	4951	10856	4951	3			N	-0-					-0-
11	0		2989	-0-	2989	13845	2989	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

06	4950	X	4557	-0-	-393	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3936	-0-	-621	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
09	0		3583	-0-	3583	3583	3583	3			N	-0-					-0-
10	0		948	-0-	948	4531	948	3			N	-0-					-0-
11	0		983	-0-	983	5514	983	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

06	1830	X	1640	-0-	-190	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
09	0		5370	-0-	5370	5370	5370	3			N	-0-					-0-
10	0		5571	-0-	5571	10941	5571	3			N	-0-					-0-
11	0		2837	-0-	2837	13778	2837	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

06	5160	X	4991	-0-	-169	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
09	0		7498	-0-	7498	7498	7498	3			N	-0-					-0-
10	0		7497	-0-	7497	14995	7497	3			N	-0-					-0-
11	0		5414	-0-	5414	20409	5414	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
09	0		8117	-0-	8117	8117	8117	3			N	-0-					-0-
10	0		11280	-0-	11280	19397	11280	3			N	-0-					-0-
11	0		12177	-0-	12177	31574	12177	3			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 #: 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
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4066	3	44	9	N	40					40
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					40
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					40
09	0		4415	-0-	4415	4415	4415	3			N	-0-					40
10	0		7817	-0-	7817	12232	7817	3			N	-0-					-0-
11	0		9820	-0-	9820	22052	9820	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	0		4938	-0-	4938	4938	4938	3			N	-0-					-0-
10	0		8229	-0-	8229	13167	8229	3			N	-0-					-0-
11	0		10005	-0-	10005	23172	10005	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

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

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
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-

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
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-

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
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	0		1345	-0-	1345	1345	1345	2			N	-0-					-0-
11	0		4556	-0-	4556	5901	4556	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7570	-0-	7570	7570	7557	3	13	9	Y	12					434
07	DLQ G-10		7847	-0-	7847	15417	7847	3			Y	-0-					434
08	DLQ G-10		7701	-0-	7701	23118	7701	3			Y	-0-					434
09	0		6994	-0-	6994	30112	6994	3			Y	-0-					434
*10	37487	X	7375	-0-	-30112	-0-	7375	3			Y	-0-					434
*11	7590	X	7106	-0-	-484	-0-	7106	3			Y	-0-					434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	6150	X	5397	-0-	-753	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5517	-0-	-466	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
*08	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5436	-0-	-84	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	0		5544	-0-	5544	5544	5544	2			N	-0-					-0-
11	0		5337	-0-	5337	10881	5337	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
06	9420	X	8128	-0-	-1292	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8285	-0-	-426	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
*08	8711	X	2476	-0-	-6235	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7502	-0-	-928	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
10	0		8790	-0-	8790	8790	8790	2			N	-0-					-0-
11	0		8524	-0-	8524	17314	8524	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
06	3900	X	2836	-0-	-1064	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3358	-0-	-486	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*08	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	0		3738	-0-	3738	3738	3738	2			N	-0-					-0-
11	0		3201	-0-	3201	6939	3201	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
06	7380	X	6608	-0-	-772	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*08	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
10	0		6588	-0-	6588	6588	6588	2			N	-0-					-0-
11	0		6030	-0-	6030	12618	6030	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
06	10290	X	8685	-0-	-1605	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9249	-0-	-361	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
*08	9486	X	9184	-0-	-302	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8459	-0-	-571	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	0		9080	-0-	9080	9080	9080	2			N	-0-					-0-
11	0		8788	-0-	8788	17868	8788	2			N	-0-					-0-

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
06	13380	X	11932	-0-	-1448	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11958	-0-	-411	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
*08	12431	X	11800	-0-	-631	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10311	-0-	-1719	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
10	0		12211	-0-	12211	12211	12211	2			N	-0-					-0-
11	0		11870	-0-	11870	24081	11870	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
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
*08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*09	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
10	0		15205	-0-	15205	15205	15205	2			N	-0-					-0-
11	0		14034	-0-	14034	29239	14034	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 #: 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
06	360	X	203	-0-	-157	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	372	X	193	-0-	-179	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	403	X	23	-0-	-380	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	0		2682	-0-	2682	2682	2682	3			N	-0-					-0-
10	0		10933	-0-	10933	13615	10933	3			N	-0-					-0-
11	0		16795	-0-	16795	30410	16795	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5351	-0-	5351	5351	5338	3	13	9	Y	12					396
*07	DLQ G-10		5344	-0-	5344	10695	5344	3			Y	-0-					396
*08	DLQ G-10		5409	-0-	5409	16104	5409	3			Y	-0-					396
*09	21772	X	5668	-0-	-16104	-0-	5668	3			Y	-0-					396
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			Y	-0-					396
*11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			Y	-0-					396

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
06	10830	X	7795	-0-	-3035	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7799	-0-	-2679	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*08	10633	X	8403	-0-	-2230	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9450	-0-	-840	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	0		7291	-0-	7291	7291	7291	2			N	-0-					-0-
11	0		7840	-0-	7840	15131	7840	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
06	2790	X	1567	-0-	-1223	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	0		2250	-0-	2250	2250	2250	2			N	-0-					-0-
11	0		5803	-0-	5803	8053	5803	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5732	-0-	-778	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*08	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	0		5654	-0-	5654	5654	5654	2			N	-0-					-0-
11	0		5241	-0-	5241	10895	5241	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
06	10710	X	9289	-0-	-1421	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9555	-0-	-117	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
*08	9765	X	9289	-0-	-476	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9012	-0-	-438	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
10	0		9457	-0-	9457	9457	9457	2			N	-0-					-0-
11	0		9013	-0-	9013	18470	9013	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
06	9000	X	7875	-0-	-1125	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8045	-0-	-356	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*08	8246	X	8207	-0-	-39	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7823	-0-	-67	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	0		8051	-0-	8051	8051	8051	2			N	-0-					-0-
11	0		7730	-0-	7730	15781	7730	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 #: 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
06	9600	X	8065	-0-	-1535	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9363	-0-	-30	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
*08	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
*09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
10	0		6646	-0-	6646	6646	6646	2			N	-0-					-0-
11	0		8504	-0-	8504	15150	8504	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7350	X	6285	-0-	-1065	-0-	6227	3	58	9	N	53					53
07	6882	X	6375	-0-	-507	-0-	6375	3			N	-0-					53
08	6882	X	6288	-0-	-594	-0-	6288	3			N	-0-					53
09	0		6247	-0-	6247	6247	6247	3			N	-0-					53
10	0		6454	-0-	6454	12701	6454	3			N	-0-					-0-
11	0		2816	-0-	2816	15517	2816	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6041	-0-	-1519	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6394	-0-	-240	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
09	0		4863	-0-	4863	4863	4863	3			N	-0-					-0-
10	0		5578	-0-	5578	10441	5578	3			N	-0-					-0-
11	0		7089	-0-	7089	17530	7089	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
07	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
09	0		10100	-0-	10100	10100	10100	3			N	-0-					-0-
10	0		9636	-0-	9636	19736	9636	3			N	-0-					-0-
11	0		9507	-0-	9507	29243	9507	3			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
06	8040	X	7271	-0-	-769	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7134	-0-	-709	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
*08	7843	X	7045	-0-	-798	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6618	-0-	-672	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
10	0		7119	-0-	7119	7119	7119	2			N	-0-					-0-
11	0		6365	-0-	6365	13484	6365	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
06	12810	X	10817	-0-	-1993	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11000	-0-	-904	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
*08	11904	X	10834	-0-	-1070	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10599	-0-	-741	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
10	0		10867	-0-	10867	10867	10867	2			N	-0-					-0-
11	0		10413	-0-	10413	21280	10413	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 #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

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
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	7	-0-	7		7	7	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	2282	-0-	2282		2289	2282	3			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2387	-0-	2387		4676	2387	3			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

06	7531	X	7531	-0-	-0-		-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	7948	X	7948	-0-	-0-		-0-	7948	2			N	-0-					-0-
*08	6862	X	6862	-0-	-0-		-0-	6862	2			N	-0-					-0-
*09	8191	X	8191	-0-	-0-		-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	0		8264	-0-	8264		8264	8264	2			N	-0-					-0-
11	0		7920	-0-	7920		16184	7920	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

06	9240	X	8286	-0-	-954		-0-	8286	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8360	-0-	-196		-0-	8360	2			N	-0-					-0-
*08	8638	X	8638	-0-	-0-		-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*09	8295	X	8295	-0-	-0-		-0-	8295	2			N	-0-					-0-
10	0		8205	-0-	8205		8205	8205	2			N	-0-					-0-
11	0		7915	-0-	7915		16120	7915	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

06	10438	X	10438	-0-	-0-		-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	10772	X	10772	-0-	-0-		-0-	10772	2			N	-0-					-0-
*08	10695	X	9476	-0-	-1219		-0-	9476	2			N	-0-					-0-
*09	10450	X	10450	-0-	-0-		-0-	10450	2			N	-0-					-0-
10	0		10454	-0-	10454		10454	10454	2			N	-0-					-0-
11	0		10016	-0-	10016		20470	10016	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

06	8880	X	7591	-0-	-1289		-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7614	-0-	-663		-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*08	7905	X	5755	-0-	-2150		-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*09	8913	X	8913	-0-	-0-		-0-	8913	2			N	-0-					-0-
10	0		10251	-0-	10251		10251	10251	2			N	-0-					-0-
11	0		9734	-0-	9734		19985	9734	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

06	12450	X	10439	-0-	-2011		-0-	10439	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10915	-0-	-524		-0-	10915	2			N	-0-					-0-
*08	11408	X	11147	-0-	-261		-0-	11147	2			N	-0-					-0-
*09	10997	X	10997	-0-	-0-		-0-	10997	2			N	-0-					-0-
10	0		11128	-0-	11128		11128	11128	2			N	-0-					-0-
11	0		10644	-0-	10644		21772	10644	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

06	9699	X	9699	-0-	-0-		-0-	9699	3			N	-0-					59
07	10190	X	10190	-0-	-0-		-0-	10190	3			N	-0-					59
08	10216	X	10216	-0-	-0-		-0-	10216	3			N	-0-					59
09	0		9589	-0-	9589		9589	9589	3			N	-0-					59
10	0		9509	-0-	9509		19098	9509	3			N	-0-					-0-
11	0		8847	-0-	8847		27945	8847	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	11291	-0-	-919	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11518	-0-	-200	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
*08	11811	X	11482	-0-	-329	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10803	-0-	-627	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
10	0		11296	-0-	11296	11296	11296	2			N	-0-					-0-
11	0		10937	-0-	10937	22233	10937	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10543	-0-	10543	10543	10543	3			Y	-0-					125
07	DLQ G-10		10614	-0-	10614	21157	10614	3			Y	-0-					125
08	DLQ G-10		10635	-0-	10635	31792	10635	3			Y	-0-					125
09	0		10274	-0-	10274	42066	10274	3			Y	-0-					125
*10	52514	X	10448	-0-	-42066	-0-	10448	3			Y	-0-					125
*11	10530	X	10186	-0-	-344	-0-	10186	3			Y	-0-					125

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	3			N	-0-					5
07	6572	X	6398	-0-	-174	-0-	6398	3			N	-0-					5
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	3			N	-0-					5
09	0		6097	-0-	6097	6097	6097	3			N	-0-					5
10	0		5977	-0-	5977	12074	5977	3			N	-0-					-0-
11	0		5527	-0-	5527	17601	5527	3			N	-0-					-0-

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
06	11490	X	9535	-0-	-1955	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9830	-0-	-555	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
*08	10292	X	9816	-0-	-476	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9514	-0-	-386	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
10	0		9634	-0-	9634	9634	9634	2			N	-0-					-0-
11	0		9400	-0-	9400	19034	9400	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020	X	11343	-0-	-1677	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11553	-0-	-444	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
*08	11935	X	11620	-0-	-315	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	11114	-0-	-436	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	0		11258	-0-	11258	11258	11258	2			N	-0-					-0-
11	0		10942	-0-	10942	22200	10942	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		667	-0-	667	667	667	3			Y	-0-					67
*07	DLQ G-10		166	-0-	166	833	166	3			Y	-0-					67
*08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2115	1282	3			Y	-0-					67
*09	2700	N	1641	-0-	-1059	1056	1641	3			Y	-0-					67
*10	3106	X	2050	-0-	-1056	-0-	2050	3			Y	-0-					67
*11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					67

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5514	-0-	-1056	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
*08	6169	X	5966	-0-	-203	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
10	0		6093	-0-	6093	6093	6093	2			N	-0-					-0-
11	0		5722	-0-	5722	11815	5722	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 #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6280	-0-	6280	6280	6222	3	58	9	Y	53					448
07	DLQ G-10		6337	-0-	6337	12617	6337	3			Y	-0-					448
08	DLQ G-10		6470	-0-	6470	19087	6470	3			Y	-0-					448
09	0		6234	-0-	6234	25321	6234	3			Y	-0-					448
*10	31814	X	6493	-0-	-25321	-0-	6493	3			Y	-0-					448
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			Y	-0-					448

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

06	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	3			N	-0-					-0-
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	3			N	-0-					-0-
08	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	3			N	-0-					-0-
09	0		10998	-0-	10998	10998	10998	3			N	-0-					-0-
10	0		11113	-0-	11113	22111	11113	3			N	-0-					-0-
11	0		11025	-0-	11025	33136	11025	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

06	3000	X	2092	-0-	-908	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-
10	0		482	-0-	482	812	482	3			N	-0-					-0-
11	0		209	-0-	209	1021	209	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

06	6060	X	5112	-0-	-948	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4371	-0-	-1860	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
09	0		8860	-0-	8860	8860	8860	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	8860					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8860					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

06	4200	X	3576	-0-	-624	-0-	3576	3			N	-0-					7
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					7
08	3720	X	2356	-0-	-1364	-0-	2356	3			N	-0-					7
09	0		240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

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-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

06	10710	X	9359	-0-	-1351	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9476	-0-	-10	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
*08	9734	X	9659	-0-	-75	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8956	-0-	-464	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
10	0		9497	-0-	9497	9497	9497	2			N	-0-					-0-
11	0		9045	-0-	9045	18542	9045	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
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		621	-0-	621	621	621	3			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	669	48	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	669					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
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
09	0		5213	-0-	5213	5213	5213	3			N	-0-					-0-
10	0		3983	-0-	3983	9196	3983	3			N	-0-					-0-
11	0		4295	-0-	4295	13491	4295	3			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
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			N	-0-					116
07	10137	X	10066	-0-	-71	-0-	10066	3			N	-0-					116
08	10726	X	10519	-0-	-207	-0-	10519	3			N	-0-					116
09	0		9951	-0-	9951	9951	9951	3			N	-0-					116
10	0		9807	-0-	9807	19758	9807	3			N	-0-					-0-
11	0		9309	-0-	9309	29067	9309	3			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	3			N	-0-					-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10409	-0-	-1991	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
09	0		9059	-0-	9059	9059	9059	3			N	-0-					-0-
10	0		10070	-0-	10070	19129	10070	3			N	-0-					-0-
11	0		9997	-0-	9997	29126	9997	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

06	12210	X	10521	-0-	-1689	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	11117	-0-	-508	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11154	-0-	-471	-0-	11154	3			N	-0-					-0-
09	0		10491	-0-	10491	10491	10491	3			N	-0-					-0-
10	0		10863	-0-	10863	21354	10863	3			N	-0-					-0-
11	0		10631	-0-	10631	31985	10631	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

06	DLQ G-10		10871	-0-	10871	10871	10871	3			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		9600	-0-	9600	20471	9600	3			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		11771	-0-	11771	32242	11771	3			Y	-0-					16
09	0		11933	-0-	11933	44175	11933	3			Y	-0-					16
*10	56354	X	12179	-0-	-44175	-0-	12179	3			Y	-0-					16
*11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	3			Y	-0-					16

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

06	7200	X	6123	-0-	-1077	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6180	-0-	-640	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	0		6178	-0-	6178	6178	6178	3			N	-0-					-0-
10	0		6364	-0-	6364	12542	6364	3			N	-0-					-0-
11	0		6029	-0-	6029	18571	6029	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

06	5430	X	3974	-0-	-1456	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	3730	-0-	-1881	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
09	0		2859	-0-	2859	2859	2859	3			N	-0-					-0-
10	0		3803	-0-	3803	6662	3803	3			N	-0-					-0-
11	0		3336	-0-	3336	9998	3336	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

06	6960	X	6133	-0-	-827	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6074	-0-	-374	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
09	0		8717	-0-	8717	8717	8717	3			N	-0-					-0-
10	0		6414	-0-	6414	15131	6414	3			N	-0-					-0-
11	0		6216	-0-	6216	21347	6216	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
09	0		8696	-0-	8696	8696	8696	3			N	-0-					-0-
10	0		5150	-0-	5150	13846	5150	3			N	-0-					-0-
11	0		5169	-0-	5169	19015	5169	3			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 #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
08	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
09	0		7889	-0-	7889	7889	7889	3			N	-0-					-0-
10	0		7804	-0-	7804	15693	7804	3			N	-0-					-0-
11	0		7110	-0-	7110	22803	7110	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3512	-0-	-958	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3358	-0-	-920	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	0		2558	-0-	2558	2558	2558	3			N	-0-					-0-
10	0		2215	-0-	2215	4773	2215	3			N	-0-					-0-
11	0		3633	-0-	3633	8406	3633	3			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3332	-0-	3332	3332	3332	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		2635	-0-	2635	5967	2635	3			Y	-0-					57
08	9748	X	3781	-0-	-5967	-0-	3781	3			Y	-0-					57
09	0		3581	-0-	3581	3581	3581	3			Y	-0-					57
*10	6377	X	2796	-0-	-3581	-0-	2796	3			Y	-0-					57
*11	3660	X	2705	-0-	-955	-0-	2705	3			Y	-0-					57

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	6152	-0-	-1629	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
09	0		12351	-0-	12351	12351	12351	3			N	-0-					-0-
10	0		6150	-0-	6150	18501	6150	3			N	-0-					-0-
11	0		6744	-0-	6744	25245	6744	3			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	4529	3	9	9	N	8					31
07	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	4354	3			N	-0-					31
08	4898	X	4257	-0-	-641	-0-	4257	3			N	-0-					31
09	0		4372	-0-	4372	4372	4372	3			N	-0-					31
10	0		4615	-0-	4615	8987	4615	3			N	-0-					-0-
11	0		4323	-0-	4323	13310	4323	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
09	0		4037	-0-	4037	4037	4037	3			N	-0-					-0-
10	0		4159	-0-	4159	8196	4159	3			N	-0-					-0-
11	0		3944	-0-	3944	12140	3944	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	0		3905	-0-	3905	3905	3905	3			N	-0-					-0-
10	0		4034	-0-	4034	7939	4034	3			N	-0-					-0-
11	0		3920	-0-	3920	11859	3920	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	5160	X	3725	-0-	-1435	-0-	3725	3			N	-0-					8
07	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	4001	3			N	-0-					8
08	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	3892	3			N	-0-					8
09	0		4954	-0-	4954	4954	4954	3			N	-0-					8
10	0		4774	-0-	4774	9728	4774	3			N	-0-					-0-
11	0		4674	-0-	4674	14402	4674	3			N	-0-					-0-

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
06	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			N	-0-					42
07	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					42
08	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	3			N	-0-					42
09	0		10092	-0-	10092	10092	10092	3			N	-0-					42
10	0		10167	-0-	10167	20259	10167	3			N	-0-					-0-
11	0		9838	-0-	9838	30097	9838	3			N	-0-					-0-

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7568	-0-	-922	-0-	7518	3	50	9	N	45					76
07	8122	X	7597	-0-	-525	-0-	7597	3			N	-0-					76
08	8029	X	7717	-0-	-312	-0-	7717	3			N	-0-					76
09	0		7842	-0-	7842	7842	7648	3	194	9	N	176					252
10	0		7553	-0-	7553	15395	7553	3			N	-0-					-0-
11	0		7291	-0-	7291	22686	7291	3			N	-0-					-0-

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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1207	-0-	1207	1207	1207	3			N	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115	1322	115	3			N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	1359	37	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3060	-0-	-960	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2912	-0-	-1273	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
09	0		3182	-0-	3182	3182	3182	3			N	-0-					-0-
10	0		3421	-0-	3421	6603	3421	3			N	-0-					-0-
11	0		3974	-0-	3974	10577	3974	3			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	0		991	-0-	991	991	991	3			N	-0-					-0-
10	0		1429	-0-	1429	2420	1429	3			N	-0-					-0-
11	0		2753	-0-	2753	5173	2753	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
09	0		6826	-0-	6826	6826	6826	3			N	-0-					-0-
10	0		7350	-0-	7350	14176	7350	3			N	-0-					-0-
11	0		6442	-0-	6442	20618	6442	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4908	3	11	9	N	10					114
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					114
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					114
09	0		4839	-0-	4839	4839	4839	3			N	-0-					114
10	0		4365	-0-	4365	9204	4365	3			N	-0-					-0-
11	0		4391	-0-	4391	13595	4391	3			N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4846	-0-	-1184	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5181	-0-	-523	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
09	0		5061	-0-	5061	5061	5061	3			N	-0-					-0-
10	0		5277	-0-	5277	10338	5277	3			N	-0-					-0-
11	0		5042	-0-	5042	15380	5042	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	0		2991	-0-	2991	2991	2991	3			N	-0-					-0-
10	0		6916	-0-	6916	9907	6916	3			N	-0-					-0-
11	0		4391	-0-	4391	14298	4391	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4687	-0-	-242	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
09	0		5310	-0-	5310	5310	5310	3			N	-0-					-0-
10	0		5404	-0-	5404	10714	5404	3			N	-0-					-0-
11	0		4767	-0-	4767	15481	4767	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	3971	-0-	-2839	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	3936	-0-	-1396	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	3713	-0-	-1588	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	0		5205	-0-	5205	5205	5205	3			N	-0-					-0-
10	0		5611	-0-	5611	10816	5611	3			N	-0-					-0-
11	0		4697	-0-	4697	15513	4697	3			N	-0-					-0-

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
06	10440	X	8605	-0-	-1835	-0-	8605	3			N	-0-					79
*07	10013	X	9186	-0-	-827	-0-	9186	3			N	-0-					79
*08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			N	-0-					79
*09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					79
10	0		9007	-0-	9007	9007	9007	3			N	-0-					-0-
11	0		8801	-0-	8801	17808	8801	3			N	-0-					-0-

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
06	7740	X	6060	-0-	-1680	-0-	6060	3			N	-0-					13
07	7254	X	6563	-0-	-691	-0-	6563	3			N	-0-					13
08	6789	X	6591	-0-	-198	-0-	6591	3			N	-0-					13
09	0		6275	-0-	6275	6275	6275	3			N	-0-					13
10	0		5790	-0-	5790	12065	5790	3			N	-0-					-0-
11	0		5511	-0-	5511	17576	5511	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	7890	X	5340	-0-	-2550	-0-	5340	3			N	-0-					6
*07	8153	X	5448	-0-	-2705	-0-	5448	3			N	-0-					6
*08	8153	X	5861	-0-	-2292	-0-	5861	3			N	-0-					6
*09	6450	X	5579	-0-	-871	-0-	5579	3			N	-0-					6
10	0		5655	-0-	5655	5655	5655	3			N	-0-					-0-
11	0		5444	-0-	5444	11099	5444	3			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14400	X	12880	-0-	-1520	-0-	12880	3			N	-0-					7
07	13919	X	13426	-0-	-493	-0-	13426	3			N	-0-					7
08	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	3			N	-0-					7
09	0		13264	-0-	13264	13264	13264	3			N	-0-					7
10	0		13472	-0-	13472	26736	13472	3			N	-0-					-0-
11	0		12917	-0-	12917	39653	12917	3			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
06	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24648	3			N	-0-					56
07	25730	X	25642	-0-	-88	-0-	25642	3			N	-0-					56
08	25296	X	25073	-0-	-223	-0-	25073	3			N	-0-					56
09	0		24258	-0-	24258	24258	24208	3	50	9	N	45					101
10	0		25418	-0-	25418	49676	25418	3			N	-0-					-0-
11	0		24211	-0-	24211	73887	24211	3			N	-0-					-0-

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
06	14520	X	12520	-0-	-2000	-0-	12520	3			N	-0-					-0-
07	13237	X	12721	-0-	-516	-0-	12721	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	12643	-0-	-594	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
09	0		11945	-0-	11945	11945	11945	3			N	-0-					-0-
10	0		12358	-0-	12358	24303	12358	3			N	-0-					-0-
11	0		11597	-0-	11597	35900	11597	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09	0		3042	-0-	3042	3042	3042	3			N	-0-					-0-
10	0		3128	-0-	3128	6170	3128	3			N	-0-					-0-
11	0		2798	-0-	2798	8968	2798	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	8866	-0-	-1184	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8965	-0-	-521	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
*08	9486	X	8904	-0-	-582	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8560	-0-	-440	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	0		8576	-0-	8576	8576	8576	2			N	-0-					-0-
11	0		8372	-0-	8372	16948	8372	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					13
07	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	3			N	-0-					13
08	6758	X	6292	-0-	-466	-0-	6292	3			N	-0-					13
09	0		6074	-0-	6074	6074	6074	3			N	-0-					13
10	0		6303	-0-	6303	12377	6303	3			N	-0-					-0-
11	0		6138	-0-	6138	18515	6138	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4197	-0-	-1023	-0-	4197	3			N	-0-					38
07	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	4232	3			N	-0-					38
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					38
09	0		4926	-0-	4926	4926	4926	3			N	-0-					38
10	0		4867	-0-	4867	9793	4867	3			N	-0-					-0-
11	0		4649	-0-	4649	14442	4649	3			N	-0-					-0-

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6638	-0-	-952	-0-	6638	3			N	-0-					13
*07	7595	X	7019	-0-	-576	-0-	7019	3			N	-0-					13
*08	7006	X	6877	-0-	-129	-0-	6877	3			N	-0-					13
*09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					13
10	0		6727	-0-	6727	6727	6727	3			N	-0-					-0-
11	0		5890	-0-	5890	12617	5890	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09	0		1793	-0-	1793	1793	1793	3			N	-0-					-0-
10	0		1533	-0-	1533	3326	1533	3			N	-0-					-0-
11	0		1445	-0-	1445	4771	1445	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	6623	-0-	-1477	-0-	6623	3			N	-0-					59
07	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	7083	3			N	-0-					59
08	7533	X	7157	-0-	-376	-0-	7157	3			N	-0-					59
09	0		7036	-0-	7036	7036	7036	3			N	-0-					59
10	0		7272	-0-	7272	14308	7272	3			N	-0-					-0-
11	0		7082	-0-	7082	21390	7082	3			N	-0-					-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
06	13260	X	11422	-0-	-1838	-0-	11422	3			N	-0-					10
07	12338	X	12062	-0-	-276	-0-	12062	3			N	-0-					10
08	12276	X	12131	-0-	-145	-0-	12131	3			N	-0-					10
09	0		16970	-0-	16970	16970	16970	3			N	-0-					10
10	0		11899	-0-	11899	28869	11899	3			N	-0-					-0-
11	0		11608	-0-	11608	40477	11608	3			N	-0-					-0-

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
06	10620	X	9441	-0-	-1179	-0-	9441	3			N	-0-					19
07	10447	X	10088	-0-	-359	-0-	10088	3			N	-0-					19
08	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	3			N	-0-					19
09	0		13749	-0-	13749	13749	13749	3			N	-0-					19
10	0		9562	-0-	9562	23311	9562	3			N	-0-					-0-
11	0		9379	-0-	9379	32690	9379	3			N	-0-					-0-

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
06	13950	X	12193	-0-	-1757	-0-	12193	3			N	-0-					80
07	13020	X	12650	-0-	-370	-0-	12650	3			N	-0-					80
08	12586	X	12473	-0-	-113	-0-	12473	3			N	-0-					80
09	0		12113	-0-	12113	12113	12113	3			N	-0-					80
10	0		12310	-0-	12310	24423	12310	3			N	-0-					-0-
11	0		11473	-0-	11473	35896	11473	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
06	8610	X	7665	-0-	-945	-0-	7665	3			N	-0-					117
07	7812	X	7622	-0-	-190	-0-	7622	3			N	-0-					117
08	7781	X	7266	-0-	-515	-0-	7266	3			N	-0-					117
09	0		7081	-0-	7081	7081	7081	3			N	-0-					117
10	0		7129	-0-	7129	14210	7129	3			N	-0-					-0-
11	0		7289	-0-	7289	21499	7289	3			N	-0-					-0-

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	6312	-0-	-288	-0-	6304	2	8	9	N	7					7
07	6634	X	6515	-0-	-119	-0-	6515	2			N	-0-					7
*08	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	6435	2			N	-0-					7
09	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6133	2			N	-0-					7
10	0		6209	-0-	6209	6209	6209	2			N	-0-					-0-
11	0		5985	-0-	5985	12194	5985	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
06	9120	X	7579	-0-	-1541	-0-	7579	3			N	-0-					12
07	8649	X	8217	-0-	-432	-0-	8217	3			N	-0-					12
08	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	8477	3			N	-0-					12
09	0		8080	-0-	8080	8080	8080	3			N	-0-					12
10	0		8330	-0-	8330	16410	8330	3			N	-0-					-0-
11	0		7720	-0-	7720	24130	7720	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7527	3	50	9	N	45					45
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					45
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-					45
09	0		6919	-0-	6919	6919	6919	3			N	-0-					45
10	0		6885	-0-	6885	13804	6885	3			N	-0-					-0-
11	0		6299	-0-	6299	20103	6299	3			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5146	-0-	-194	-0-	5146	3			N	-0-					13
07	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	5563	3			N	-0-					13
08	6107	X	5506	-0-	-601	-0-	5506	3			N	-0-					13
09	0		5486	-0-	5486	5486	5486	3			N	-0-					13
10	0		5768	-0-	5768	11254	5768	3			N	-0-					-0-
11	0		5544	-0-	5544	16798	5544	3			N	-0-					-0-

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
06	6390	X	5648	-0-	-742	-0-	5648	3			N	-0-					35
07	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5542	3			N	-0-					35
08	6014	X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3			N	-0-					35
09	0		5869	-0-	5869	5869	5869	3			N	-0-					35
*10	11181	X	5312	-0-	-5869	-0-	5312	3			N	-0-					35
*11	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-

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
06	14880	X	13089	-0-	-1791	-0-	13089	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	13304	-0-	-305	-0-	13304	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	13331	-0-	-278	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
09	0		12781	-0-	12781	12781	12781	3			N	-0-					-0-
10	0		13303	-0-	13303	26084	13303	3			N	-0-					-0-
11	0		12725	-0-	12725	38809	12725	3			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
06	9840	X	8504	-0-	-1336	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
*08	9114	X	8887	-0-	-227	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8307	-0-	-393	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	0		8500	-0-	8500	8500	8500	2			N	-0-					-0-
11	0		8119	-0-	8119	16619	8119	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
06	9750	X	8448	-0-	-1302	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8716	-0-	-212	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8677	-0-	-220	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
09	0		8424	-0-	8424	8424	8424	3			N	-0-					-0-
10	0		8378	-0-	8378	16802	8378	3			N	-0-					-0-
11	0		8227	-0-	8227	25029	8227	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	6738	-0-	-1242	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	7000	-0-	-37	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	7024	-0-	-13	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
09	0		6942	-0-	6942	6942	6942	3			N	-0-					-0-
10	0		7127	-0-	7127	14069	7127	3			N	-0-					-0-
11	0		6994	-0-	6994	21063	6994	3			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6376	-0-	-1094	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6151	-0-	-1165	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6541	-0-	-558	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
09	0		6360	-0-	6360	6360	6360	3			N	-0-					-0-
10	0		6635	-0-	6635	12995	6635	3			N	-0-					-0-
11	0		6614	-0-	6614	19609	6614	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	14258	-0-	-2122	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	14684	-0-	-227	-0-	14684	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	14439	-0-	-348	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
09	0		13969	-0-	13969	13969	13969	3			N	-0-					-0-
10	0		14257	-0-	14257	28226	14257	3			N	-0-					-0-
11	0		13976	-0-	13976	42202	13976	3			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
06	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			N	-0-					-0-
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	3			N	-0-					-0-
09	0		12002	-0-	12002	12002	12002	3			N	-0-					-0-
10	0		12378	-0-	12378	24380	12378	3			N	-0-					-0-
11	0		9836	-0-	9836	34216	9836	3			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
06	7320	X	2067	-0-	-5253	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5497	-0-	-2067	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7793	-0-	-670	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
09	0		7056	-0-	7056	7056	7056	3			N	-0-					-0-
10	0		6457	-0-	6457	13513	6457	3			N	-0-					-0-
11	0		4869	-0-	4869	18382	4869	3			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
06	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	3			N	-0-					-0-
07	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	3			N	-0-					-0-
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	18826	3			N	-0-					-0-
09	0		18261	-0-	18261	18261	18261	3			N	-0-					-0-
10	0		18753	-0-	18753	37014	18753	3			N	-0-					-0-
11	0		18435	-0-	18435	55449	18435	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

06	DLQ G-10		2850	-0-	2850	2850	2850	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	5730	2880	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2945	-0-	2945	8675	2945	3			Y	-0-					-0-
09	0		3401	-0-	3401	12076	3401	3			Y	-0-					-0-
*10	14709	X	2633	-0-	-12076	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
*11	2850	X	2325	-0-	-525	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

06	DLQ G-10		12398	-0-	12398	12398	12398	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		12693	-0-	12693	25091	12693	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		12556	-0-	12556	37647	12556	3			Y	-0-					12
09	0		11915	-0-	11915	49562	11915	3			Y	-0-					12
*10	61857	X	12295	-0-	-49562	-0-	12295	3			Y	-0-					12
*11	12390	X	11855	-0-	-535	-0-	11855	3			Y	-0-					12

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

06	DLQ G-10		7968	-0-	7968	7968	7968	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8178	-0-	8178	16146	8178	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8097	-0-	8097	24243	8097	3			Y	-0-					-0-
09	0		7762	-0-	7762	32005	7762	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32005					Y	NO RPT					-0-
*11	39677	X	7672	-0-	-32005	-0-	7672	3			Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0		63	-0-	63	63	62	2	1	9	N	1					188

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	0		418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					-0-
10	0		389	-0-	389	807	389	2			N	-0-					-0-
*11	1115	N	308	-0-	-807	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

06	10500	X	7761	-0-	-2739	-0-	7682	2	79	9	N	72					160
07	11439	X	10708	-0-	-731	-0-	10653	2	55	9	N	50					210
08	11439	X	10056	-0-	-1383	-0-	10026	2	30	9	N	27	167	1			70
09	0		9898	-0-	9898	9898	9841	2	57	9	N	52					122
10	0		9770	-0-	9770	19668	9712	2	58	9	N	53					175
*11	29202	X	9534	-0-	-19668	-0-	9473	2	61	9	N	55					230

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

06	14B DENY		1	-0-	1	75	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	76	1	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		50	-0-	50	126	50	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1	-0-	1	127	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		20	-0-	20	147	20	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		22	-0-	22	169	22	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

06	21060	X	16317	-0-	-4743	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
07	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
08	0		14967	-0-	14967	14967	14967	2			N	-0-					-0-
09	0		14340	-0-	14340	29307	14340	2			N	-0-					-0-
10	0		14244	-0-	14244	43551	14244	2			N	-0-					-0-
11	0		13237	-0-	13237	56788	13237	2			N	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	0		1034	-0-	1034	1034	1034	3			N	-0-					-0-
11	0		636	-0-	636	1670	636	3			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

06	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	3			N	-0-					15
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					15
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					15
11	0		11	-0-	11	16	11	3			N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					37
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					37
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					37
09	0		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					37
10	0		73	-0-	73	151	73	3			N	-0-					37
11	0		65	-0-	65	216	65	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	780	-0-	780	780	780	3			N	-0-					123
07		14B2 EXT	303	-0-	303	1083	303	3			N	-0-					123
08		14B2 EXT	192	-0-	192	1275	192	3			N	-0-					123
09		0	156	-0-	156	1431	156	3			N	-0-					123
10		0	146	-0-	146	1577	146	3			N	-0-					123
11		0	131	-0-	131	1708	131	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

06		14B2 EXT	390	-0-	390	1129	390	3			N	-0-					153
07		14B2 EXT	152	-0-	152	1281	152	3			N	-0-					153
08		14B2 EXT	96	-0-	96	1377	96	3			N	-0-					153
09	1455	X	78	-0-	-1377	-0-	78	3			N	-0-					153
10		0	73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					153
11		0	65	-0-	65	138	65	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					70
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					70
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					70
09		0	2703	-0-	2703	2703	2703	3			N	-0-					70
10		0	3037	-0-	3037	5740	3037	3			N	-0-					70
11		0	2782	-0-	2782	8522	2782	3			N	-0-					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

06	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14963	2	23	9	N	21	168	1			50
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15164	2	33	9	N	30					80
08	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15342	2	48	9	N	44					124
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14957	2	33	9	N	30					154
10		0	15351	-0-	15351	15351	15329	2	22	9	N	20					174
11		0	13264	-0-	13264	28615	13264	2			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7158	-0-	-222	-0-	7147	2	11	9	N	10					80
07	7626	X	7444	-0-	-182	-0-	7433	2	11	9	N	10					90
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7594	2	12	9	N	11					101
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7172	2	7	9	N	6					107
10	0		6908	-0-	6908	6908	6906	2	2	9	N	2					109
11	0		7054	-0-	7054	13962	7048	2	6	9	N	5					114

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2338	2	6	9	N	5					91
07	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	2758	2			N	-0-					91
08	2883	X	1575	-0-	-1308	-0-	1572	2	3	9	N	3					94
09	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					94
10	0		2416	-0-	2416	2416	2416	2			N	-0-					94
11	0		2701	-0-	2701	5117	2701	2			N	-0-					94

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	394	1	1801	2	N	4					94
							4	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	2	8	9	N	7					101
08	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	7	1	1788	2	N	6					107
							7	9									
09	2190	N	1653	-0-	-537	-0-	14	1	1636	2	N	3					110
							3	9									
10	0		1667	-0-	1667	1667	1667	2			N	-0-					110
11	0		1472	-0-	1472	3139	1472	2			N	-0-					110

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
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10053	2	11	9	N	10					181
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					181
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					181
09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					181
10	0		10091	-0-	10091	10091	10088	2	3	9	N	3					184
11	0		8178	-0-	8178	18269	8148	2	30	9	N	27					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					65
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					65
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					65
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					65
10	0		901	-0-	901	901	901	2			N	-0-					65
*11	1803	N	902	-0-	-901	-0-	902	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					6
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					6
09	0		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					6
10	0		69	-0-	69	145	69	2			N	-0-					6
*11	209	N	64	-0-	-145	-0-	64	2			N	-0-					6

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					16
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					16
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					16
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					16
10	0		1958	-0-	1958	1958	1958	2			N	-0-					16
*11	3000	N	1797	-0-	-1203	755	1797	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					42
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					42
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					42
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					42
10	0		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					42
*11	419	N	194	-0-	-225	-0-	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	14	-0-	14	28	14	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	40	12	3			N	-0-					-0-

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	30	15	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	0		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					-0-
11	0		42	-0-	42	93	42	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	0		521	-0-	521	521	521	3			N	-0-					-0-
11	0		442	-0-	442	963	442	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 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
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	0		501	-0-	501	501	501	3			N	-0-					-0-
11	0		424	-0-	424	925	424	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	0		2088	-0-	2088	2088	2088	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					21
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					21
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					21
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					21
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					21
11	0		262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					24
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					24
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					24
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					24
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					24
11	0		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					36
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					36
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					36
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					36
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					36
11	0		757	-0-	757	757	757	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
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					48
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					48
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					48
09	750	N	423	-0-	-327	-0-	423	2			N	-0-					48
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					48
11	0		1127	-0-	1127	1127	1127	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
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					28
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					28
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					28
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					28
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					28
11	0		149	-0-	149	149	149	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
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					15
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					15
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					15
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					15
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					15
11	0		325	-0-	325	325	325	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022 - WELL PLUGGED 10/27/22

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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					22
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					22
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					22
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					22
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					22
11	0		570	-0-	570	570	570	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					35
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					35
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					35
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					35
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					35
11	0		356	-0-	356	356	356	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
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-					6
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					6
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					6
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					6
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					6
11	0		276	-0-	276	276	276	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
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					54
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					54
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					54
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					54
11	0		85	-0-	85	85	85	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					52
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					52
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					52
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					52
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
11	0		409	-0-	409	409	409	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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					41
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					41
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					41
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					41
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					41
11	0		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	0		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					16
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					16
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					16
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					16
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					16
11	0		399	-0-	399	399	399	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	0		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

06	1080	N	446	-0-	-634	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	701	-0-	-291	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	614	-0-	-285	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	0		628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					18
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					18
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					18
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					18
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					18
11	0		251	-0-	251	251	251	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	391	391	2			N	-0-					-0-
11	630	N	204	-0-	-426	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					55
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					55
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					55
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					55
10	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-					55
*11	789	N	381	-0-	-408	-0-	381	2			N	-0-					55

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					24
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					24
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					24
10	0		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					24
*11	1133	N	554	-0-	-579	-0-	554	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					48
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					48
08	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2			N	-0-					48
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					48
10	0		272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					48
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					45
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					45
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					45
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					45
10	0		583	-0-	583	583	583	2			N	-0-					45
*11	1087	N	504	-0-	-583	-0-	504	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
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					60
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					60
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					60
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					60
10	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					60
*11	460	N	225	-0-	-235	-0-	225	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
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					29
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					29
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					29
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					29
10	0		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					29
*11	149	N	74	-0-	-75	-0-	74	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
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					36
07	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					36
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					36
09	2670	N	2136	-0-	-534	-0-	2136	2			N	-0-					36
10	0		1910	-0-	1910	1910	1910	2			N	-0-					36
*11	3000	N	1669	-0-	-1331	579	1669	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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					11
07	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					11
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					11
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					11
10	0		512	-0-	512	512	512	2			N	-0-					11
*11	830	N	318	-0-	-512	-0-	318	2			N	-0-					11

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	2			N	-0-					112
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					112
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					112
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					112
10	0		334	-0-	334	334	334	2			N	-0-					112
*11	623	N	289	-0-	-334	-0-	289	2			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					148
07	3658	X	2139	-0-	-1519	-0-	2139	2			N	-0-					148
08	3658	X	2121	-0-	-1537	-0-	2121	2			N	-0-					148
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					148
10	0		3189	-0-	3189	3189	3189	2			N	-0-					148
*11	5001	X	1812	-0-	-3189	-0-	1812	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
06	3270	X	298	-0-	-2972	-0-	298	2			N	-0-					45
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					45
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					45
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					45
10	0		2989	-0-	2989	2989	2989	2			N	-0-					45
*11	10206	X	7217	-0-	-2989	-0-	7217	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
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					101
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					101
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					101
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					101
10	0		398	-0-	398	398	398	2			N	-0-					101
*11	720	N	322	-0-	-398	-0-	322	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
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					24
07	2077	N	1355	-0-	-722	-0-	1355	2			Y	-0-					24
08	2697	N	1073	-0-	-1624	-0-	1073	2			Y	-0-					24
09	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					24
10	0		2857	-0-	2857	2894	2857	2			Y	-0-					24
*11	3000	N	2857	-0-	-143	2751	2857	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
06	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	2709	2			Y	-0-					30
07	2976	X	1925	-0-	-1051	-0-	1925	2			Y	-0-					30
08	2976	X	1954	-0-	-1022	-0-	1954	2			Y	-0-					30
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			Y	-0-					30
10	0		3264	-0-	3264	3264	3264	2			Y	-0-					30
*11	5534	X	2270	-0-	-3264	-0-	2270	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
06	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2491	2			N	-0-					76
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					76
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					76
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					76
10	0		2998	-0-	2998	2998	2998	2			N	-0-					76
*11	6360	X	3362	-0-	-2998	-0-	3362	2			N	-0-					76

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	5300	2	3810	5	Y	-0-					50
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	4299	2	3457	5	Y	-0-					50
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	3646	2	3194	5	Y	-0-					50
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	4449	2	2993	5	Y	-0-					50
10	0		8135	-0-	8135	8135	4333	2	3802	5	Y	-0-					50
*11	15614	X	7479	-0-	-8135	-0-	4460	2	3019	5	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					50
07	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2			N	-0-					50
08	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	3515	2			N	-0-					50
09	3780	X	3284	-0-	-496	-0-	3284	2			N	-0-					50
10	0		2703	-0-	2703	2703	2703	2			N	-0-					50
*11	4874	X	2171	-0-	-2703	-0-	2171	2			N	-0-					50

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					60
07	6324	X	4770	-0-	-1554	-0-	4770	2			N	-0-					60
08	6324	X	4668	-0-	-1656	-0-	4668	2			N	-0-					60
09	5070	X	3843	-0-	-1227	-0-	3843	2			N	-0-					60
10	0		3662	-0-	3662	3662	3662	2			N	-0-					60
*11	6896	X	3234	-0-	-3662	-0-	3234	2			N	-0-					60

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					60
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					60
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					60
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					60
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					60
*11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					60

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	7335	2	11981	5	N	-0-					24
07	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	8924	2	12976	5	N	-0-					24
08	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	7541	2	13304	5	N	-0-					24
09	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	3990	2	9046	5	N	-0-					24
10	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	6324	2	12750	5	N	-0-					24
*11	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	5753	2	13152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

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

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

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-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

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-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

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-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15338					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15338					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

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

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

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-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					26
09	0		3026	-0-	3026	3026	3026	2			N	-0-					26
10	0		1800	-0-	1800	4826	1800	2			N	-0-					26
11	0		3285	-0-	3285	8111	3285	2			N	-0-					26

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

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-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

06	18210	X	14630	-0-	-3580	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14582	-0-	-4700	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	10365	-0-	-8917	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	14743	-0-	-3917	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

DONNA RAY EAST WELL #: 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
06	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6446 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1576	-0-	-1094	-0-	1576	2			N	-0-					10
07	3813	X	733	-0-	-3080	-0-	733	2			N	-0-					10
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
09	0		677	-0-	677	677	677	2			N	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	677					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	677					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
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	9690	X	8018	-0-	-1672	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9653	-0-	-1228	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	5974	-0-	-4907	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	7521	-0-	-3009	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-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
06	3300	X	37	-0-	-3263	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

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

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

06	0	W	226	-0-	226	688	226	2			N	-0-					-0-
07	0	W	191	-0-	191	879	191	2			N	-0-					-0-
08	0	W	159	-0-	159	1038	159	2			N	-0-					-0-
09	0	W	208	-0-	208	1246	208	2			N	-0-					-0-
*10	600	N	217	-0-	-383	863	217	2			N	-0-					-0-
*11	1086	N	223	-0-	-863	-0-	223	2			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 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
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 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
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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

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

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

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

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

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	1			N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	1			N	-0-					-0-
08	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2630	1			N	-0-					-0-
09	3240	X	1459	-0-	-1781	-0-	1459	1			N	-0-					-0-
*10	3348	X	134	-0-	-3214	-0-	134	1			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	1			N	-0-					-0-
07	5518	X	1050	-0-	-4468	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
08	5518	X	703	-0-	-4815	-0-	703	1			N	-0-					-0-
09	2430	X	819	-0-	-1611	-0-	819	1			N	-0-					-0-
*10	2046	X	150	-0-	-1896	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	5340	X	926	-0-	-4414	-0-	926	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

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

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	68	1	875	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	886	2	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	66	1	885	2	N	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	64	1	851	2	N	-0-					-0-
10	0		941	-0-	941	941	66	1	875	2	N	-0-					-0-
11	0		900	-0-	900	1841	21	1	879	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	101	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	89	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	84	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	0		1213	-0-	1213	1213	85	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	0		1130	-0-	1130	2343	27	1	1103	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	0		1431	-0-	1431	1431	1431	2			N	-0-					-0-
11	0		1329	-0-	1329	2760	1329	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	6	1	106	2	N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	118	6	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	83	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	0		1435	-0-	1435	1435	74	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	0		1378	-0-	1378	2813	71	1	1307	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	5669	-0-	-2311	-0-	2535	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	2758	-0-	-4775	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	2591	-0-	-4322	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	0		2597	-0-	2597	2597	2597	2			N	-0-					-0-
10	0		438	-0-	438	3035	438	2			N	-0-					-0-
11	0		472	-0-	472	3507	472	2			N	-0-					-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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	100	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	112	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	107	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	99	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	0		917	-0-	917	917	77	1	840	2	N	-0-					-0-
11	0		789	-0-	789	1706	68	1	721	2	N	-0-					-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
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	967	2	N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	76	1	848	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0		857	-0-	857	857	72	1	785	2	N	-0-					-0-
11	0		599	-0-	599	1456	52	1	547	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

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

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
10	0		302	-0-	302	302	28	1	274	2	N	-0-					-0-
11	0		290	-0-	290	592	24	1	266	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

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

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	137	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	143	1	948	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	135	1	946	2	N	-0-					-0-
10	0		1095	-0-	1095	1095	132	1	963	2	N	-0-					-0-
11	0		1027	-0-	1027	2122	126	1	901	2	N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

06	1800	N	2524	-0-	724	724	2524	3			Y	-0-					14
07	3100	N	2547	-0-	-553	171	2547	3			Y	-0-					14
08	2683	N	2512	-0-	-171	-0-	2512	3			Y	-0-					14
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	2402	3			Y	-0-					14
10	0		2429	-0-	2429	2429	2429	3			Y	-0-					14
11	0		2172	-0-	2172	4601	2172	3			Y	-0-					14

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			Y	-0-					4
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			Y	-0-					4
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	3			Y	-0-					4
09	0		3441	-0-	3441	3441	3441	3			Y	-0-					4
10	0		3580	-0-	3580	7021	3580	3			Y	-0-					4
11	0		3485	-0-	3485	10506	3466	3	19	9	Y	17	12	1			9

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					18
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					18
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-					18
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-					18
10	0		4265	-0-	4265	4265	4265	3			Y	-0-					18
11	0		4103	-0-	4103	8368	4103	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	386	1	5006	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	4305	-0-	-3197	-0-	316	1	3989	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	406	1	6224	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3499	-0-	-1901	-0-	242	1	3257	2	N	-0-					-0-
10	0		5075	-0-	5075	5075	330	1	4745	2	N	-0-					-0-
11	0		4387	-0-	4387	9462	289	1	4098	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	442	1	3040	3	Y	12	12	1			17
							13	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	300	1	3012	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
08	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	329	1	3103	3	Y	-0-					17
09	0		3300	-0-	3300	3300	3297	3	3	9	Y	3	3	1			17
10	0		3272	-0-	3272	6572	3268	3	4	9	Y	4	4	1			17
11	0		2882	-0-	2882	9454	2882	3			Y	-0-					17

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					40
07	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	3			N	-0-					40
08	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	4159	3			N	-0-					40
09	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	3932	3			N	-0-					40
10	0		4117	-0-	4117	4117	4117	3			N	-0-					40
11	0		3966	-0-	3966	8083	3966	3			N	-0-					40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4526	3	8	9	Y	7	7	1			14
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4896	3	1	9	Y	1	1	1			14
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					14
09	0		3144	-0-	3144	3144	3142	3	2	9	Y	2	2	1			14
10	0		3196	-0-	3196	6340	3194	3	2	9	Y	2	2	1			14
11	0		2842	-0-	2842	9182	2842	3			Y	-0-					14

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4372	3	4	9	Y	4	4	1			46
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4493	3	2	9	Y	2	2	1			46
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					46
09	0		2994	-0-	2994	2994	2993	3	1	9	Y	1	1	1			46
10	0		3237	-0-	3237	6231	3233	3	4	9	Y	4	4	1			46
11	0		2913	-0-	2913	9144	2913	3			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			Y	-0-					15
07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	3			Y	-0-					15
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			Y	-0-					15
09	0		3229	-0-	3229	3229	3229	3			Y	-0-					15
10	0		3135	-0-	3135	6364	3135	3			Y	-0-					15
11	0		3184	-0-	3184	9548	3165	3	19	9	Y	17	23	1			9

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	223	1	1533	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	134	1	1347	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
08	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	149	1	1403	3	Y	-0-					10
09	0		2001	-0-	2001	2001	1999	3	2	9	Y	2	2	1			10
10	0		1901	-0-	1901	3902	1899	3	2	9	Y	2	2	1			10
11	0		1649	-0-	1649	5551	1649	3			Y	-0-					10

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	518	1	2917	3	Y	22	22	1			21
							24	9									
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	395	1	2989	3	Y	-0-					21
08	3627	X	1675	-0-	-1952	-0-	206	1	1469	3	Y	-0-					21
09	0		2760	-0-	2760	2760	2760	3			Y	-0-					21
10	0		2838	-0-	2838	5598	2838	3			Y	-0-					21
11	0		3123	-0-	3123	8721	3123	3			Y	-0-					21

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1914	1	2320	3	N	11	11	1			60
							12	9									
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	1057	1	3901	3	N	25	25	1			60
							28	9									
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	845	1	4301	3	N	13	13	1			60
							14	9									
09	0		4909	-0-	4909	4909	4896	3	13	9	N	12	12	1			60
10	0		4857	-0-	4857	9766	4845	3	12	9	N	11	11	1			60
11	0		5094	-0-	5094	14860	5082	3	12	9	N	11	11	1			60

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	451	1	4694	3	N	-0-					18
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	277	1	4959	3	N	-0-					18
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	198	1	5061	3	N	-0-					18
09	0		5108	-0-	5108	5108	5108	3			N	-0-					18
10	0		5354	-0-	5354	10462	5354	3			N	-0-					18
11	0		5129	-0-	5129	15591	5129	3			N	-0-					18

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	613	1	1606	3	Y	9	9	1			16
							10	9									
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	526	1	1645	3	Y	-0-					16
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	456	1	2657	3	Y	-0-					16
09	0		2870	-0-	2870	2870	2870	3			Y	-0-					16
10	0		2957	-0-	2957	5827	2957	3			Y	-0-					16
11	0		3585	-0-	3585	9412	3553	3	32	9	Y	29	29	1			16

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	857	1	174	3	Y	20	20	1			50
							22	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	916	1	743	3	Y	2	2	1			50
							2	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	902	1	532	3	Y	3	3	1			50
							3	9									
09	0		2015	-0-	2015	2015	918	1	879	3	Y	198	198	1			50
							218	9									
10	0		1706	-0-	1706	3721	892	1	759	3	Y	50	50	1			50
							55	9									
11	0		1964	-0-	1964	5685	879	1	792	3	Y	266	266	1			50
							293	9									

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1140	1	5570	2	N	-0-					-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1178	1	5534	2	N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1178	1	2953	2	N	-0-					-0-
09	0		7644	-0-	7644	7644	1781	1	5863	2	N	-0-					-0-
10	0		6301	-0-	6301	13945	1756	1	4545	2	N	-0-					-0-
11	0		4871	-0-	4871	18816	1615	1	3256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	1	10	9	Y	9	9	1			16
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					16
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					16
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					16
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			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
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	354	1	2806	3	Y	3	3	1			32
							3	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	288	1	2981	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	307	1	3202	3	Y	-0-					32
09	0		3400	-0-	3400	3400	3399	3	1	9	Y	1	1	1			32
10	0		3502	-0-	3502	6902	3501	3	1	9	Y	1	1	1			32
11	0		3244	-0-	3244	10146	3244	3			Y	-0-					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
06	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	478	1	1777	3	Y	-0-					50
07	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	561	1	1657	3	Y	-0-					50
08	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	573	1	1672	3	Y	-0-					50
09	0		2203	-0-	2203	2203	2203	3			Y	-0-					50
10	0		2302	-0-	2302	4505	2302	3			Y	-0-					50
11	0		2169	-0-	2169	6674	2169	3			Y	-0-					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
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	646	1	5121	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	515	1	5334	3	Y	-0-					11
08	6541	X	5786	-0-	-755	-0-	507	1	5279	3	Y	-0-					11
09	0		5265	-0-	5265	5265	5264	3	1	9	Y	1	1	1			11
10	0		5560	-0-	5560	10825	5558	3	2	9	Y	2	2	1			11
11	0		5242	-0-	5242	16067	5242	3			Y	-0-					11

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	212	1	2110	3	Y	-0-					36
07	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	155	1	2402	3	Y	-0-					36
08	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	192	1	2956	3	Y	-0-					36
09	0		2382	-0-	2382	2382	2382	3			Y	-0-					36
10	0		2531	-0-	2531	4913	2531	3			Y	-0-					36
11	0		2508	-0-	2508	7421	2508	3			Y	-0-					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
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	476	1	2046	3	N	-0-					42
07	3162	X	2086	-0-	-1076	-0-	389	1	1697	3	N	-0-					42
08	3162	X	2133	-0-	-1029	-0-	392	1	1741	3	N	-0-					42
09	0		2414	-0-	2414	2414	315	1	2099	3	N	-0-					42
10	0		2851	-0-	2851	5265	294	1	2557	3	N	-0-					42
11	0		2748	-0-	2748	8013	294	1	2454	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			Y	-0-					26
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			Y	-0-					26
08	5952	X	5226	-0-	-726	-0-	5226	3			Y	-0-					26
09	5670	X	4594	-0-	-1076	-0-	4594	3			Y	-0-					26
10	0		5172	-0-	5172	5172	5172	3			Y	-0-					26
11	0		5383	-0-	5383	10555	5383	3			Y	-0-					26

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					57
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-	24	1			33
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1948	3	11	9	Y	10					43
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	164	1	1534	3	Y	-0-	26	1			17
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	3	4	9	Y	4					21
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					21

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

06	1800	N	2909	-0-	1109	1109	385	1	2524	3	Y	-0-					35
07	4067	X	2958	-0-	-1109	-0-	322	1	2636	3	Y	-0-					35
08	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	274	1	2102	3	Y	-0-					35
09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	451	1	1778	3	Y	-0-	16	1			19
*10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					19
11	0		2718	-0-	2718	2718	2718	3			Y	-0-					19

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	4672	1	873	3	Y	-0-					9
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	3680	1	2055	3	Y	-0-					9
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	3086	1	2586	3	Y	-0-					9
09	0		5605	-0-	5605	5605	5527	3	78	9	Y	71	71	1			9
10	0		5806	-0-	5806	11411	5806	3			Y	-0-					9
11	0		5234	-0-	5234	16645	5234	3			Y	-0-					9

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	122	1	1212	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	3	Y	-0-					13
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	Y	-0-					13
09	0		1344	-0-	1344	1344	1344	3			Y	-0-					13
10	0		1288	-0-	1288	2632	1288	3			Y	-0-					13
11	0		1375	-0-	1375	4007	1341	3	34	9	Y	31	36	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	511	1	1437	3	Y	-0-					3
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	966	1	2828	3	Y	-0-					3
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1073	1	2596	3	Y	-0-					3
09	0		3755	-0-	3755	3755	3755	3			Y	-0-					3
10	0		4269	-0-	4269	8024	4269	3			Y	-0-					3
11	0		3947	-0-	3947	11971	3947	3			Y	-0-					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
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	573	1	3495	3	Y	-0-					81
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	481	1	3922	3	Y	-0-					81
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	401	1	3828	3	Y	-0-					81
09	0		3450	-0-	3450	3450	3443	3	7	9	Y	6	83	1			4
10	0		3207	-0-	3207	6657	3207	3			Y	-0-					4
11	0		3230	-0-	3230	9887	3230	3			Y	-0-					4

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
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					25
08	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	4819	3			Y	-0-					25
09	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	4771	3			Y	-0-					25
10	0		5002	-0-	5002	5002	5002	3			Y	-0-					25
11	0		5027	-0-	5027	10029	5027	3			Y	-0-					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
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-

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
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-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	2534	1	2118	3	Y	-0-					21
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2470	1	2160	3	Y	-0-					21
08	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	1983	1	2401	3	Y	-0-					21
09	0		4345	-0-	4345	4345	4345	3			Y	-0-					21
10	0		4557	-0-	4557	8902	4557	3			Y	-0-					21
11	0		4269	-0-	4269	13171	4261	3	8	9	Y	7	27	1			1

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	138	1	1370	3	Y	-0-					21
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1786	3	Y	-0-					21
08	3689	X	1929	-0-	-1760	-0-	117	1	1812	3	Y	-0-					21
09	0		1704	-0-	1704	1704	1704	3			Y	-0-					21
10	0		554	-0-	554	2258	554	3			Y	-0-					21
11	0		728	-0-	728	2986	720	3	8	9	Y	7	27	1			1

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

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

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	874	1	2838	3	Y	-0-					26
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	673	1	2665	3	Y	-0-					26
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	727	1	2697	3	Y	-0-					26
09	0		3106	-0-	3106	3106	3106	3			Y	-0-					26
10	0		3181	-0-	3181	6287	3181	3			Y	-0-					26
11	0		2951	-0-	2951	9238	2951	3			Y	-0-					26

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
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	274	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	306	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	314	1	5411	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5308	-0-	-482	-0-	294	1	5014	2	N	-0-					-0-
10	0		5639	-0-	5639	5639	291	1	5348	2	N	-0-					-0-
11	0		5206	-0-	5206	10845	307	1	4899	2	N	-0-					-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
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	122	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	125	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	114	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	0		2379	-0-	2379	2379	123	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	0		2025	-0-	2025	4404	119	1	1906	2	N	-0-					-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
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	105	-0-	-2840	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	0		1519	-0-	1519	1519	1519	3			N	-0-					-0-
10	0		15626	-0-	15626	17145	15626	3			N	-0-					-0-
11	0		13703	-0-	13703	30848	13703	3			N	-0-					-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
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	874	1	6684	3	N	-0-					146
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	654	1	7134	3	N	-0-					146
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	598	1	7100	3	N	-0-					146
09	0		7266	-0-	7266	7266	7266	3			N	-0-					146
10	0		7517	-0-	7517	14783	7517	3			N	-0-					146
11	0		7297	-0-	7297	22080	7297	3			N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11614	1	376	3	N	-0-					93
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	11878	1	5421	3	N	-0-					93
08	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	12208	1	5483	3	N	-0-					93
09	0		5891	-0-	5891	5891	5891	3			N	-0-					93
10	0		5555	-0-	5555	11446	5555	3			N	-0-					93
11	0		5002	-0-	5002	16448	5002	3			N	-0-					93

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	1075	1	2334	3	N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1041	1	2678	3	N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1013	1	2228	3	N	-0-					-0-
09	0		2858	-0-	2858	2858	947	1	1911	3	N	-0-					-0-
10	0		2208	-0-	2208	5066	899	1	1309	3	N	-0-					-0-
11	0		2748	-0-	2748	7814	896	1	1852	3	N	-0-					-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
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					69
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	116	1	416	3	Y	-0-					69
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					69
09	0		700	-0-	700	700	622	3	78	9	Y	71	85	1			55
10	0		661	-0-	661	1361	661	3			Y	-0-					55
11	0		546	-0-	546	1907	546	3			Y	-0-					55

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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	351	1	2976	3	N	-0-					91
07	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	253	1	3160	3	N	-0-					91
08	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	208	1	3203	3	N	-0-					91
09	0		3276	-0-	3276	3276	3276	3			N	-0-					91
10	0		3372	-0-	3372	6648	3372	3			N	-0-					91
11	0		3216	-0-	3216	9864	3216	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	467	1	4187	3	Y	8	8	1			89
							9	9									
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	230	1	4430	3	Y	17	17	1			89
							19	9									
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	204	1	4776	3	Y	10	10	1			89
							11	9									
09	0		4696	-0-	4696	4696	4685	3	11	9	Y	10	10	1			89
10	0		4851	-0-	4851	9547	4841	3	10	9	Y	9	9	1			89
11	0		4404	-0-	4404	13951	4395	3	9	9	Y	8	8	1			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
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	232	1	2305	3	N	-0-					227
07	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	146	1	2259	3	N	-0-					227
08	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	160	1	2464	3	N	-0-					227
09	0		2309	-0-	2309	2309	2309	3			N	-0-					227
10	0		2328	-0-	2328	4637	2328	3			N	-0-					227
11	0		2179	-0-	2179	6816	2179	3			N	-0-					227

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					47
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					47
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					47
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					47
10	0		1814	-0-	1814	1814	1814	3			Y	-0-					47
11	0		1653	-0-	1653	3467	1653	3			Y	-0-					47

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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

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
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	270	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	279	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	279	1	4696	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	270	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	0		4395	-0-	4395	4395	279	1	4116	2	N	-0-					-0-
11	0		3765	-0-	3765	8160	270	1	3495	2	N	-0-					-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
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	270	1	555	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1038	-0-	-295	-0-	279	1	759	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1033	-0-	-300	-0-	279	1	754	2	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	270	1	647	2	N	-0-					-0-
10	0		926	-0-	926	926	279	1	647	2	N	-0-					-0-
11	0		764	-0-	764	1690	270	1	494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	449	1	3894	3	Y	-0-					69
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	309	1	3985	3	Y	-0-					69
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	259	1	4231	3	Y	-0-					69
09	0		4864	-0-	4864	4864	4786	3	78	9	Y	71	85	1			55
10	0		4704	-0-	4704	9568	4704	3			Y	-0-					55
11	0		4552	-0-	4552	14120	4552	3			Y	-0-					55

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
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	278	1	1103	3	Y	-0-					16
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	322	1	1421	3	Y	-0-					16
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	362	1	1765	3	Y	-0-					16
09	0		2249	-0-	2249	2249	2202	3	47	9	Y	43	25	1			34
10	0		2167	-0-	2167	4416	2167	3			Y	-0-					34
11	0		1410	-0-	1410	5826	1410	3			Y	-0-					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					234
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					234
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					234
09	0		3473	-0-	3473	3473	3473	3			N	-0-					234
10	0		3553	-0-	3553	7026	3553	3			N	-0-					234
11	0		3482	-0-	3482	10508	3482	3			N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

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

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	117	1	463	3	Y	-0-					14
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	3	Y	-0-					14
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	93	1	452	3	Y	-0-					14
09	0		680	-0-	680	680	633	3	47	9	Y	43	23	1			34
10	0		641	-0-	641	1321	641	3			Y	-0-					34
11	0		580	-0-	580	1901	580	3			Y	-0-					34

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 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
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6392	-0-	-273	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	0		5720	-0-	5720	5720	5720	2			N	-0-					-0-
11	0		6010	-0-	6010	11730	6010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	43	1	2148	3	Y	-0-			18
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	206	1	1108	3	Y	-0-			18
08	2604	X	1647	-0-	-957	-0-	179	1	1468	3	Y	-0-			18
09	0		1473	-0-	1473	1473	1473	3			Y	-0-			18
10	0		1754	-0-	1754	3227	1754	3			Y	-0-			18
11	0		1000	-0-	1000	4227	1000	3			Y	-0-			18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	N	-0-			-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	34	1	456	2	N	-0-			-0-
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	33	1	434	2	N	-0-			-0-
10	0		468	-0-	468	468	33	1	435	2	N	-0-			-0-
11	0		392	-0-	392	860	9	1	383	2	N	-0-			-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	3	1	2153	2	N	-0-			-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	2	N	-0-			-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	2128	2	N	-0-			-0-
09	0		2216	-0-	2216	2216	8	1	2208	2	N	-0-			-0-
10	0		1906	-0-	1906	4122	17	1	1889	2	N	-0-			-0-
11	0		2137	-0-	2137	6259	9	1	2128	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	270	1	2516	2	N	-0-			-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	279	1	2979	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	279	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3042	-0-	42	42	270	1	2772	2	N	-0-			-0-
10	0		2614	-0-	2614	2656	279	1	2335	2	N	-0-			-0-
11	0		689	-0-	689	3345	270	1	419	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	441	1	8432	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	462	1	8639	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	9323	-0-	-535	-0-	495	1	8828	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	8924	-0-	-616	-0-	476	1	8448	2	N	-0-			-0-
10	0		8834	-0-	8834	8834	416	1	8418	2	N	-0-			-0-
11	0		7974	-0-	7974	16808	394	1	7580	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

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

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	5	1	3364	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	9	1	3298	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2052	-0-	-1296	-0-	6	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	0		3451	-0-	3451	3451	13	1	3438	2	N	-0-					-0-
10	0		3456	-0-	3456	6907	30	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	0		3289	-0-	3289	10196	13	1	3276	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	619	1	2449	3	Y	8	8	1			16
							9	9									
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	557	1	2158	3	Y	4	4	1			16
							4	9									
08	3627	X	2518	-0-	-1109	-0-	416	1	1903	3	Y	181	164	1			33
							199	9									
09	0		2297	-0-	2297	2297	2295	3	2	9	Y	2	2	1			33
10	0		2787	-0-	2787	5084	2785	3	2	9	Y	2	2	1			33
11	0		2785	-0-	2785	7869	2785	3			Y	-0-					33

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					14
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					14
08	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	3			Y	-0-					14
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					14
10	0		972	-0-	972	972	972	3			Y	-0-					14
11	0		1159	-0-	1159	2131	1159	3			Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					15
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-					15
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					15
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					15
10	0		6854	-0-	6854	6854	6854	3			N	-0-					15
11	0		6112	-0-	6112	12966	6112	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	75	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	0		1476	-0-	1476	1476	82	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	0		1362	-0-	1362	2838	76	1	1286	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
10	0		229	-0-	229	229	13	1	216	2	N	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	441	12	1	200	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	260	1	3762	2	N	-0-					-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	280	1	4527	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4775	-0-	-30	-0-	255	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	267	1	4532	2	N	-0-					-0-
10	0		4804	-0-	4804	4804	266	1	4538	2	N	-0-					-0-
11	0		4847	-0-	4847	9651	257	1	4590	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

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

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	169	1	4898	2	N	-0-					-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	176	1	5060	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5729	-0-	-285	-0-	198	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5499	-0-	-321	-0-	196	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	0		5811	-0-	5811	5811	204	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	0		5450	-0-	5450	11261	178	1	5272	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	2	N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	59	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	59	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	54	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	0		1631	-0-	1631	1631	56	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	0		1475	-0-	1475	3106	47	1	1428	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	44028	-0-	42228	71439	44028	3			Y	-0-					48
07	3100	N	44622	-0-	41522	112961	44622	3			Y	-0-					48
08	151762	X	38801	-0-	-112961	-0-	38801	3			Y	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0		9031	-0-	9031	9031	9031	3			Y	-0-					48
11	0		9729	-0-	9729	18760	9729	3			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	399	1	2614	3	Y	-0-					35
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	315	1	2577	3	Y	-0-					35
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	339	1	2600	3	Y	-0-					35
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	623	1	2456	3	Y	-0-	16	1			19
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					19
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					19

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*01	6263	X	3107	-0-	-3156	-0-	3107	3			Y	-0-	54	1			78
*02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					78
*03	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3155	3			Y	-0-					78
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					78
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					78
*06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-	12	1			66
*07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-	36	1			30
*08	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2593	3			Y	-0-					30
*09	3000	X	2631	-0-	-369	-0-	2631	3			Y	-0-					30
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					30
11	0		2637	-0-	2637	2637	2607	3	30	9	Y	27					57

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	798	1	542	3	Y	-0-	19	1			12
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	665	1	421	3	Y	-0-					12
08	1085	N	741	-0-	-344	-0-	334	1	407	3	Y	-0-					12
09	0		770	-0-	770	770	770	3			Y	-0-					12
10	0		1539	-0-	1539	2309	1522	3	17	9	Y	15					27
11	0		1660	-0-	1660	3969	1640	3	20	9	Y	18	9	1			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
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	650	1	5207	3	Y	-0-	19	1			12
07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	540	1	5942	3	Y	-0-					12
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	536	1	6136	3	Y	-0-					12
09	0		6013	-0-	6013	6013	6013	3			Y	-0-					12
10	0		5905	-0-	5905	11918	5888	3	17	9	Y	15					27
11	0		5393	-0-	5393	17311	5373	3	20	9	Y	18	9	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	798	1	4435	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	649	1	4526	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	649	1	4553	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	0		5084	-0-	5084	5084	5074	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	0		5493	-0-	5493	10577	5485	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	0		5349	-0-	5349	15926	5340	3	9	9	Y	8	8	1			3

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
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	497	1	4432	3	N	-0-					3
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	303	1	4440	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	257	1	3589	3	N	-0-					3
09	0		4135	-0-	4135	4135	4134	3	1	9	N	1	1	1			3
10	0		4460	-0-	4460	8595	4460	3			N	-0-					3
11	0		4510	-0-	4510	13105	4510	3			N	-0-					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
06	1800	N	2782	-0-	982	3307	423	1	2348	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
07	6389	X	3082	-0-	-3307	-0-	383	1	2674	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	397	1	2783	3	Y	9	9	1			15
							10	9									
09	0		3083	-0-	3083	3083	3065	3	18	9	Y	16	26	1			5
10	0		2927	-0-	2927	6010	2913	3	14	9	Y	13	13	1			5
11	0		2683	-0-	2683	8693	2669	3	14	9	Y	13	13	1			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
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-

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
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	348	1	2723	3	N	3	3	1			208
							3	9									
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	234	1	2711	3	N	6	6	1			208
							7	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	230	1	2818	3	N	3	3	1			208
							3	9									
09	0		3145	-0-	3145	3145	3143	3	2	9	N	2	2	1			208
10	0		3218	-0-	3218	6363	3216	3	2	9	N	2	2	1			208
11	0		3045	-0-	3045	9408	3042	3	3	9	N	3	3	1			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
06	120936	X	44213	-0-	-76723	-0-	4036	1	40177	3	Y	-0-					25
07	46357	X	46357	-0-	-0-	-0-	2816	1	43541	3	Y	-0-					25
08	46063	X	46063	-0-	-0-	-0-	2805	1	43258	3	Y	-0-					25
09	0		46323	-0-	46323	46323	46323	3			Y	-0-					25
10	0		45461	-0-	45461	91784	45461	3			Y	-0-					25
11	0		44388	-0-	44388	136172	44388	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	14	8	3			Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

*01	6275	X	3116	-0-	-3159	-0-	3116	3			Y	-0-	64	1			89
*02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					89
*03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					89
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					89
*05	3100	N	3296	-0-	196	196	3296	3			Y	-0-					89
*06	1800	N	3168	-0-	1368	1564	3168	3			Y	-0-	15	1			74
*07	4869	X	3305	-0-	-1564	-0-	3305	3			Y	-0-	43	1			31
*08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					31
*09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			Y	-0-					31
*10	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	3			Y	-0-					31
11	0		2917	-0-	2917	2917	2887	3	30	9	Y	27					58

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

06	1800	N	2263	-0-	463	463	300	1	1963	3	Y	-0-					35
07	2920	N	2457	-0-	-463	-0-	267	1	2190	3	Y	-0-					35
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	265	1	2034	3	Y	-0-					35
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	385	1	1517	3	Y	-0-	16	1			19
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					19
11	0		1851	-0-	1851	1851	1851	3			Y	-0-					19

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	3059	-0-	1259	1259	308	1	2751	3	Y	-0-					76
07	4272	X	3013	-0-	-1259	-0-	214	1	2799	3	Y	-0-					76
08	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	205	1	2710	3	Y	-0-					76
09	0		2502	-0-	2502	2502	2502	3			Y	-0-					76
10	0		2452	-0-	2452	4954	2452	3			Y	-0-					76
11	0		2696	-0-	2696	7650	2696	3			Y	-0-					76

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
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	943	1	1032	3	N	9	9	1			32
							10	9									
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	938	1	1073	3	N	4	4	1			32
							4	9									
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	941	1	1122	3	N	-0-					32
09	0		1977	-0-	1977	1977	925	1	1050	3	N	2	2	1			32
							2	9									
10	0		2060	-0-	2060	4037	898	1	1160	3	N	2	2	1			32
							2	9									
11	0		2056	-0-	2056	6093	887	1	1169	3	N	-0-					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
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2821	-0-	-465	-0-	95	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	103	1	2882	2	N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	110	1	2981	2	N	-0-					-0-
10	0		3407	-0-	3407	3407	120	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	0		2708	-0-	2708	6115	88	1	2620	2	N	-0-					-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
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	399	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6650	-0-	-263	-0-	387	1	6263	2	N	-0-					-0-
08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	370	1	6547	2	N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	358	1	6081	2	N	-0-					-0-
10	0		6109	-0-	6109	6109	338	1	5771	2	N	-0-					-0-
11	0		6781	-0-	6781	12890	359	1	6422	2	N	-0-					-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
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	838	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	877	1	3214	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	878	1	3134	2	N	-0-					-0-
09	0		3766	-0-	3766	3766	850	1	2916	2	N	-0-					-0-
10	0		3967	-0-	3967	7733	887	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	0		3818	-0-	3818	11551	849	1	2969	2	N	-0-					-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
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	183	1	1818	3	Y	-0-					19
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	141	1	2177	3	Y	-0-					19
08	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	157	1	2418	3	Y	-0-					19
09	0		2219	-0-	2219	2219	2219	3			Y	-0-					19
10	0		2224	-0-	2224	4443	2224	3			Y	-0-					19
*11	0		2306	-0-	2306	6749	2306	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2877	3			Y	-0-					55
*01	5720	X	2843	-0-	-2877	-0-	2843	3			Y	-0-					55
*02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					55
*03	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	2859	3	12	9	Y	11	66	1			-0-
*04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2672	3	55	9	Y	50					50
*05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2804	3	55	9	Y	50					100
*06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-	86	1			14
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					14
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					14
*09	2760	N	2665	-0-	-95	-0-	2665	3			Y	-0-					14
*10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					14
11	0		2715	-0-	2715	2715	2673	3	42	9	Y	38					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	653	1	5127	3	Y	-0-	19	1			12
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	517	1	5088	3	Y	-0-					12
08	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	494	1	5247	3	Y	-0-					12
09	0		5755	-0-	5755	5755	5755	3			Y	-0-					12
10	0		5654	-0-	5654	11409	5637	3	17	9	Y	15					27
11	0		5414	-0-	5414	16823	5394	3	20	9	Y	18	9	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	4485	3			Y	-0-					76
*01	8863	X	4378	-0-	-4485	-0-	4378	3			Y	-0-					76
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					76
*03	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	4355	3	12	9	Y	11	87	1			-0-
*04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4109	3	55	9	Y	50					50
*05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4546	3	55	9	Y	50					100
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-	86	1			14
*07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-					14
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					14
*09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					14
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					14
11	0		4176	-0-	4176	4176	4134	3	42	9	Y	38					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	600	1	5975	3	Y	33	70	1			8
							36	9									
07	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	411	1	6361	3	Y	-0-					8
08	7099	X	6643	-0-	-456	-0-	405	1	6238	3	Y	-0-					8
09	0		6434	-0-	6434	6434	6434	3			Y	-0-					8
10	0		6579	-0-	6579	13013	6558	3	21	9	Y	19					27
11	0		6288	-0-	6288	19301	6288	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			Y	-0-					18
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			Y	-0-					18
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			Y	-0-					18
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	3			Y	-0-					18
10	0		7531	-0-	7531	7531	7531	3			Y	-0-					18
11	0		7239	-0-	7239	14770	7239	3			Y	-0-					18

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					15
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					15
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					15
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					15
10	0		678	-0-	678	678	678	3			N	-0-					15
11	0		574	-0-	574	1252	574	3			N	-0-					15

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	424	1	4224	3	Y	68	81	1			8
							75	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	295	1	4570	3	Y	-0-					8
08	4960	X	4952	-0-	-8	-0-	302	1	4650	3	Y	-0-					8
09	0		4693	-0-	4693	4693	4693	3			Y	-0-					8
10	0		4831	-0-	4831	9524	4818	3	13	9	Y	12					20
11	0		4510	-0-	4510	14034	4510	3			Y	-0-					20

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					98
07	3100	N	10182	-0-	7082	7082	10182	3			N	-0-					98
08	3100	N	9995	-0-	6895	13977	9995	3			N	-0-					98
09	24183	X	10206	-0-	-13977	-0-	10206	3			N	-0-					98
10	0		12687	-0-	12687	12687	12687	3			N	-0-					98
11	0		15284	-0-	15284	27971	15284	3			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

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

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

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

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	266	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	297	1	958	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	274	1	955	2	N	-0-					-0-
09	0		1171	-0-	1171	1171	73	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	0		1226	-0-	1226	2397	76	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	0		1185	-0-	1185	3582	71	1	1114	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	155	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	163	1	1168	3	Y	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	198	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	0		1222	-0-	1222	1222	1222	3			Y	-0-					-0-
10	0		1241	-0-	1241	2463	1241	3			Y	-0-					-0-
*11	0		1150	-0-	1150	3613	1150	3			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	786	1	4110	3	Y	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	552	1	3964	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	551	1	3950	3	Y	-0-					-0-
09	0		4236	-0-	4236	4236	4236	3			Y	-0-					-0-
10	0		4213	-0-	4213	8449	4213	3			Y	-0-					-0-
11	0		3939	-0-	3939	12388	3939	3			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	122	1	1483	3	Y	-0-			28
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	446	1	1261	3	Y	-0-			28
08	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	316	1	1242	3	Y	-0-			28
09	0		1446	-0-	1446	1446	1446	3			Y	-0-			28
10	0		1699	-0-	1699	3145	1699	3			Y	-0-			28
11	0		1494	-0-	1494	4639	1494	3			Y	-0-			28

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-			17
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	55	1	157	3	Y	-0-			17
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	54	1	213	3	Y	-0-			17
09	0		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-			17
10	0		85	-0-	85	226	85	3			Y	-0-			17
11	0		227	-0-	227	453	227	3			Y	-0-			17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

06	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2596	164	1	855	3	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		3964	-0-	3964	6560	485	1	3479	3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		4377	-0-	4377	10937	536	1	3841	3	Y	-0-			13
09	DLQ G-10		3742	-0-	3742	14679	3742	3			Y	-0-			13
10	0		4189	-0-	4189	18868	4189	3			Y	-0-			13
11	0		3363	-0-	3363	22231	3363	3			Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	1800	N	2623	-0-	823	1280	392 24	1 9	2207	3	Y	22	22	1			21
07	3100	N	2691	-0-	-409	871	314	1	2377	3	Y	-0-					21
08	3100	N	2960	-0-	-140	731	365	1	2595	3	Y	-0-					21
09	0		2144	-0-	2144	2875	2144	3			Y	-0-					21
10	0		2396	-0-	2396	5271	2396	3			Y	-0-					21
11	0		2105	-0-	2105	7376	2105	3			Y	-0-					21

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
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	3	Y	-0-					14
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	91	1	228	3	Y	-0-					14
08	403	X	306	-0-	-97	-0-	118	1	188	3	Y	-0-					14
09	0		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					14
10	0		131	-0-	131	237	131	3			Y	-0-					14
11	0		58	-0-	58	295	58	3			Y	-0-					14

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
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	943	1	4506	3	Y	-0-					16
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1644	1	4122	3	Y	-0-					16
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	2133	1	3380	3	Y	-0-					16
09	0		4430	-0-	4430	4430	4430	3			Y	-0-					16
10	0		4780	-0-	4780	9210	4780	3			Y	-0-					16
11	0		4844	-0-	4844	14054	4844	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	285	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	313	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	284	1	950	2	N	-0-					-0-
09	0		1209	-0-	1209	1209	75	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	0		1266	-0-	1266	2475	79	1	1187	2	N	-0-					-0-
11	0		1225	-0-	1225	3700	74	1	1151	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

06	37282	X	37282	-0-	-0-	-0-	37282	3			Y	-0-					33
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	5199	1	3558	3	Y	-0-					33
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	3712	1	3384	3	Y	-0-					33
09	0		2639	-0-	2639	2639	2639	3			Y	-0-					33
10	0		7526	-0-	7526	10165	7526	3			Y	-0-					33
11	0		7788	-0-	7788	17953	7788	3			Y	-0-					33

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

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-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					17
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					17
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					17
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					17
10	0		2689	-0-	2689	2689	2689	3			Y	-0-					17
11	0		2928	-0-	2928	5617	2928	3			Y	-0-					17

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	991	1	3934	3	Y	-0-					25
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	862	1	3800	3	Y	-0-					25
08	6014	X	4897	-0-	-1117	-0-	834	1	4063	3	Y	-0-					25
09	0		5644	-0-	5644	5644	5597	3	47	9	Y	43	34	1			34
10	0		5712	-0-	5712	11356	5712	3			Y	-0-					34
11	0		5463	-0-	5463	16819	5463	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	661	1	4051	3	Y	18	16	1			22
							20	9									
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	562	1	4229	3	Y	-0-					22
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	593	1	4272	3	Y	23	45	1			-0-
							25	9									
09	0		4560	-0-	4560	4560	4560	3			Y	-0-					-0-
10	0		4731	-0-	4731	9291	4708	3	23	9	Y	21					21
11	0		4337	-0-	4337	13628	4315	3	22	9	Y	20	38	1			3

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 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
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1277	1	5067	3	Y	-0-					22
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1173	1	5168	3	Y	-0-					22
08	7161	X	5908	-0-	-1253	-0-	1007	1	4901	3	Y	-0-					22
09	0		5456	-0-	5456	5456	5409	3	47	9	Y	43	31	1			34
10	0		5917	-0-	5917	11373	5917	3			Y	-0-					34
11	0		5593	-0-	5593	16966	5593	3			Y	-0-					34

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	0		892	-0-	892	892	892	2			N	-0-					-0-
11	0		842	-0-	842	1734	842	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	270	1	5387	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5733	-0-	-2	-0-	279	1	5454	2	N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	279	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	270	1	5403	2	N	-0-					-0-
10	0		5446	-0-	5446	5446	279	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	0		5107	-0-	5107	10553	270	1	4837	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	292	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	328	1	3641	2	N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	336	1	3615	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	285	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	0		3214	-0-	3214	3214	269	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	0		2842	-0-	2842	6056	246	1	2596	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	6527	1	3490	3	N	35	34	1			50
							39	9									
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	6377	1	3715	3	N	66	66	1			50
							73	9									
08	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	6259	1	3862	3	N	26	26	1			50
							29	9									
09	0		9591	-0-	9591	9591	9371	3	220	9	N	200	200	1			50
10	0		9962	-0-	9962	19553	9867	3	95	9	N	86	86	1			50
11	0		10136	-0-	10136	29689	9607	3	529	9	N	481	481	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	271	1	778	2	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	302	1	741	2	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	289	1	798	2	N	-0-					-0-
09	0		1066	-0-	1066	1066	66	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	0		1084	-0-	1084	2150	67	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	0		943	-0-	943	3093	57	1	886	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

06	3000	N	2972	-0-	-28	17	688	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2779	N	2762	-0-	-17	-0-	689	1	2073	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	685	1	2292	2	N	-0-					-0-
09	0		2646	-0-	2646	2646	164	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	0		1762	-0-	1762	4408	109	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	0		1520	-0-	1520	5928	91	1	1429	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	916	1	5616	3	Y	18	16	1			22
							20	9									
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	784	1	5906	3	Y	-0-					22
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	804	1	5792	3	Y	23	45	1			-0-
							25	9									
09	0		6204	-0-	6204	6204	6204	3			Y	-0-					-0-
10	0		6621	-0-	6621	12825	6598	3	23	9	Y	21					21
11	0		6268	-0-	6268	19093	6246	3	22	9	Y	20	38	1			3

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	96	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	98	1	2271	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	1	1	2352	2	N	-0-					-0-
09	0		2236	-0-	2236	2236	2236	2			N	-0-					-0-
10	0		2272	-0-	2272	4508	2272	2			N	-0-					-0-
11	0		2232	-0-	2232	6740	2232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2348	-0-	-1961	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2357	-0-	-1952	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	0		1727	-0-	1727	1727	1727	2			N	-0-					-0-
10	0		2778	-0-	2778	4505	2778	2			N	-0-					-0-
11	0		4016	-0-	4016	8521	4016	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

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

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	944	1	5794	3	Y	18	16	1			22
							20	9									
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	809	1	6090	3	Y	-0-					22
08	7006	X	6987	-0-	-19	-0-	849	1	6113	3	Y	23	45	1			-0-
							25	9									
09	0		6754	-0-	6754	6754	6754	3			Y	-0-					-0-
10	0		6928	-0-	6928	13682	6905	3	23	9	Y	21					21
11	0		6626	-0-	6626	20308	6604	3	22	9	Y	20	38	1			3

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	6490	1	762	3	N	15	15	1			1
							17	9									
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	6814	1	780	3	N	30	30	1			1
							33	9									
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	5968	1	719	3	N	14	14	1			1
							15	9									
09	0		7264	-0-	7264	7264	7252	3	12	9	N	11	11	1			1
10	0		8055	-0-	8055	15319	8049	3	6	9	N	5	5	1			1
11	0		7621	-0-	7621	22940	7612	3	9	9	N	8	8	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	312	1	1340	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	270	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	292	1	1599	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		1476	-0-	1476	1476	1459	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		1749	-0-	1749	3225	1749	3			Y	-0-					1
11	0		1647	-0-	1647	4872	1622	3	25	9	Y	23	19	1			5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	1183	1	5072	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1057	1	5357	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6321	-0-	-189	-0-	972	1	5326	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		5944	-0-	5944	5944	5927	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		6105	-0-	6105	12049	6105	3			Y	-0-					1
11	0		5834	-0-	5834	17883	5809	3	25	9	Y	23	19	1			5

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	660	1	3828	3	Y	-0-					31
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	561	1	3947	3	Y	-0-					31
08	4774	X	4505	-0-	-269	-0-	623	1	3882	3	Y	-0-					31
09	0		4232	-0-	4232	4232	4232	3			Y	-0-					31
10	0		4464	-0-	4464	8696	4464	3			Y	-0-					31
11	0		3708	-0-	3708	12404	3708	3			Y	-0-					31

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	624	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	685	1	1997	2	N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	632	1	2008	2	N	-0-					-0-
09	0		2449	-0-	2449	2449	152	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	0		2489	-0-	2489	4938	155	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	0		2326	-0-	2326	7264	140	1	2186	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	341	1	1969	2	N	-0-			-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
08	2480	X	546	-0-	-1934	-0-	58	1	488	2	N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	202	1	3941	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-	191	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	219	1	3995	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	197	1	3664	2	N	-0-			-0-
10	0		3453	-0-	3453	3453	178	1	3275	2	N	-0-			-0-
11	0		3736	-0-	3736	7189	193	1	3543	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	N	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	60	1	1096	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	55	1	1029	2	N	-0-			-0-
10	0		1099	-0-	1099	1099	57	1	1042	2	N	-0-			-0-
11	0		1050	-0-	1050	2149	54	1	996	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	120	1	3492	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3553	-0-	-663	-0-	120	1	3433	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3531	-0-	-375	-0-	122	1	3409	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	117	1	3169	2	N	-0-			-0-
10	0		3672	-0-	3672	3672	129	1	3543	2	N	-0-			-0-
11	0		3037	-0-	3037	6709	99	1	2938	2	N	-0-			-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			Y	-0-			19
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			Y	-0-			19
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			Y	-0-			19
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			Y	-0-			19
10	0		4805	-0-	4805	4805	4805	3			Y	-0-			19
11	0		4548	-0-	4548	9353	4548	3			Y	-0-			19

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-			5
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-			5
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-			5
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-			5
10	0		3449	-0-	3449	3449	3419	3	30	9	N	27			32
11	0		3208	-0-	3208	6657	3208	3			N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			Y	-0-					2
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					2
08	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3502	3			Y	-0-					2
09	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	3461	3			Y	-0-					2
10	0		3693	-0-	3693	3693	3687	3	6	9	Y	5					7
11	0		3509	-0-	3509	7202	3509	3			Y	-0-					7

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1815	-0-	15	15	1815	3			Y	-0-					2
07	1972	N	1957	-0-	-15	-0-	1957	3			Y	-0-					2
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					2
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					2
10	0		755	-0-	755	755	749	3	6	9	Y	5					7
11	0		1048	-0-	1048	1803	1048	3			Y	-0-					7

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	2018	-0-	218	218	2018	3			Y	-0-					2
07	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	3			Y	-0-					2
08	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			Y	-0-					2
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					2
10	0		2019	-0-	2019	2019	2013	3	6	9	Y	5					7
11	0		1385	-0-	1385	3404	1385	3			Y	-0-					7

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	98	1	368	3	Y	-0-					43
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	122	1	604	3	Y	-0-					43
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	511	1	2564	3	Y	-0-					43
09	0		4494	-0-	4494	4494	4494	3			Y	-0-					43
10	0		4210	-0-	4210	8704	4210	3			Y	-0-					43
11	0		81	-0-	81	8785	81	1			Y	-0-					43

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8052	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8391	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7533	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	0		5002	-0-	5002	5002	4760	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
10	0		5153	-0-	5153	10155	5094	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
11	0		5192	-0-	5192	15347	4894	3	298	9	Y	271	271	1			-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	521	3	Y	-0-					22
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379	3	Y	-0-					22
09	0		603	-0-	603	603	603	3			Y	-0-					22
10	0		534	-0-	534	1137	534	3			Y	-0-					22
11	0		460	-0-	460	1597	460	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			15
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					15
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			13

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	59	1	134	3	Y	-0-					31
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	67	1	180	3	Y	-0-					31
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	82	1	200	3	Y	-0-					31
09	0		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					31
10	0		395	-0-	395	738	395	3			Y	-0-					31
11	0		369	-0-	369	1107	318	3	51	9	Y	46	72	1			5

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

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

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	1			40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	273	1	2438	3	Y	-0-					76
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	206	1	2692	3	Y	-0-					76
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	207	1	2744	3	Y	-0-					76
09	0		2931	-0-	2931	2931	2931	3			Y	-0-					76
10	0		3208	-0-	3208	6139	3208	3			Y	-0-					76
11	0		3163	-0-	3163	9302	3163	3			Y	-0-					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
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					86
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					86
08	1364	X	800	-0-	-564	-0-	800	1			N	-0-					86
09	1140	N	707	-0-	-433	-0-	707	1			N	-0-					86
*10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	1			N	-0-					86
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	255	1	3701	3	Y	-0-					26
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	115	1	3972	3	Y	-0-					26
08	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	106	1	3968	3	Y	-0-					26
09	0		3956	-0-	3956	3956	3937	3	19	9	Y	17	42	1			1
10	0		4030	-0-	4030	7986	4030	3			Y	-0-					1
11	0		3954	-0-	3954	11940	3954	3			Y	-0-					1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	561	1	3747	3	Y	1	28	1			40
							1	9									
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	619	1	4222	3	Y	-0-					40
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					40
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					40

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	Y	-0-					26
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					26
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					26
09	0		3302	-0-	3302	3302	3283	3	19	9	Y	17	42	1			1
10	0		2568	-0-	2568	5870	2568	3			Y	-0-					1
11	0		1587	-0-	1587	7457	1587	3			Y	-0-					1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	445	3	Y	1	28	1			40
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					40
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1432	1	1032	3	Y	-0-					40
09	0		2102	-0-	2102	2102	2102	3			Y	-0-					40
10	0		2173	-0-	2173	4275	2173	3			Y	-0-					40
11	0		2209	-0-	2209	6484	2209	3			Y	-0-					40

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	2798	-0-	998	998	379	1	2418	3	Y	1	28	1			40
							1	9									
07	3073	N	2075	-0-	-998	-0-	767	1	1308	3	Y	-0-					40
08	3100	N	6130	-0-	3030	3030	3430	1	2700	3	Y	-0-					40
09	0		5782	-0-	5782	8812	5782	3			Y	-0-					40
10	0		5920	-0-	5920	14732	5920	3			Y	-0-					40
11	0		5593	-0-	5593	20325	5593	3			Y	-0-					40

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	18	1	3863	3	Y	-0-					26
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					26
08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530	3			Y	-0-					26
09	0		2809	-0-	2809	2809	2790	3	19	9	Y	17	42	1			1
10	0		3196	-0-	3196	6005	3196	3			Y	-0-					1
11	0		3606	-0-	3606	9611	3606	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	197	1	1258	3	Y	1	28	1			40
							1	9									
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	45	1	76	3	Y	-0-					40
08	3317	X	608	-0-	-2709	-0-	340	1	268	3	Y	-0-					40
09	0		1018	-0-	1018	1018	1018	3			Y	-0-					40
10	0		868	-0-	868	1886	868	3			Y	-0-					40
11	0		801	-0-	801	2687	801	3			Y	-0-					40

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
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	372	1	1412	3	Y	-0-					12
07	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	212	1	1250	3	Y	-0-					12
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	262	1	1609	3	Y	-0-					12
09	0		2140	-0-	2140	2140	2140	3			Y	-0-					12
10	0		1834	-0-	1834	3974	1834	3			Y	-0-					12
*11	0		1474	-0-	1474	5448	1474	3			Y	-0-					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
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	789	1	2563	3	Y	-0-					23
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	695	1	2754	3	Y	-0-					23
08	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	729	1	2704	3	Y	-0-					23
09	0		3397	-0-	3397	3397	3397	3			Y	-0-					23
10	0		3456	-0-	3456	6853	3456	3			Y	-0-					23
11	0		3193	-0-	3193	10046	3193	3			Y	-0-					23

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
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	1			Y	-0-					1
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	1			Y	-0-					1
08	7502	X	6925	-0-	-577	-0-	6925	1			Y	-0-					1
09	7260	X	6886	-0-	-374	-0-	6886	1			Y	-0-					1
*10	7502	X	6696	-0-	-806	-0-	6696	1			Y	-0-					1
11	0		5850	-0-	5850	5850	5838	1	12	9	Y	11	6	1			6

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1083	1	5993	3	Y	-0-					48
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	501	1	7801	3	Y	-0-					48
08	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	565	1	8312	3	Y	-0-					48
09	0		8056	-0-	8056	8056	8056	3			Y	-0-					48
10	0		7961	-0-	7961	16017	7961	3			Y	-0-					48
11	0		7878	-0-	7878	23895	7878	3			Y	-0-					48

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	2499	-0-	699	699	367	1	2132	3	Y	-0-					30
07	3100	N	2520	-0-	-580	119	314	1	2206	3	Y	-0-					30
08	2560	N	2441	-0-	-119	-0-	337	1	2104	3	Y	-0-					30
09	0		2324	-0-	2324	2324	2324	3			Y	-0-					30
10	0		2278	-0-	2278	4602	2278	3			Y	-0-					30
11	0		2403	-0-	2403	7005	2403	3			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	415	1	2888	3	Y	20	20	1			17
							22	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	370	1	2708	3	Y	40	40	1			17
							44	9									
08	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	447	1	2214	3	Y	19	19	1			17
							21	9									
09	0		2736	-0-	2736	2736	2644	3	92	9	Y	84	84	1			17
10	0		2465	-0-	2465	5201	2458	3	7	9	Y	6	6	1			17
11	0		2921	-0-	2921	8122	2885	3	36	9	Y	33	33	1			17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	839	1	3730	3	Y	12					14
							13	9									
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	699	1	3716	3	Y	-0-					14
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	819	1	4273	3	Y	-0-					14
09	0		5137	-0-	5137	5137	5129	3	8	9	Y	7					21
10	0		5259	-0-	5259	10396	5259	3			Y	-0-					21
11	0		4605	-0-	4605	15001	4605	3			Y	-0-					21

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	859	1	4106	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	580	1	4276	3	Y	-0-					15
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	746	1	3922	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		4891	-0-	4891	4891	4887	3	4	9	Y	4					15
10	0		5535	-0-	5535	10426	5526	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		4956	-0-	4956	15382	4945	3	11	9	Y	10	10	1			13

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	64	1	276	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	57	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	39	1	214	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		50	-0-	50	50	33	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					1
*11	0		-0-	-0-	-0-	50					Y	23	19	1			5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	651	1	3996	3	Y	18	16	1			22
							20	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	565	1	4259	3	Y	-0-					22
08	4867	X	4842	-0-	-25	-0-	587	1	4230	3	Y	23	45	1			-0-
							25	9									
09	0		4576	-0-	4576	4576	4576	3			Y	-0-					-0-
10	0		4784	-0-	4784	9360	4761	3	23	9	Y	21					21
11	0		4610	-0-	4610	13970	4588	3	22	9	Y	20	38	1			3

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
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	417	1	1991	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	297	1	2185	3	Y	-0-					15
08	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	379	1	1995	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		2246	-0-	2246	2246	2242	3	4	9	Y	4					15
10	0		3005	-0-	3005	5251	2996	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		3027	-0-	3027	8278	3016	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	1100	N	1789	-0-	689	689	309	1	1476	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	2543	N	1854	-0-	-689	-0-	221	1	1633	3	Y	-0-					15
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	311	1	1635	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		2234	-0-	2234	2234	2230	3	4	9	Y	4					15
10	0		2172	-0-	2172	4406	2163	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		1624	-0-	1624	6030	1613	3	11	9	Y	10	10	1			13

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	33	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	62	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	39	-0-
09	DLQ G-10		64	-0-	64	64	Y	38	-0-
10	DLQ G-10		1966	-0-	1966	2030	Y	35	-0-
11	14B2 EXT		1843	-0-	1843	3873	Y	36	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1500	N	2981	-0-	1481	2000	1022	1	1959	3	Y	-0-					1
07	3100	N	2725	-0-	-375	1625	757	1	1968	3	Y	-0-					1
08	3100	N	2272	-0-	-828	797	685	1	1587	3	Y	-0-					1
09	0		1867	-0-	1867	2664	1867	3			Y	-0-					1
10	0		1876	-0-	1876	4540	1876	3			Y	-0-					1
11	0		1744	-0-	1744	6284	1744	3			Y	-0-					1

ROSIE WELL #: 1H RRID -> 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	3981	1	1442	3	N	11	11	1			72
							12	9									
07	6045	X	5355	-0-	-690	-0-	3305	1	2022	3	N	25	25	1			72
							28	9									
08	6045	X	5374	-0-	-671	-0-	3195	1	2164	3	N	14	14	1			72
							15	9									
09	0		5207	-0-	5207	5207	5190	3	17	9	N	15	15	1			72
10	0		5130	-0-	5130	10337	5115	3	15	9	N	14	14	1			72
11	0		5587	-0-	5587	15924	5567	3	20	9	N	18	18	1			72

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					23
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					23
08	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	3242	3			Y	-0-					23
09	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2974	3			Y	-0-					23
10	0		3216	-0-	3216	3216	3216	3			Y	-0-					23
11	0		3189	-0-	3189	6405	3189	3			Y	-0-					23

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	942	1	3058	3	Y	-0-					22
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	820	1	3247	3	Y	-0-					22
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	764	1	2837	3	Y	-0-					22
09	0		3058	-0-	3058	3058	3058	3			Y	-0-					22
10	0		2859	-0-	2859	5917	2859	3			Y	-0-					22
11	0		2321	-0-	2321	8238	2321	3			Y	-0-					22

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	932	1	5253	3	Y	22	22	1			21
							24	9									
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	762	1	5771	3	Y	-0-					21
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	834	1	5935	3	Y	-0-					21
09	0		6434	-0-	6434	6434	6434	3			Y	-0-					21
10	0		6569	-0-	6569	13003	6569	3			Y	-0-					21
11	0		6313	-0-	6313	19316	6313	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	248	N	18	-0-	-230	-0-	2	1	10	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
10	0		74	-0-	74	74	65	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	74					Y	10	10	1			13

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	130	1	623	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	116	1	854	3	Y	-0-					15
08	1550	N	265	-0-	-1285	-0-	41	1	218	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		42	-0-	42	42	38	3	4	9	Y	4					15
10	0		1392	-0-	1392	1434	1383	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		1698	-0-	1698	3132	1687	3	11	9	Y	10	10	1			13

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	4668	1	872	3	Y	-0-					9
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	3485	1	1947	3	Y	-0-					9
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	2967	1	2485	3	Y	-0-					9
09	0		5148	-0-	5148	5148	5070	3	78	9	Y	71	71	1			9
10	0		5034	-0-	5034	10182	5034	3			Y	-0-					9
11	0		4149	-0-	4149	14331	4149	3			Y	-0-					9

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
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	710	1	5347	3	Y	5					10
							6	9									
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	496	1	5807	3	Y	-0-					10
08	6820	X	5904	-0-	-916	-0-	263	1	5641	3	Y	-0-					10
09	0		5789	-0-	5789	5789	127	1	5648	3	Y	13					23
							14	9									
10	0		5895	-0-	5895	11684	121	1	5765	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
11	0		5234	-0-	5234	16918	113	1	5121	3	Y	-0-					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
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	579	1	2360	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2658	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	31	1	3590	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	0		3647	-0-	3647	3647	3623	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0		3978	-0-	3978	7625	3957	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	0		3632	-0-	3632	11257	3612	3	20	9	Y	18	18	1			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	1636	1	4595	3	Y	-0-					-0-
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1357	1	3969	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4997	-0-	-490	-0-	1461	1	3536	3	Y	-0-					-0-
09	0		5125	-0-	5125	5125	5125	3			Y	-0-					-0-
10	0		5117	-0-	5117	10242	5117	3			Y	-0-					-0-
11	0		5121	-0-	5121	15363	5121	3			Y	-0-					-0-

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	Y	5	9	1			11
09	0		5	-0-	5	5	1	3	4	9	Y	4					15
10	0		10	-0-	10	15	1	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		12	-0-	12	27	1	3	11	9	Y	10	10	1			13

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	471	1	2732	3	Y	-0-					31
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	406	1	2855	3	Y	-0-					31
08	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	432	1	2695	3	Y	-0-					31
09	0		3025	-0-	3025	3025	3025	3			Y	-0-					31
10	0		3087	-0-	3087	6112	3087	3			Y	-0-					31
11	0		3054	-0-	3054	9166	3054	3			Y	-0-					31

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	1080	1	4285	3	Y	-0-					33
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1043	1	4597	3	Y	-0-					33
08	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	941	1	4580	3	Y	-0-					33
09	0		5448	-0-	5448	5448	5401	3	47	9	Y	43	42	1			34
10	0		5756	-0-	5756	11204	5756	3			Y	-0-					34
11	0		5514	-0-	5514	16718	5514	3			Y	-0-					34

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	96	1	323	3	Y	1	16	1			1
							1	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	90	1	304	3	Y	-0-					1
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	94	1	298	3	Y	-0-					1
09	0		422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-					1
10	0		372	-0-	372	794	358	3	14	9	Y	13					14
11	0		378	-0-	378	1172	378	3			Y	-0-					14

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	1468	1	4964	3	Y	1	22	1			2
							1	9									
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	1473	1	4993	3	Y	-0-					2
08	6076	X	5688	-0-	-388	-0-	1369	1	4319	3	Y	-0-					2
09	0		5704	-0-	5704	5704	5704	3			Y	-0-					2
10	0		5034	-0-	5034	10738	5021	3	13	9	Y	12					14
11	0		5977	-0-	5977	16715	5977	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

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

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	120	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	131	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	1	1	2708	2	N	-0-					-0-
09	0		3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-					-0-
10	0		3106	-0-	3106	6340	3106	2			N	-0-					-0-
11	0		3066	-0-	3066	9406	3066	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	53	1			5

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	438	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	437	1	1294	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	384	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	0		1560	-0-	1560	1560	97	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	0		1511	-0-	1511	3071	94	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	0		1354	-0-	1354	4425	81	1	1273	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			Y	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			Y	-0-					-0-
11	0		2093	-0-	2093	2093	2081	1	12	9	Y	11	5	1			6

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

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-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	436	1	1139	3	Y	-0-					51
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	488	1	1463	3	Y	-0-					51
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	595	1	1475	3	Y	-0-					51
09	0		2017	-0-	2017	2017	2017	3			Y	-0-					51
10	0		2188	-0-	2188	4205	2188	3			Y	-0-					51
11	0		2058	-0-	2058	6263	2058	3			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1046	1	7422	3	Y	-0-					69
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	879	1	8463	3	Y	-0-					69
08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	823	1	8537	3	Y	-0-					69
09	0		9167	-0-	9167	9167	9167	3			Y	-0-					69
10	0		9386	-0-	9386	18553	9386	3			Y	-0-					69
11	0		8776	-0-	8776	27329	8776	3			Y	-0-					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
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	270	1	5285	2	N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	279	1	5738	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5805	-0-	-23	-0-	279	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	270	1	5182	2	N	-0-					-0-
10	0		5588	-0-	5588	5588	279	1	5309	2	N	-0-					-0-
11	0		5265	-0-	5265	10853	270	1	4995	2	N	-0-					-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
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	0		2755	-0-	2755	2755	2755	2			N	-0-					-0-
11	0		2729	-0-	2729	5484	2729	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1985	-0-	185	185	453	1	1525	3	Y	6					10
							7	9									
07	1985	N	1800	-0-	-185	-0-	356	1	1444	3	Y	-0-					10
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	300	1	1413	3	Y	-0-					10
09	0		1761	-0-	1761	1761	331	1	1430	3	Y	-0-					10
10	0		1979	-0-	1979	3740	224	1	1710	3	Y	41					51
							45	9									
11	0		1981	-0-	1981	5721	229	1	1752	3	Y	-0-					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
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	6	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	11	1	4031	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	13	1	4056	2	N	-0-					-0-
09	0		3877	-0-	3877	3877	15	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	0		4428	-0-	4428	8305	39	1	4389	2	N	-0-					-0-
11	0		4278	-0-	4278	12583	17	1	4261	2	N	-0-					-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
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	6	1	4271	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4368	-0-	-406	-0-	12	1	4356	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	13	1	4326	2	N	-0-					-0-
09	0		3975	-0-	3975	3975	15	1	3960	2	N	-0-					-0-
10	0		4126	-0-	4126	8101	36	1	4090	2	N	-0-					-0-
11	0		4012	-0-	4012	12113	16	1	3996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	679	1	6050	3	Y	60	76	1			90
							66	9									
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	521	1	6231	3	Y	-0-					90
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					90
09	0		6006	-0-	6006	6006	6002	3	4	9	Y	4	88	1			6
10	0		5766	-0-	5766	11772	5766	3			Y	-0-					6
11	0		5892	-0-	5892	17664	5778	3	114	9	Y	104	95	1			15

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	924	1	326	2	N	-0-					-0-
09	0		4963	-0-	4963	4963	1267	1	3696	2	N	-0-					-0-
10	0		3047	-0-	3047	8010	1431	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	0		2780	-0-	2780	10790	1115	1	1665	2	N	-0-					-0-

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
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	993	1	4542	3	N	17	17	1			75
							19	9									
07	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	844	1	4766	3	N	34	34	1			75
							37	9									
08	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	686	1	4502	3	N	16	16	1			75
							18	9									
09	0		5501	-0-	5501	5501	5347	3	154	9	N	140	140	1			75
10	0		5749	-0-	5749	11250	5710	3	39	9	N	35	35	1			75
11	0		6445	-0-	6445	17695	6221	3	224	9	N	204	204	1			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
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1017	1	4361	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	929	1	4710	3	Y	-0-					-0-
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	928	1	5086	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		5551	-0-	5551	5551	5534	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		5482	-0-	5482	11033	5482	3			Y	-0-					1
11	0		5291	-0-	5291	16324	5266	3	25	9	Y	23	19	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	2222	-0-	422	422	416	1	1784	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	2629	N	2207	-0-	-422	-0-	364	1	1843	3	Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	356	1	1951	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		2056	-0-	2056	2056	2039	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		2041	-0-	2041	4097	2041	3			Y	-0-					1
11	0		2349	-0-	2349	6446	2324	3	25	9	Y	23	19	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	2034	-0-	234	234	380	1	1632	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	2196	N	1962	-0-	-234	-0-	323	1	1639	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	276	1	1510	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		1452	-0-	1452	1452	1435	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		1325	-0-	1325	2777	1325	3			Y	-0-					1
11	0		1301	-0-	1301	4078	1276	3	25	9	Y	23	19	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	119	1	513	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	73	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	77	1	425	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		907	-0-	907	907	890	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		994	-0-	994	1901	994	3			Y	-0-					1
11	0		1074	-0-	1074	2975	1049	3	25	9	Y	23	19	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	260	1	1115	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	208	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	481	-0-	-418	-0-	71	1	387	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		1156	-0-	1156	1156	1139	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		1512	-0-	1512	2668	1512	3			Y	-0-					1
11	0		1142	-0-	1142	3810	1117	3	25	9	Y	23	19	1			5

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

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

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					18
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					18
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					18
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					18
10	0		4010	-0-	4010	4010	4010	3			Y	-0-					18
11	0		3575	-0-	3575	7585	3575	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					28
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					28
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					28
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					28
10	0		5047	-0-	5047	5047	5047	3			N	-0-					28
11	0		4876	-0-	4876	9923	4876	3			N	-0-					28

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	157	1	870	3	Y	-0-					26
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	3	Y	-0-					26
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	55	1	806	3	Y	-0-					26
09	0		1020	-0-	1020	1020	1020	3			Y	-0-					26
10	0		1076	-0-	1076	2096	1076	3			Y	-0-					26
11	0		738	-0-	738	2834	738	3			Y	-0-					26

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	10	10	1			13

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 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
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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 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
06	DLQ G-10		7	-0-	7	8	1	1	6	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		51	-0-	51	59	3	1	48	3	Y	-0-					20
08	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					20
09	0		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	340	1	2562	3	Y	5					10
							6	9									
07	4154	X	2202	-0-	-1952	-0-	173	1	2029	3	Y	-0-					10
08	4154	X	2645	-0-	-1509	-0-	118	1	2527	3	Y	-0-					10
09	0		2897	-0-	2897	2897	64	1	2819	3	Y	13					23
							14	9									
10	0		3064	-0-	3064	5961	63	1	2992	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
11	0		2810	-0-	2810	8771	61	1	2749	3	Y	-0-					4

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

06	1800	N	2396	-0-	596	596	280	1	2110	3	Y	5					10
							6	9									
07	3100	N	2893	-0-	-207	389	227	1	2666	3	Y	-0-					10
08	2804	N	2415	-0-	-389	-0-	107	1	2308	3	Y	-0-					10
09	0		2454	-0-	2454	2454	54	1	2386	3	Y	13					23
							14	9									
10	0		2515	-0-	2515	4969	51	1	2455	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
11	0		2296	-0-	2296	7265	50	1	2246	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	649	1	3103	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	479	1	3529	3	Y	-0-					15
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	633	1	3330	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		3673	-0-	3673	3673	3669	3	4	9	Y	4					15
10	0		3854	-0-	3854	7527	3845	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		3515	-0-	3515	11042	3504	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1454	1	2755	3	Y	-0-	44	1			5
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	2112	1	2448	3	Y	-0-					5
08	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	2056	1	2067	3	Y	-0-					5
09	0		3935	-0-	3935	3935	3935	3			Y	-0-					5
10	0		3960	-0-	3960	7895	3960	3			Y	-0-					5
11	0		3927	-0-	3927	11822	3927	3			Y	-0-					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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	596	1	1128	3	Y	1	43	1			5
							1	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	801	1	928	3	Y	-0-					5
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	837	1	842	3	Y	-0-					5
09	0		1827	-0-	1827	1827	1827	3			Y	-0-					5
10	0		1930	-0-	1930	3757	1930	3			Y	-0-					5
11	0		1804	-0-	1804	5561	1804	3			Y	-0-					5

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
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	69	1	3363	3	Y	-0-					14
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3090	1	869	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	2507	1	1409	3	Y	-0-					6
09	0		4040	-0-	4040	4040	4022	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		4257	-0-	4257	8297	4249	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		3708	-0-	3708	12005	3695	3	13	9	Y	12					14

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	874	1	5661	3	Y	-0-					14
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	702	1	5871	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
08	7254	X	6448	-0-	-806	-0-	634	1	5814	3	Y	-0-					6
09	0		6150	-0-	6150	6150	6132	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		6009	-0-	6009	12159	6001	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		5935	-0-	5935	18094	5922	3	13	9	Y	12					14

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
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					30
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	496	1	3502	3	Y	-0-					30
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	1220	1	4025	3	Y	-0-					30
09	0		5374	-0-	5374	5374	5374	3			Y	-0-					30
10	0		5662	-0-	5662	11036	5662	3			Y	-0-					30
11	0		5592	-0-	5592	16628	5592	3			Y	-0-					30

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
06	1800	N	2571	-0-	771	771	2571	3			Y	-0-					15
07	3100	N	2495	-0-	-605	166	309	1	2186	3	Y	-0-					15
08	2512	N	2346	-0-	-166	-0-	546	1	1800	3	Y	-0-					15
09	0		2162	-0-	2162	2162	2162	3			Y	-0-					15
10	0		2322	-0-	2322	4484	2322	3			Y	-0-					15
11	0		2118	-0-	2118	6602	2118	3			Y	-0-					15

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
06	1800	N	2396	-0-	596	596	2381	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	3100	N	2650	-0-	-450	146	2639	3	11	9	Y	10	13	1			2
08	2771	N	2625	-0-	-146	-0-	2625	3			Y	-0-					2
09	0		1951	-0-	1951	1951	1951	3			Y	-0-					2
10	0		1739	-0-	1739	3690	1721	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		1764	-0-	1764	5454	1755	3	9	9	Y	8	12	1			1

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
06	1800	N	19845	-0-	18045	19748	19845	1			Y	-0-					19
07	3100	N	4831	-0-	1731	21479	4831	1			Y	-0-					19
08	26974	X	5495	-0-	-21479	-0-	5495	1			Y	-0-					19
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	1			Y	-0-					19
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	1			Y	-0-					19
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	1			Y	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			6
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					6
09	0		32	-0-	32	32	14	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		9	-0-	9	41	1	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		17	-0-	17	58	4	3	13	9	Y	12					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1800	N	2583	-0-	783	783	2568	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	3100	N	2469	-0-	-631	152	2458	3	11	9	Y	10	13	1			2
08	2247	N	2095	-0-	-152	-0-	2095	3			Y	-0-					2
09	0		1247	-0-	1247	1247	1247	3			Y	-0-					2
10	0		2063	-0-	2063	3310	2045	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		2118	-0-	2118	5428	2109	3	9	9	Y	8	12	1			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	620	N	246	-0-	-374	-0-	74	1	172	3	Y	-0-					2
09	0		1960	-0-	1960	1960	1960	3			Y	-0-					2
10	0		2178	-0-	2178	4138	2178	3			Y	-0-					2
11	0		2168	-0-	2168	6306	2168	3			Y	-0-					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
06	3330	X	3128	-0-	-202	-0-	286	1	2842	3	N	-0-					28
07	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	206	1	3187	3	N	-0-					28
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	209	1	3216	3	N	-0-					28
09	0		3335	-0-	3335	3335	3335	3			N	-0-					28
10	0		3478	-0-	3478	6813	3478	3			N	-0-					28
11	0		3410	-0-	3410	10223	3410	3			N	-0-					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
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	504	1	3070	3	Y	-0-					81
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	388	1	3167	3	Y	-0-					81
08	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	313	1	2988	3	Y	-0-					81
09	0		3372	-0-	3372	3372	3365	3	7	9	Y	6	83	1			4
10	0		3574	-0-	3574	6946	3574	3			Y	-0-					4
11	0		3305	-0-	3305	10251	3305	3			Y	-0-					4

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
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	149	1	127	9	N	115	115	1			122
07	961	X	371	-0-	-590	-0-	371	1			N	-0-					122
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					122
09	270	X	14	-0-	-256	-0-	14	1			N	-0-					122
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 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
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	815	1	5608	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
07	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	635	1	6382	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	698	1	6596	3	Y	-0-					10
09	0		6455	-0-	6455	6455	6454	3	1	9	Y	1	1	1			10
10	0		6574	-0-	6574	13029	6573	3	1	9	Y	1	1	1			10
11	0		6410	-0-	6410	19439	6410	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 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
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	820	1	3194	3	Y	-0-					57
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	817	1	3356	3	Y	-0-					57
08	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	800	1	3448	3	Y	46	90	1			13
							51	9									
09	0		4083	-0-	4083	4083	4083	3			Y	-0-					13
10	0		4228	-0-	4228	8311	4228	3			Y	-0-					13
11	0		3991	-0-	3991	12302	3991	3			Y	-0-					13

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					14
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	664	1	3009	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	657	1	3116	3	Y	-0-					6
09	0		3746	-0-	3746	3746	3728	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		3772	-0-	3772	7518	3764	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		2783	-0-	2783	10301	2770	3	13	9	Y	12					14

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	32	1	7678	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7986	-0-	-198	-0-	185	1	7801	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8363	-0-	-348	-0-	221	1	8142	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8028	-0-	-402	-0-	205	1	7823	2	N	-0-					-0-
10	0		8117	-0-	8117	8117	143	1	7974	2	N	-0-					-0-
11	0		7557	-0-	7557	15674	140	1	7417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4033	1	13	9	Y	12					14
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	1			Y	-0-					14
08	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3682	1	41	3	Y	-0-					14
09	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	3536	1	8	9	Y	7					21
*10	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3601	1			Y	-0-					21
11	0		3631	-0-	3631	3631	3631	1			Y	-0-					21

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
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	762	1	3026	3	Y	-0-					20
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	710	1	3127	3	Y	-0-					20
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	621	1	3023	3	Y	-0-					20
09	0		3632	-0-	3632	3632	3585	3	47	9	Y	43	29	1			34
10	0		3470	-0-	3470	7102	3470	3			Y	-0-					34
11	0		3214	-0-	3214	10316	3214	3			Y	-0-					34

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1800	X	1760	-0-	-40	-0-	373	1	1387	3	Y	-0-					4
07	1829	X	1783	-0-	-46	-0-	451	1	1332	3	Y	-0-					4
08	2356	X	1848	-0-	-508	-0-	472	1	1376	3	Y	-0-					4
09	0		1791	-0-	1791	1791	1791	3			Y	-0-					4
10	0		1869	-0-	1869	3660	1869	3			Y	-0-					4
11	0		1642	-0-	1642	5302	1642	3			Y	-0-					4

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
06	1800	N	1838	-0-	38	38	206	1	1632	3	Y	-0-					11
07	1904	N	1866	-0-	-38	-0-	164	1	1699	3	Y	3	3	1			11
							3	9									
08	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	128	1	1338	3	Y	-0-					11
09	0		1598	-0-	1598	1598	1597	3	1	9	Y	1	1	1			11
10	0		1645	-0-	1645	3243	1644	3	1	9	Y	1	1	1			11
11	0		1750	-0-	1750	4993	1750	3			Y	-0-					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
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			Y	-0-					2
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			Y	-0-					2
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					2
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					2
10	0		5569	-0-	5569	5569	5563	3	6	9	Y	5					7
11	0		5370	-0-	5370	10939	5370	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	1			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

06	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	1336	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	1478	1	4614	2	N	-0-					-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	1391	1	4784	2	N	-0-					-0-
09	0	5805	-0-	5805	5805	360	1	5445	2	N	-0-					-0-
10	0	5973	-0-	5973	11778	371	1	5602	2	N	-0-					-0-
11	0	5797	-0-	5797	17575	348	1	5449	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1182	1	4427	3	Y	-0-					29
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1029	1	5101	3	Y	-0-					29
08	5704	X	2426	-0-	-3278	-0-	403	1	2023	3	Y	-0-					29
09	0		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					29
10	0		65	-0-	65	193	65	3			Y	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					29

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	3	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	6	1	1986	2	N	-0-					-0-
09	0		1845	-0-	1845	1845	7	1	1838	2	N	-0-					-0-
10	0		1429	-0-	1429	3274	13	1	1416	2	N	-0-					-0-
11	0		1043	-0-	1043	4317	4	1	1039	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	497	1	3737	3	Y	5					10
							6	9									
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	331	1	3882	3	Y	-0-					10
08	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	190	1	4093	3	Y	-0-					10
09	0		4423	-0-	4423	4423	97	1	4312	3	Y	13					23
							14	9									
10	0		5107	-0-	5107	9530	105	1	4993	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
11	0		4844	-0-	4844	14374	105	1	4739	3	Y	-0-					4

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	1			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	161	1			56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	81	1			56
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	583	583	1			56
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	143	1			56
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	738	738	1			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	431	1	3060	3	Y	-0-					69
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	344	1	3318	3	Y	-0-					69
08	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	327	1	3394	3	Y	-0-					69
09	0		3277	-0-	3277	3277	3277	3			Y	-0-					69
10	0		3431	-0-	3431	6708	3431	3			Y	-0-					69
11	0		3385	-0-	3385	10093	3385	3			Y	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			15
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	5	9	1			11
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
10	0		255	-0-	255	255	246	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		266	-0-	266	521	255	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	109	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	114	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	1	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	0		2585	-0-	2585	2585	2585	2			N	-0-					-0-
10	0		2667	-0-	2667	5252	2667	2			N	-0-					-0-
11	0		2525	-0-	2525	7777	2525	2			N	-0-					-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
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1226	1	6806	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	991	1	6917	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
08	8122	X	8042	-0-	-80	-0-	1002	1	7031	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	0		7307	-0-	7307	7307	7278	3	29	9	Y	26	20	1			8
10	0		7548	-0-	7548	14855	7534	3	14	9	Y	13	13	1			8
11	0		6777	-0-	6777	21632	6764	3	13	9	Y	12	12	1			8

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
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2100	-0-	-938	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	0		1996	-0-	1996	1996	1996	2			N	-0-					-0-
11	0		1399	-0-	1399	3395	1399	2			N	-0-					-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
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	270	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2138	-0-	-869	-0-	279	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	279	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	270	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	0		1187	-0-	1187	1187	279	1	908	2	N	-0-					-0-
11	0		2469	-0-	2469	3656	270	1	2199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6751	3	4	9	Y	4	4	1			12
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			Y	-0-					12
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			Y	-0-					12
09	0		2871	-0-	2871	2871	2867	3	4	9	Y	4	4	1			12
10	0		3215	-0-	3215	6086	3211	3	4	9	Y	4	4	1			12
11	0		3124	-0-	3124	9210	3124	3			Y	-0-					12

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	947	1	4524	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	705	1	5194	3	Y	-0-					15
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	996	1	5232	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		5403	-0-	5403	5403	5399	3	4	9	Y	4					15
10	0		5282	-0-	5282	10685	5273	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		5367	-0-	5367	16052	5356	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	1800	N	2261	-0-	461	461	648	1	1613	3	Y	-0-					62
07	2339	N	1878	-0-	-461	-0-	523	1	1355	3	Y	-0-					62
08	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	431	1	1091	3	Y	-0-					62
09	0		1342	-0-	1342	1342	1342	3			Y	-0-					62
10	0		1174	-0-	1174	2516	1174	3			Y	-0-					62
11	0		1942	-0-	1942	4458	1942	3			Y	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	2	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	2	N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	0		1633	-0-	1633	1633	6	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	0		1456	-0-	1456	3089	13	1	1443	2	N	-0-					-0-
11	0		1508	-0-	1508	4597	6	1	1502	2	N	-0-					-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
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1052	1	4638	3	Y	-0-					41
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	851	1	4037	3	Y	-0-					41
08	6293	X	4780	-0-	-1513	-0-	949	1	3831	3	Y	-0-					41
09	0		4872	-0-	4872	4872	4872	3			Y	-0-					41
10	0		5104	-0-	5104	9976	5104	3			Y	-0-					41
11	0		4754	-0-	4754	14730	4754	3			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1800	N	3362	-0-	1562	2906	3347	1	15	9	Y	14	13	1			5
07	3100	N	3310	-0-	210	3116	3299	1	11	9	Y	10	13	1			2
08	5770	X	2654	-0-	-3116	-0-	2654	1			Y	-0-					2
09	1950	X	1652	-0-	-298	-0-	1652	1			Y	-0-					2
*10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2477	1	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		1808	-0-	1808	1808	1799	1	9	9	Y	8	12	1			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
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	5	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3174	-0-	-763	-0-	9	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	11	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	0		3481	-0-	3481	3481	13	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	0		3021	-0-	3021	6502	26	1	2995	2	N	-0-					-0-
11	0		3406	-0-	3406	9908	14	1	3392	2	N	-0-					-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
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		505	-0-	505	506	505	1			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2608	-0-	2608	3114	2608	3			Y	-0-					4
10	0		3051	-0-	3051	6165	3051	3			Y	-0-					4
*11	14B2 EXT		3126	-0-	3126	9291	3126	3			Y	-0-					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
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-

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
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	5	1	3267	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	10	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3560	-0-	-346	-0-	11	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	0		3306	-0-	3306	3306	12	1	3294	2	N	-0-					-0-
10	0		3349	-0-	3349	6655	29	1	3320	2	N	-0-					-0-
11	0		3307	-0-	3307	9962	13	1	3294	2	N	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	3000	N	2800	-0-	-200	113	4	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	8	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	9	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	0		2597	-0-	2597	2597	10	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	0		2695	-0-	2695	5292	24	1	2671	2	N	-0-					-0-
11	0		2508	-0-	2508	7800	10	1	2498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

06	1800	N	20869	-0-	19069	19069	20869	1			Y	-0-					13
07	3100	N	4585	-0-	1485	20554	4585	1			Y	-0-					13
08	3100	N	2910	-0-	-190	20364	2910	1			Y	-0-					13
09	23516	X	3152	-0-	-20364	-0-	3152	1			Y	-0-					13
*10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	1			Y	-0-					13
11	0		8513	-0-	8513	8513	8513	1			Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	258	1	2567	3	Y	-0-	1	1			1
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	158	1	2443	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3751	X	2318	-0-	-1433	-0-	141	1	2177	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3120	X	2608	-0-	-512	-0-	417	1	2191	3	Y	-0-					-0-
10	0		2745	-0-	2745	2745	2745	3			Y	-0-					-0-
11	0		3127	-0-	3127	5872	3127	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

06	1800	N	3481	-0-	1681	6711	3429	1	52	3	Y	-0-					14
07	10544	X	3833	-0-	-6711	-0-	15	1	3577	2	Y	7	15	1			6
							233	3	8	9							
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	12	1	3489	2	Y	-0-					6
							192	3									
09	0		3288	-0-	3288	3288	3110	2	160	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
10	0		3397	-0-	3397	6685	3252	2	137	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
11	0		3398	-0-	3398	10083	3219	2	166	3	Y	12					14
							13	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	158	1	723	3	Y	-0-					69
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	112	1	634	3	Y	-0-					69
08	961	N	714	-0-	-247	-0-	94	1	620	3	Y	-0-					69
09	0		871	-0-	871	871	871	3			Y	-0-					69
10	0		995	-0-	995	1866	995	3			Y	-0-					69
11	0		1015	-0-	1015	2881	1015	3			Y	-0-					69

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

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

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	270	1	5812	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	279	1	5992	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6303	-0-	-486	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5907	-0-	-663	-0-	270	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	0		5710	-0-	5710	5710	241	1	5469	2	N	-0-					-0-
11	0		5345	-0-	5345	11055	270	1	5075	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	270	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3639	-0-	-887	-0-	279	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3627	-0-	-899	-0-	279	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3400	-0-	-920	-0-	270	1	3130	2	N	-0-					-0-
10	0		4163	-0-	4163	4163	274	1	3889	2	N	-0-					-0-
11	0		4236	-0-	4236	8399	270	1	3966	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	187	1	13831	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	11541	-0-	-4517	-0-	131	1	11410	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15255	-0-	-803	-0-	211	1	15044	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	216	1	14694	2	N	-0-					-0-
10	0		14807	-0-	14807	14807	145	1	14662	2	N	-0-					-0-
11	0		13769	-0-	13769	28576	152	1	13617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	489	1	4868	3	Y	-0-					-0-
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	340	1	5252	3	Y	-0-					-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	344	1	5300	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	882	1	4633	3	Y	-0-					1
*10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			Y	-0-					1
11	0		5146	-0-	5146	5146	5145	3	1	9	Y	1	1	1			1

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	398	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	500	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2848	-0-	-934	-0-	370	1	2478	2	N	-0-					-0-
09	0		2520	-0-	2520	2520	156	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	0		2575	-0-	2575	5095	160	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	0		2464	-0-	2464	7559	148	1	2316	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	658	1	6188	3	Y	-0-					14
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	472	1	6440	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
08	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	523	1	6413	3	Y	-0-					6
09	0		6530	-0-	6530	6530	6512	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		6819	-0-	6819	13349	6811	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		6676	-0-	6676	20025	6663	3	13	9	Y	12					14

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0		446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					5
10	0		416	-0-	416	862	416	3			Y	-0-					5
11	0		672	-0-	672	1534	672	3			Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1030	1	2563	3	Y	-0-					52
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	1053	1	2726	3	Y	-0-					52
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1148	1	2903	3	Y	-0-					52
09	0		4101	-0-	4101	4101	4101	3			Y	-0-					52
10	0		4265	-0-	4265	8366	4265	3			Y	-0-					52
11	0		3702	-0-	3702	12068	3702	3			Y	-0-					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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	24	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	0		157	-0-	157	157	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	257	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	0		128	-0-	128	385	8	1	120	2	Y	-0-					-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
06	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	728	1	13643	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14425	-0-	-455	-0-	882	1	13543	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	13506	-0-	-1591	-0-	670	1	12836	2	N	-0-					-0-
09	0		14019	-0-	14019	14019	14019	2			N	-0-					-0-
10	0		14082	-0-	14082	28101	14082	2			N	-0-					-0-
11	0		13769	-0-	13769	41870	13769	2			N	-0-					-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
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-

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
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	862	1	2591	3	Y	5	26	1			31
							6	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	718	1	2485	3	Y	27	27	1			31
							30	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	1061	1	2289	3	Y	55	55	1			31
							61	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1051	1	2182	3	Y	-0-	8	1			23
10	0		3356	-0-	3356	3356	3321	3	35	9	Y	32	27	1			28
11	0		3362	-0-	3362	6718	3303	3	59	9	Y	54	51	1			31

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
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	334	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	228	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	212	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	0		1485	-0-	1485	1485	126	1	1359	2	N	-0-					-0-
10	0		1714	-0-	1714	3199	144	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	0		1781	-0-	1781	4980	155	1	1626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	2638	-0-	838	838	2623	1	15	9	Y	14	13	1			5
07	2756	X	1918	-0-	-838	-0-	1907	1	11	9	Y	10	13	1			2
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	1			Y	-0-					2
09	2100	X	1945	-0-	-155	-0-	1945	1			Y	-0-					2
*10	3100	N	3211	-0-	111	111	3193	1	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		3114	-0-	3114	3225	3105	1	9	9	Y	8	12	1			1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	343	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	432	1	6642	2	N	-0-					-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	351	1	6728	2	N	-0-					-0-
09	0		7183	-0-	7183	7183	7183	2			N	-0-					-0-
10	0		7136	-0-	7136	14319	7136	2			N	-0-					-0-
11	0		6346	-0-	6346	20665	6346	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	284	1	2823	3	Y	1	30	1			4
							1	9									
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			Y	-0-					4
08	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			Y	-0-					4
09	0		3614	-0-	3614	3614	3614	3			Y	-0-					4
10	0		3899	-0-	3899	7513	3899	3			Y	-0-					4
11	0		3668	-0-	3668	11181	3668	3			Y	-0-					4

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					17
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					17
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					17
09	2760	X	2087	-0-	-673	-0-	2087	3			Y	-0-					17
10	0		1728	-0-	1728	1728	1728	3			Y	-0-					17
11	0		1669	-0-	1669	3397	1669	3			Y	-0-					17

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					39
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					39
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					39
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					39
10	0		5406	-0-	5406	5406	5406	3			Y	-0-					39
11	0		5329	-0-	5329	10735	5329	3			Y	-0-					39

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	Y	-0-	20	1			1
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	3	Y	-0-					1
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	3	Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	2278	1	7701	3	Y	1	22	1			2
							1	9									
07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	2160	1	7324	3	Y	-0-					2
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	2125	1	6703	3	Y	-0-					2
09	0		8399	-0-	8399	8399	8399	3			Y	-0-					2
10	0		7966	-0-	7966	16365	7953	3	13	9	Y	12					14
11	0		7537	-0-	7537	23902	7537	3			Y	-0-					14

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	2474	1	4684	3	Y	-0-	28	1			3
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	3239	1	3754	3	Y	-0-					3
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	2959	1	2974	3	Y	-0-					3
09	0		4825	-0-	4825	4825	4825	3			Y	-0-					3
10	0		5267	-0-	5267	10092	5267	3			Y	-0-					3
11	0		4951	-0-	4951	15043	4951	3			Y	-0-					3

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
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	366	1	3640	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	250	1	3871	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	226	1	3492	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	616	1	3238	3	Y	-0-	1	1			3
10	0		4118	-0-	4118	4118	4111	3	7	9	Y	6	4	1			5
11	0		4024	-0-	4024	8142	4015	3	9	9	Y	8	8	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	Y	5					10
							6	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					10
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					10
09	0		306	-0-	306	306	6	1	286	3	Y	13					23
							14	9									
10	0		393	-0-	393	699	8	1	376	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
11	0		682	-0-	682	1381	15	1	667	3	Y	-0-					4

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	691	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	779	1	2277	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	692	1	2351	2	Y	-0-					-0-
09	0		2937	-0-	2937	2937	182	1	2755	2	Y	-0-					-0-
10	0		2943	-0-	2943	5880	183	1	2760	2	Y	-0-					-0-
11	0		2847	-0-	2847	8727	171	1	2676	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	498	1	3746	3	Y	5					10
							6	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	310	1	3629	3	Y	-0-					10
08	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	174	1	3727	3	Y	-0-					10
09	0		4006	-0-	4006	4006	88	1	3904	3	Y	13					23
							14	9									
10	0		3648	-0-	3648	7654	75	1	3564	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
11	0		3445	-0-	3445	11099	75	1	3370	3	Y	-0-					4

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	2	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	6	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	6	1	1943	2	N	-0-					-0-
09	0		1747	-0-	1747	1747	7	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	0		1756	-0-	1756	3503	15	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	0		1545	-0-	1545	5048	6	1	1539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	229	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	570	-0-	-1011	-0-	113	1	457	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	293	-0-	-978	-0-	31	1	262	2	N	-0-					-0-
09	0		157	-0-	157	157	5	1	152	2	N	-0-					-0-
10	0		174	-0-	174	331	8	1	166	2	N	-0-					-0-
11	0		157	-0-	157	488	5	1	152	2	N	-0-					-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
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-

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
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	776	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1131	1	4559	2	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	681	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	0		6153	-0-	6153	6153	211	1	5942	2	N	-0-					-0-
10	0		6554	-0-	6554	12707	296	1	6258	2	N	-0-					-0-
11	0		5903	-0-	5903	18610	193	1	5710	2	N	-0-					-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
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	711	1	3401	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	429	1	3166	3	Y	-0-					15
08	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	666	1	3501	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		3779	-0-	3779	3779	3775	3	4	9	Y	4					15
10	0		3340	-0-	3340	7119	3331	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		3851	-0-	3851	10970	3840	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	1	13	9	Y	12					14
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			Y	-0-					14
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	466	1	5	3	Y	-0-					14
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	560	1	8	9	Y	7					21
*10	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	1			Y	-0-					21
11	0		471	-0-	471	471	471	1			Y	-0-					21

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	0		5596	-0-	5596	5596	627	1	4969	2	N	-0-					-0-
10	0		5757	-0-	5757	11353	644	1	5113	2	N	-0-					-0-
11	0		5500	-0-	5500	16853	603	1	4897	2	N	-0-					-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
06	1500	N	2559	-0-	1059	2125	442	1	2113	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	3100	N	2575	-0-	-525	1600	308	1	2267	3	Y	-0-					15
08	3100	N	2569	-0-	-531	1069	410	1	2153	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		2281	-0-	2281	3350	2277	3	4	9	Y	4					15
10	0		2529	-0-	2529	5879	2520	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		2177	-0-	2177	8056	2166	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1800	N	2915	-0-	1115	1115	2907	3	8	9	Y	7	7	1			10
07	3100	N	2239	-0-	-861	254	2235	3	4	9	Y	4	4	1			10
08	2282	N	2028	-0-	-254	-0-	2028	3			Y	-0-					10
09	0		858	-0-	858	858	857	3	1	9	Y	1	1	1			10
10	0		674	-0-	674	1532	673	3	1	9	Y	1	1	1			10
11	0		855	-0-	855	2387	855	3			Y	-0-					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
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	784	1	3748	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	513	1	3778	3	Y	-0-					15
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	608	1	3193	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		4520	-0-	4520	4520	4516	3	4	9	Y	4					15
10	0		4233	-0-	4233	8753	4224	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		4091	-0-	4091	12844	4080	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	426	1	8309	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8967	-0-	-333	-0-	466	1	8501	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9107	-0-	-193	-0-	500	1	8607	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8563	-0-	-407	-0-	474	1	8089	2	N	-0-					-0-
10	0		9118	-0-	9118	9118	471	1	8647	2	N	-0-					-0-
11	0		8511	-0-	8511	17629	502	1	8009	2	N	-0-					-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
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	882	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	829	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	827	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	0		3094	-0-	3094	3094	192	1	2902	2	N	-0-					-0-
10	0		1534	-0-	1534	4628	95	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	4633	5	2			N	-0-					-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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
10	0		394	-0-	394	394	14	1	380	2	N	-0-					-0-
11	0		447	-0-	447	841	14	1	433	2	N	-0-					-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
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	139	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	799	-0-	-3107	-0-	65	1	734	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
09	0		5581	-0-	5581	5581	5581	2			N	-0-					-0-
10	0		2575	-0-	2575	8156	2575	2			N	-0-					-0-
11	0		6053	-0-	6053	14209	6053	2			N	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2708	-0-	-292	162	2708	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	3196	-0-	96	258	3196	1			N	-0-					-0-
08	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					N	-0-					-0-
09	0		2640	-0-	2640	2640	2640	1			N	-0-					-0-
10	0		2901	-0-	2901	5541	2901	1			N	-0-					-0-
11	0		2282	-0-	2282	7823	2282	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	791	1	3519	3	Y	12					14
							13	9									
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	718	1	3820	3	Y	-0-					14
08	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	684	1	3570	3	Y	-0-					14
09	0		4039	-0-	4039	4039	4031	3	8	9	Y	7					21
10	0		4259	-0-	4259	8298	4259	3			Y	-0-					21
11	0		4238	-0-	4238	12536	4238	3			Y	-0-					21

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

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-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	650	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	724	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	683	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	0		2915	-0-	2915	2915	181	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	0		3035	-0-	3035	5950	189	1	2846	2	N	-0-					-0-
11	0		2958	-0-	2958	8908	178	1	2780	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	0		518	-0-	518	518	518	2			N	-0-					-0-
10	0		592	-0-	592	1110	592	2			N	-0-					-0-
11	0		713	-0-	713	1823	713	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	476	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	348	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	297	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	0		2559	-0-	2559	2559	217	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	0		2446	-0-	2446	5005	206	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	0		2613	-0-	2613	7618	227	1	2386	2	N	-0-					-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
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	270	1	6336	2	N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	279	1	7198	2	N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	279	1	6753	2	N	-0-					-0-
09	0		6190	-0-	6190	6190	270	1	5920	2	N	-0-					-0-
10	0		6285	-0-	6285	12475	268	1	6017	2	N	-0-					-0-
11	0		5524	-0-	5524	17999	267	1	5257	2	N	-0-					-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
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1131	1	2168	3	Y	-0-					8
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	928	1	2412	3	Y	-0-					8
08	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	962	1	2229	3	Y	-0-					8
09	0		2927	-0-	2927	2927	2927	3			Y	-0-					8
10	0		3023	-0-	3023	5950	3023	3			Y	-0-					8
11	0		3137	-0-	3137	9087	3137	3			Y	-0-					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
06	1800	N	1961	-0-	161	161	1961	3			Y	-0-					29
07	1919	N	1758	-0-	-161	-0-	1758	3			Y	-0-					29
08	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			Y	-0-					29
09	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573	3			Y	-0-					29
10	0		2018	-0-	2018	2018	2018	3			Y	-0-					29
11	0		2085	-0-	2085	4103	2085	3			Y	-0-					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
06	1800	N	3433	-0-	1633	1633	3433	3			Y	-0-					26
07	5174	X	3541	-0-	-1633	-0-	3541	3			Y	-0-					26
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			Y	-0-					26
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					26
10	0		3338	-0-	3338	3338	3338	3			Y	-0-					26
11	0		3079	-0-	3079	6417	3079	3			Y	-0-					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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	415	1	1985	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	287	1	2119	3	Y	-0-					15
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	383	1	2015	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		2283	-0-	2283	2283	2279	3	4	9	Y	4					15
10	0		2397	-0-	2397	4680	2388	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		2297	-0-	2297	6977	2286	3	11	9	Y	10	10	1			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					26
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					26
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			Y	-0-					26
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					26
10	0		969	-0-	969	969	969	3			Y	-0-					26
11	0		962	-0-	962	1931	962	3			Y	-0-					26

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	229	1	892	3	Y	-0-					57
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	219	1	898	3	Y	-0-					57
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	206	1	890	3	Y	46	90	1			13
							51	9									
09	0		1052	-0-	1052	1052	1052	3			Y	-0-					13
10	0		974	-0-	974	2026	974	3			Y	-0-					13
11	0		1107	-0-	1107	3133	1107	3			Y	-0-					13

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6418	3	15	9	Y	14	14	1			10
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6565	3	10	9	Y	9	9	1			10
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			Y	-0-					10
09	0		4015	-0-	4015	4015	4011	3	4	9	Y	4	4	1			10
10	0		4185	-0-	4185	8200	4182	3	3	9	Y	3	3	1			10
11	0		4023	-0-	4023	12223	4023	3			Y	-0-					10

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3248	1	571	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2436	1	1010	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1639	1	1000	3	Y	-0-					2
09	0		1837	-0-	1837	1837	1837	3			Y	-0-					2
10	0		2594	-0-	2594	4431	2576	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		2103	-0-	2103	6534	2094	3	9	9	Y	8	12	1			1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	233	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	520	1	5845	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5238	-0-	-962	-0-	570	1	4668	2	N	-0-					-0-
09	0		10098	-0-	10098	10098	10098	2			N	-0-					-0-
10	0		6968	-0-	6968	17066	6968	2			N	-0-					-0-
11	0		11344	-0-	11344	28410	11344	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	377	1	7071	2	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	459	1	7050	2	N	-0-					-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	350	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	0		7649	-0-	7649	7649	7649	2			N	-0-					-0-
10	0		7608	-0-	7608	15257	7608	2			N	-0-					-0-
11	0		7326	-0-	7326	22583	7326	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	127	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	149	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	301	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	0		1509	-0-	1509	1509	93	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	0		1619	-0-	1619	3128	101	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	0		1617	-0-	1617	4745	97	1	1520	2	N	-0-					-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
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	399	1	3977	3	Y	2	7	1			8
							2	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	266	1	4111	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
08	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	241	1	3708	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
09	4350	X	4061	-0-	-289	-0-	649	1	3412	3	Y	-0-	2	1			5
10	0		4348	-0-	4348	4348	4327	3	21	9	Y	19	8	1			16
11	0		4098	-0-	4098	8446	4069	3	29	9	Y	26	27	1			15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	270	1	2683	3	Y	-0-	2	1			2
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	181	1	2799	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	3751	X	2757	-0-	-994	-0-	168	1	2583	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	3630	X	2838	-0-	-792	-0-	454	1	2384	3	Y	-0-	1	1			2
10	0		3004	-0-	3004	3004	3000	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	0		2934	-0-	2934	5938	2930	3	4	9	Y	4	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	495	1	4926	3	N	88					105
							97	9									
07	5983	X	5728	-0-	-255	-0-	348	1	5380	3	N	-0-					105
08	5983	X	5908	-0-	-75	-0-	360	1	5548	3	N	-0-					105
09	0		5225	-0-	5225	5225	5216	3	9	9	N	8					113
10	0		5131	-0-	5131	10356	5131	3			N	-0-					113
11	0		4544	-0-	4544	14900	4544	3			N	-0-					113

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	Y	1	1	1			41
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			41
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					41
09	0		550	-0-	550	550	549	3	1	9	Y	1	1	1			41
10	0		380	-0-	380	930	379	3	1	9	Y	1	1	1			41
11	0		444	-0-	444	1374	444	3			Y	-0-					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
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	545	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	578	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	517	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	0		2137	-0-	2137	2137	132	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	0		2349	-0-	2349	4486	146	1	2203	2	N	-0-					-0-
11	0		3268	-0-	3268	7754	196	1	3072	2	N	-0-					-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
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	2521	1	7579	3	Y	-0-	1	1			1
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	2303	1	7966	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	3245	1	7004	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	0		8047	-0-	8047	8047	8047	3			Y	-0-	1	1			1
10	0		8140	-0-	8140	16187	8116	3	24	9	Y	22	4	1			19
11	0		9075	-0-	9075	25262	9030	3	45	9	Y	41	36	1			24

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1800	N	2088	-0-	288	288	2073	1	15	9	Y	14	13	1			5
07	2120	N	1832	-0-	-288	-0-	1821	1	11	9	Y	10	13	1			2
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	1			Y	-0-					2
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			Y	-0-					2
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	1	18	9	Y	16	13	1			5
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	1	9	9	Y	8	12	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			15
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					15
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	56	1	293	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
10	0		35	-0-	35	35	26	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	10	10	1			13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			Y	-0-					14
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	577	1	4924	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	632	1	5012	3	Y	-0-					6
09	0		4991	-0-	4991	4991	4973	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		4966	-0-	4966	9957	4958	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		5169	-0-	5169	15126	5156	3	13	9	Y	12					14

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					14
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	403	1	3438	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	400	1	3170	3	Y	-0-					6
09	0		3923	-0-	3923	3923	3905	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		3886	-0-	3886	7809	3878	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		3568	-0-	3568	11377	3555	3	13	9	Y	12					14

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1139	1	3426	3	Y	4	25	1			29
							4	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	997	1	3449	3	Y	28	26	1			31
							31	9									
08	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	1303	1	2813	3	Y	59	57	1			33
							65	9									
09	4380	X	4175	-0-	-205	-0-	1357	1	2818	3	Y	-0-	9	1			24
*10	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4425	3	39	9	Y	35	29	1			30
11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4188	3	62	9	Y	56	54	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	20	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	89	1	267	3	Y	5	27	1			31
							6	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	179	1	619	3	Y	33	27	1			37
							36	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	197	1	426	3	Y	52	60	1			29
							57	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	275	1	573	3	Y	-0-	8	1			21
10	0		1315	-0-	1315	1315	1276	3	39	9	Y	35	26	1			30
11	0		466	-0-	466	1781	413	3	53	9	Y	48	50	1			28

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 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
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	538	1	5353	3	Y	3	11	1			14
							3	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	358	1	5539	3	Y	11	12	1			13
							12	9									
08	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	347	1	5356	3	Y	20	22	1			11
							22	9									
09	5880	X	5601	-0-	-279	-0-	895	1	4706	3	Y	-0-	3	1			8
10	0		5906	-0-	5906	5906	5889	3	17	9	Y	15	10	1			13
11	0		5360	-0-	5360	11266	5334	3	26	9	Y	24	23	1			14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			Y	-0-					30
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			Y	-0-					30
08	7006	X	6307	-0-	-699	-0-	6300	3	7	9	Y	6	34	1			2
09	6450	X	5875	-0-	-575	-0-	5862	3	13	9	Y	12					14
10	0		6476	-0-	6476	6476	6476	3			Y	-0-					14
11	0		6178	-0-	6178	12654	6178	3			Y	-0-					14

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 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
06	1800	N	2045	-0-	245	245	199	1	1843	3	Y	3	51	1			25
							3	9									
07	2433	N	2188	-0-	-245	-0-	237	1	1951	3	Y	-0-					25
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	204	1	2005	3	Y	-0-					25
09	0		2141	-0-	2141	2141	385	1	1756	3	Y	-0-					25
10	0		2204	-0-	2204	4345	398	1	1806	3	Y	-0-					25
11	0		1957	-0-	1957	6302	352	1	1605	3	Y	-0-					25

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	3	8	9	Y	7	7	1			5
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					5
09	0		678	-0-	678	678	676	3	2	9	Y	2	2	1			5
10	0		730	-0-	730	1408	728	3	2	9	Y	2	2	1			5
11	0		656	-0-	656	2064	656	3			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			Y	-0-					14
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	499	1	2262	3	Y	7	15	1			6
							8	9									
08	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	461	1	2187	3	Y	-0-					6
09	0		2597	-0-	2597	2597	2579	3	18	9	Y	16	15	1			7
10	0		2612	-0-	2612	5209	2604	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	0		2987	-0-	2987	8196	2974	3	13	9	Y	12					14

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	761	1	3636	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	537	1	3957	3	Y	-0-					15
08	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	734	1	3860	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		4508	-0-	4508	4508	4504	3	4	9	Y	4					15
10	0		4441	-0-	4441	8949	4432	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		4160	-0-	4160	13109	4149	3	11	9	Y	10	10	1			13

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1437	1	3232	3	Y	-0-					14
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1377	1	3698	3	Y	-0-					14
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1489	1	3632	3	Y	-0-					14
09	0		4879	-0-	4879	4879	4879	3			Y	-0-					14
10	0		5114	-0-	5114	9993	5114	3			Y	-0-					14
11	0		4802	-0-	4802	14795	4751	3	51	9	Y	46	55	1			5

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	557	1	7136	2	N	-0-					-0-
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	836	1	9399	2	N	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	683	1	5596	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4166	-0-	4166	4166	4166	2			N	-0-					-0-
11	0		8195	-0-	8195	12361	8195	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

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

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					22
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-					22
08	558	N	140	-0-	-418	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					22
09	0		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					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
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	741	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	829	1	2497	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	754	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	0		3151	-0-	3151	3151	195	1	2956	2	N	-0-					-0-
10	0		3236	-0-	3236	6387	201	1	3035	2	N	-0-					-0-
11	0		3113	-0-	3113	9500	187	1	2926	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	35	29	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	73	1	117	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	1	15	9	Y	14	13	1			5
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	1	11	9	Y	10	13	1			2
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			Y	-0-					2
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					2
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	1	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	12	1			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
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	2174	1	6536	3	Y	4	19	1			23
							4	9									
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	1973	1	6823	3	Y	18	21	1			20
							20	9									
08	10013	X	8797	-0-	-1216	-0-	2771	1	5981	3	Y	41	38	1			23
							45	9									
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	3060	1	6354	3	Y	-0-	6	1			17
10	0		10175	-0-	10175	10175	10144	3	31	9	Y	28	20	1			25
11	0		9623	-0-	9623	19798	9565	3	58	9	Y	53	47	1			31

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
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	529	1	5267	3	Y	9	9	1			16
							10	9									
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	348	1	5374	3	Y	-0-					16
08	4898	X	4016	-0-	-882	-0-	245	1	3771	3	Y	-0-					16
09	0		3832	-0-	3832	3832	3832	3			Y	-0-					16
10	0		3989	-0-	3989	7821	3989	3			Y	-0-					16
11	0		3592	-0-	3592	11413	3560	3	32	9	Y	29	29	1			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
06	1317	N	590	-0-	-727	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	992	X	682	-0-	-310	-0-	258	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	0		442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					-0-
10	0		713	-0-	713	1155	713	2			N	-0-					-0-
11	0		915	-0-	915	2070	915	2			N	-0-					-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
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	369	1	2046	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	385	1	2689	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	395	1	2769	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	0		3686	-0-	3686	3686	3658	3	28	9	Y	25	20	1			8
10	0		3617	-0-	3617	7303	3596	3	21	9	Y	19	19	1			8
11	0		3529	-0-	3529	10832	3515	3	14	9	Y	13	13	1			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
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	489	1	2824	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3196	-0-	-1454	-0-	635	1	2561	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	448	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	0		3957	-0-	3957	3957	136	1	3821	2	N	-0-					-0-
10	0		1418	-0-	1418	5375	64	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	0		4085	-0-	4085	9460	134	1	3951	2	N	-0-					-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
06	1800	N	2117	-0-	317	900	206	1	1908	3	Y	3	51	1			25
							3	9									
07	3053	N	2153	-0-	-900	-0-	233	1	1920	3	Y	-0-					25
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	198	1	1942	3	Y	-0-					25
09	0		2062	-0-	2062	2062	371	1	1691	3	Y	-0-					25
10	0		2055	-0-	2055	4117	371	1	1684	3	Y	-0-					25
11	0		1980	-0-	1980	6097	356	1	1624	3	Y	-0-					25

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
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	5	1	3292	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2944	-0-	-683	-0-	8	1	2936	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1488	-0-	-2139	-0-	5	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	770	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	0		729	-0-	729	729	729	2			N	-0-					-0-
10	0		617	-0-	617	1346	617	2			N	-0-					-0-
11	0		598	-0-	598	1944	598	2			N	-0-					-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
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			Y	-0-					-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
09	0		3688	-0-	3688	3688	3688	3			Y	-0-					-0-
10	0		3735	-0-	3735	7423	3735	3			Y	-0-					-0-
11	0		3529	-0-	3529	10952	3529	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	669	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	692	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	630	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	0		2541	-0-	2541	2541	157	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	0		2678	-0-	2678	5219	166	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	0		2493	-0-	2493	7712	150	1	2343	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	164	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	154	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2651	-0-	-945	-0-	145	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2441	-0-	-1039	-0-	135	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	0		2719	-0-	2719	2719	140	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	0		2457	-0-	2457	5176	145	1	2312	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1155	1	3834	2	N	-0-					-0-
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1234	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	1105	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	0		4203	-0-	4203	4203	260	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	0		4424	-0-	4424	8627	275	1	4149	2	N	-0-					-0-
11	0		4503	-0-	4503	13130	271	1	4232	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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-

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
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	2289	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	2653	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	1461	1	3033	2	N	-0-					-0-
09	0		3670	-0-	3670	3670	264	1	3406	2	N	-0-					-0-
10	0		3986	-0-	3986	7656	248	1	3738	2	N	-0-					-0-
11	0		3764	-0-	3764	11420	226	1	3538	2	N	-0-					-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
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	563	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	618	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	555	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	0		2413	-0-	2413	2413	149	1	2264	2	N	-0-					-0-
10	0		2475	-0-	2475	4888	154	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	0		2394	-0-	2394	7282	144	1	2250	2	N	-0-					-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
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	5	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	11	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3768	-0-	-510	-0-	12	1	3756	2	N	-0-					-0-
09	0		3165	-0-	3165	3165	12	1	3153	2	N	-0-					-0-
10	0		3894	-0-	3894	7059	34	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	0		3651	-0-	3651	10710	15	1	3636	2	N	-0-					-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
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3703	3	31	9	Y	28	24	1			18
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4553	3	7	9	Y	6					24
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5053	3	9	9	Y	8	26	1			6
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5571	3	15	9	Y	14					20
*10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	1			Y	-0-	6	1			14
11	0		5593	-0-	5593	5593	5575	1	18	9	Y	16	25	1			5

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
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	4	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	8	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2585	-0-	-639	-0-	8	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	0		2478	-0-	2478	2478	9	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	0		2194	-0-	2194	4672	19	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	0		2456	-0-	2456	7128	10	1	2446	2	N	-0-					-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
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	5	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	10	1	3405	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	11	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	0		3195	-0-	3195	3195	12	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	0		3364	-0-	3364	6559	29	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	0		3248	-0-	3248	9807	13	1	3235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	158	1	1576	3	Y	5	19	1			23
							6	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	3	Y	20	20	1			23
							22	9									
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	3	Y	38	40	1			21
							42	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	340	1	1787	3	Y	-0-	6	1			15
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2343	3	9	9	Y	8	17	1			6
11	0		1589	-0-	1589	1589	1583	3	6	9	Y	5	9	1			2

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
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
09	0		5469	-0-	5469	5469	598	1	4871	2	N	-0-					-0-
10	0		5298	-0-	5298	10767	590	1	4708	2	N	-0-					-0-
11	0		5459	-0-	5459	16226	581	1	4878	2	N	-0-					-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
06	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	893	1	11453	2	N	-0-					-0-
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	1066	1	11988	2	N	-0-					-0-
08	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	1690	1	13838	2	N	-0-					-0-
09	0		14385	-0-	14385	14385	14385	2			N	-0-					-0-
10	0		13515	-0-	13515	27900	13515	2			N	-0-					-0-
11	0		13368	-0-	13368	41268	13368	2			N	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-

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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	Y	-0-	17	1			1
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	177	1	600	3	Y	-0-					1
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	391	1	1235	3	Y	-0-					1
09	0		697	-0-	697	697	697	3			Y	-0-					1
10	0		1443	-0-	1443	2140	1429	3	14	9	Y	13					14
11	0		187	-0-	187	2327	187	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

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

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
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6187	3	53	9	Y	48	34	1			31
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6457	3	6	9	Y	5					36
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6376	3	4	9	Y	4	38	1			2
09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6190	3	2	9	Y	2					4
10	0		6366	-0-	6366	6366	6366	3			Y	-0-	1	1			3
11	0		6142	-0-	6142	12508	6142	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	677	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	829	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	601	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	0		1785	-0-	1785	1785	111	1	1674	2	N	-0-					-0-
10	0		1611	-0-	1611	3396	100	1	1511	2	N	-0-					-0-
11	0		3628	-0-	3628	7024	218	1	3410	2	N	-0-					-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
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4920	-0-	-210	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	0		4985	-0-	4985	4985	4985	2			N	-0-					-0-
11	0		4724	-0-	4724	9709	4724	2			N	-0-					-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
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-

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
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	66	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	0		2635	-0-	2635	2635	2635	1			N	-0-					-0-
10	0		2747	-0-	2747	5382	797	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	0		2675	-0-	2675	8057	161	1	2514	2	N	-0-					-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
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	5	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	10	1	3617	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	9	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	0		2600	-0-	2600	2600	10	1	2590	2	N	-0-					-0-
10	0		2738	-0-	2738	5338	24	1	2714	2	N	-0-					-0-
11	0		2691	-0-	2691	8029	11	1	2680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	635	1	6324	3	Y	-0-					27
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	437	1	6754	3	Y	-0-					27
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	425	1	6559	3	Y	-0-					27
09	0		6724	-0-	6724	6724	6724	3			Y	-0-					27
10	0		6871	-0-	6871	13595	6871	3			Y	-0-					27
11	0		6928	-0-	6928	20523	6928	3			Y	-0-					27

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	477	1	4753	3	N	-0-					26
07	5859	X	5184	-0-	-675	-0-	315	1	4869	3	N	-0-					26
08	5797	X	5159	-0-	-638	-0-	314	1	4845	3	N	-0-					26
09	0		5184	-0-	5184	5184	5184	3			N	-0-					26
10	0		5377	-0-	5377	10561	5377	3			N	-0-					26
11	0		4910	-0-	4910	15471	4910	3			N	-0-					26

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	589	1	5863	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	407	1	6297	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	387	1	5972	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	6960	X	6729	-0-	-231	-0-	1076	1	5653	3	Y	-0-	1	1			3
10	0		6840	-0-	6840	6840	6838	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	0		6511	-0-	6511	13351	6504	3	7	9	Y	6	5	1			3

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

06	3000	N	3049	-0-	49	49	712	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	3047	N	2998	-0-	-49	-0-	743	1	2255	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3152	-0-	52	52	720	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	0		2942	-0-	2942	2994	182	1	2760	2	N	-0-					-0-
10	0		2359	-0-	2359	5353	147	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	0		2780	-0-	2780	8133	167	1	2613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	758	1	7541	3	Y	9	9	1			16
							10	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	493	1	7620	3	Y	-0-					16
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	464	1	7157	3	Y	-0-					16
09	0		7332	-0-	7332	7332	7332	3			Y	-0-					16
10	0		7698	-0-	7698	15030	7698	3			Y	-0-					16
11	0		7353	-0-	7353	22383	7321	3	32	9	Y	29	29	1			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
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	904	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	Y	-0-					6
08	4092	X	978	-0-	-3114	-0-	60	1	918	3	Y	-0-					6
09	0		1050	-0-	1050	1050	1050	3			Y	-0-					6
10	0		1017	-0-	1017	2067	1017	3			Y	-0-					6
11	0		1235	-0-	1235	3302	1235	3			Y	-0-					6

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
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-

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
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	607	1	6043	3	Y	-0-	3	1			3
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	410	1	6337	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	414	1	6380	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1052	1	5526	3	Y	-0-					1
*10	6572	X	6557	-0-	-15	-0-	6557	3			Y	-0-					1
11	0		6159	-0-	6159	6159	6159	3			Y	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	2212	1	9522	3	Y	43	43	1			88
							47	9									
07	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	1863	1	11162	3	Y	33	33	1			88
							36	9									
08	12369	X	12314	-0-	-55	-0-	1823	1	10491	3	Y	-0-					88
09	0		11452	-0-	11452	11452	11437	3	15	9	Y	14	14	1			88
10	0		11725	-0-	11725	23177	11710	3	15	9	Y	14	14	1			88
11	0		12789	-0-	12789	35966	12789	3			Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			Y	-0-					55
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					55
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-					55
09	210	X	173	-0-	-37	-0-	173	1			Y	-0-					55
*10	217	X	51	-0-	-166	-0-	51	1			Y	-0-					55
*11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					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
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	363	1	3679	3	Y	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	316	1	3942	3	Y	-0-					-0-
09	0		4845	-0-	4845	4845	4845	3			Y	-0-					-0-
10	0		4914	-0-	4914	9759	4914	3			Y	-0-					-0-
11	0		4377	-0-	4377	14136	4377	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	2573	-0-	773	773	235	1	2338	3	Y	-0-	7	1			7
07	3100	N	2495	-0-	-605	168	151	1	2336	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
08	2572	N	2404	-0-	-168	-0-	146	1	2243	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	369	1	1939	3	Y	-0-	2	1			6
10	0		2476	-0-	2476	2476	2466	3	10	9	Y	9	7	1			8
11	0		2176	-0-	2176	4652	2166	3	10	9	Y	9	12	1			5

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
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	185	1	2684	3	Y	-0-					26
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	81	1	2776	3	Y	-0-					26
08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	74	1	2781	3	Y	-0-					26
09	0		2855	-0-	2855	2855	2836	3	19	9	Y	17	42	1			1
10	0		3037	-0-	3037	5892	3037	3			Y	-0-					1
11	0		2510	-0-	2510	8402	2510	3			Y	-0-					1

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

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

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
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	679	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	737	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	777	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	0		2512	-0-	2512	2512	515	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	0		2511	-0-	2511	5023	522	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	0		2509	-0-	2509	7532	539	1	1970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	862	1	2133	2	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	560	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	662	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	0		2262	-0-	2262	2262	464	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	0		2351	-0-	2351	4613	489	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	0		2013	-0-	2013	6626	432	1	1581	2	N	-0-					-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
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	0		2716	-0-	2716	2716	2716	2			N	-0-					-0-
10	0		2791	-0-	2791	5507	2791	2			N	-0-					-0-
11	0		2671	-0-	2671	8178	2671	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	704	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	613	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	429	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	0		3658	-0-	3658	3658	310	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	0		3793	-0-	3793	7451	319	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	0		3995	-0-	3995	11446	348	1	3647	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1800	N	2958	-0-	1158	4880	2943	1	15	9	Y	14	13	1			5
07	3100	N	2723	-0-	-377	4503	2712	1	11	9	Y	10	13	1			2
08	7354	X	2851	-0-	-4503	-0-	2851	1			Y	-0-					2
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	1			Y	-0-					2
*10	1705	X	949	-0-	-756	-0-	931	1	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		724	-0-	724	724	715	1	9	9	Y	8	12	1			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
06	1400	N	1931	-0-	531	531	1931	3			Y	-0-					-0-
07	2470	N	1939	-0-	-531	-0-	267	1	1672	3	Y	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	239	1	1757	3	Y	-0-					-0-
09	0		1977	-0-	1977	1977	1977	3			Y	-0-					-0-
10	0		1834	-0-	1834	3811	1834	3			Y	-0-					-0-
11	0		1763	-0-	1763	5574	1763	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	162	1	486	3	Y	4	19	1			23
							4	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	144	1	496	3	Y	20	20	1			23
							22	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	203	1	437	3	Y	45	43	1			25
							50	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	195	1	405	3	Y	-0-	7	1			18
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	625	3	28	9	Y	25	22	1			21
11	0		599	-0-	599	599	554	3	45	9	Y	41	39	1			23

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			Y	-0-					14
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					14
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	319	1			Y	-0-					14
09	390	X	342	-0-	-48	-0-	342	1			Y	-0-					14
*10	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	1			Y	-0-					14
11	0		342	-0-	342	342	342	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	25	1			4

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	Y	8	33	1			5
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1					6
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	3	22	9	Y	20	12	1			14
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	580	3	39	9	Y	35					49
10	0		584	-0-	584	584	584	3			Y	-0-	13	1			36
11	0		680	-0-	680	1264	622	3	58	9	Y	53	72	1			17

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1049	1	2010	3	Y	-0-					1
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	817	1	2123	3	Y	-0-					1
08	3100	N	3305	-0-	205	205	997	1	2308	3	Y	-0-					1
09	0		3309	-0-	3309	3514	3309	3			Y	-0-					1
10	0		2925	-0-	2925	6439	2925	3			Y	-0-					1
11	0		3335	-0-	3335	9774	3335	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1444	1	2768	3	Y	-0-					8
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1111	1	2887	3	Y	-0-					8
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1149	1	2663	3	Y	-0-					8
09	0		2821	-0-	2821	2821	2821	3			Y	-0-					8
10	0		3052	-0-	3052	5873	3052	3			Y	-0-					8
11	0		2643	-0-	2643	8516	2643	3			Y	-0-					8

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	22	1			7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	705	1	4476	3	Y	30	45	1			7
							33	9									
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	689	1	4526	3	Y	-0-					7
08	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	752	1	4455	3	Y	-0-					7
09	0		5195	-0-	5195	5195	5195	3			Y	-0-					7
10	0		5413	-0-	5413	10608	5387	3	26	9	Y	24	25	1			6
11	0		5231	-0-	5231	15839	5231	3			Y	-0-					6

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

06	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	900	1	8954	3	Y	-0-					4
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	568	1	8791	3	Y	-0-					4
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	594	1	9167	3	Y	-0-					4
09	0		9522	-0-	9522	9522	9522	3			Y	-0-					4
10	0		9780	-0-	9780	19302	9780	3			Y	-0-					4
11	0		8498	-0-	8498	27800	8479	3	19	9	Y	17	12	1			9

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	61	1	270	3	Y	5	5	1			22
							6	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	75	1	413	3	Y	4	4	1			22
							4	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	78	1	391	3	Y	-0-					22
09	0		257	-0-	257	257	254	3	3	9	Y	3	3	1			22
10	0		483	-0-	483	740	431	3	52	9	Y	47	65	1			4
11	0		332	-0-	332	1072	332	3			Y	-0-					4

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6004	3	17	9	Y	15	15	1			5
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6037	3	10	9	Y	9	9	1			5
08	6727	X	5547	-0-	-1180	-0-	5547	3			Y	-0-					5
09	0		5036	-0-	5036	5036	5032	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	0		3687	-0-	3687	8723	3680	3	7	9	Y	6	11	1			-0-
11	0		3618	-0-	3618	12341	3618	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5044	1	887	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	4463	1	1850	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	4265	1	2602	3	Y	-0-					2
09	0		7216	-0-	7216	7216	7216	3			Y	-0-					2
10	0		6847	-0-	6847	14063	6829	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		7026	-0-	7026	21089	7017	3	9	9	Y	8	12	1			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
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1441	1	5229	3	N	177	157	1			36
							195	9									
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1399	1	5598	3	N	-0-					36
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1338	1	5422	3	N	-0-					36
09	0		6411	-0-	6411	6411	6411	3			N	-0-					36
10	0		6842	-0-	6842	13253	6842	3			N	-0-					36
11	0		6621	-0-	6621	19874	6621	3			N	-0-					36

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
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	525	1	3331	3	Y	30	38	1			7
							33	9									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	523	1	3436	3	Y	-0-					7
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	565	1	3350	3	Y	-0-					7
09	0		3858	-0-	3858	3858	3858	3			Y	-0-					7
10	0		3961	-0-	3961	7819	3935	3	26	9	Y	24	25	1			6
11	0		3804	-0-	3804	11623	3804	3			Y	-0-					6

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
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	765	1	3279	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	697	1	3534	3	Y	-0-					-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	677	1	3707	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	0		4337	-0-	4337	4337	4320	3	17	9	Y	15	18	1			1
10	0		4511	-0-	4511	8848	4511	3			Y	-0-					1
11	0		4344	-0-	4344	13192	4319	3	25	9	Y	23	19	1			5

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
06	1800	N	2578	-0-	778	778	2578	3			Y	-0-					30
07	3100	N	2804	-0-	-296	482	2804	3			Y	-0-					30
08	3042	N	2560	-0-	-482	-0-	2553	3	7	9	Y	6	34	1			2
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2526	3	13	9	Y	12					14
10	0		2369	-0-	2369	2369	2369	3			Y	-0-					14
11	0		1318	-0-	1318	3687	1318	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	29	22	1			7
							32	9									
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					7
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0		37	-0-	37	37	11	3	26	9	Y	24	25	1			6
11	0		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					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
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3427	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3421	3	11	9	Y	10	13	1			2
08	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	3			Y	-0-					2
09	0		858	-0-	858	858	858	3			Y	-0-					2
10	0		2678	-0-	2678	3536	2660	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		2792	-0-	2792	6328	2783	3	9	9	Y	8	12	1			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
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	301	1	2998	3	N	-0-					69
07	4185	X	3149	-0-	-1036	-0-	191	1	2958	3	N	-0-					69
08	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	194	1	2994	3	N	-0-					69
09	0		3061	-0-	3061	3061	3061	3			N	-0-					69
10	0		3484	-0-	3484	6545	3484	3			N	-0-					69
11	0		1838	-0-	1838	8383	1838	3			N	-0-					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
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	764	1	4850	3	Y	29	40	1			7
							32	9									
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	759	1	4983	3	Y	-0-					7
08	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	792	1	4692	3	Y	-0-					7
09	0		5631	-0-	5631	5631	5631	3			Y	-0-					7
10	0		5723	-0-	5723	11354	5697	3	26	9	Y	24	25	1			6
11	0		5578	-0-	5578	16932	5578	3			Y	-0-					6

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
06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	463	1	8670	2	N	-0-					-0-
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	529	1	8131	2	N	-0-					-0-
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	360	1	6896	2	N	-0-					-0-
09	0		7091	-0-	7091	7091	7091	2			N	-0-					-0-
10	0		6706	-0-	6706	13797	6706	2			N	-0-					-0-
11	0		6515	-0-	6515	20312	6515	2			N	-0-					-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
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	435	1	2048	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	449	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	337	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	0		2933	-0-	2933	2933	248	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	0		2996	-0-	2996	5929	252	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	0		2754	-0-	2754	8683	240	1	2514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	542	1	1333	3	Y	2	2	1			55
						2	9									
*07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	Y	5	52	1			8
*08	4681 X	3327	-0-	-1354	-0-	3325	3	2	9	Y	2	2	1			8
*09	4530 X	3843	-0-	-687	-0-	3841	3	2	9	Y	2	2	1			8
*10	4247 X	3531	-0-	-716	-0-	3529	3	2	9	Y	2	2	1			8
11	0	2952	-0-	2952	2952	2948	3	4	9	Y	4	2	1			10

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			3
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	927	1	4242	3	Y	-0-					69
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	791	1	4466	3	Y	-0-					69
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	794	1	5210	3	Y	-0-					69
09	0	5981	-0-	5981	5981	5981	3			Y	-0-					69
10	0	5792	-0-	5792	11773	5792	3			Y	-0-					69
11	0	4825	-0-	4825	16598	4825	3			Y	-0-					69

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

06	1800 N	2566	-0-	766	766	2551	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	3100 N	2593	-0-	-507	259	2582	3	11	9	Y	10	13	1			2
08	2467 N	2208	-0-	-259	-0-	2208	3			Y	-0-					2
09	0	1416	-0-	1416	1416	1416	3			Y	-0-					2
10	0	2119	-0-	2119	3535	2101	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0	2178	-0-	2178	5713	2169	3	9	9	Y	8	12	1			1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	865	1	5793	2	N	-0-					-0-
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	697	1	5435	2	N	-0-					-0-
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	519	1	5210	2	N	-0-					-0-
09	0	1246	-0-	1246	1246	1246	2			N	-0-					-0-
10	0	69	-0-	69	1315	69	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1315					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	513	1	5520	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4516	-0-	-2025	-0-	346	1	4170	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3088	-0-	-3050	-0-	244	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	0		4791	-0-	4791	4791	4791	2			N	-0-					-0-
10	0		3240	-0-	3240	8031	3240	2			N	-0-					-0-
11	0		3653	-0-	3653	11684	3653	2			N	-0-					-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
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	4	1	2768	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	8	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	9	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	0		2710	-0-	2710	2710	10	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	0		2808	-0-	2808	5518	25	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	0		2717	-0-	2717	8235	11	1	2706	2	N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			26
*07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	9	Y	4	26	1			4
*08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	Y	3	3	1			4
*09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	Y	2	2	1			4
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	0		143	-0-	143	143	143	1			Y	-0-					4

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
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	0		4103	-0-	4103	4103	254	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	0		3511	-0-	3511	7614	218	1	3293	2	N	-0-					-0-
11	0		2960	-0-	2960	10574	178	1	2782	2	N	-0-					-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
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	750	1	8072	2	N	-0-					-0-
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	651	1	7850	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8428	-0-	-1089	-0-	666	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	0		8974	-0-	8974	8974	8974	2			N	-0-					-0-
10	0		8752	-0-	8752	17726	8752	2			N	-0-					-0-
11	0		8680	-0-	8680	26406	8680	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

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

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					-0-
09	0		333	-0-	333	333	37	1	296	2	N	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	623	33	1	257	2	N	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	705	11	1	71	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	847	1	9117	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9996	-0-	-575	-0-	765	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10315	-0-	-225	-0-	815	1	9500	2	N	-0-					-0-
09	0		11073	-0-	11073	11073	11073	2			N	-0-					-0-
10	0		10910	-0-	10910	21983	10910	2			N	-0-					-0-
11	0		10364	-0-	10364	32347	10364	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	5	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	9	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	10	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	0		2965	-0-	2965	2965	11	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	0		3222	-0-	3222	6187	28	1	3194	2	N	-0-					-0-
11	0		3075	-0-	3075	9262	12	1	3063	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4776	3	55	9	Y	50	43	1			32
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4481	3	11	9	Y	10					42
08	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4886	3	18	9	Y	16	47	1			11
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4652	3	25	9	Y	23					34
10	0		4961	-0-	4961	4961	4961	3			Y	-0-	9	1			25
11	0		4416	-0-	4416	9377	4385	3	31	9	Y	28	44	1			9

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3866	-0-	866	866	916	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3125	-0-	25	891	1014	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3199	-0-	99	990	3199	2			N	-0-					-0-
09	0		2026	-0-	2026	3016	697	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	5146	692	1	1438	2	N	-0-					-0-
11	0		3021	-0-	3021	8167	637	1	2384	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	616	1	298	3	Y	4	4	1			65
							4	9									
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	Y	10	66	1			9
*08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	983	3	7	9	Y	6	6	1			9
*09	930	N	789	-0-	-141	-0-	781	3	8	9	Y	7	7	1			9
*10	1116	N	763	-0-	-353	-0-	756	3	7	9	Y	6	6	1			9
11	0		825	-0-	825	825	811	3	14	9	Y	13	7	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	676	1	6731	3	Y	-0-					48
*07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7509	3	1	9	Y	1	42	1			7
*08	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	7539	3	2	9	Y	2	2	1			7
*09	7470	X	7324	-0-	-146	-0-	7321	3	3	9	Y	3	3	1			7
*10	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	7705	3	3	9	Y	3	3	1			7
11	0		6769	-0-	6769	6769	6762	3	7	9	Y	6	3	1			10

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
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	-0-					30
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					30
08	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5020	3	7	9	Y	6	34	1			2
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4953	3	13	9	Y	12					14
10	0		4834	-0-	4834	4834	4834	3			Y	-0-					14
11	0		4787	-0-	4787	9621	4787	3			Y	-0-					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
06	1800	N	1940	-0-	140	140	359	1	1571	3	Y	9	9	1			25
							10	9									
07	2214	N	2074	-0-	-140	-0-	320	1	1747	3	Y	6	6	1			25
							7	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	312	1	1570	3	Y	-0-					25
09	0		1702	-0-	1702	1702	1699	3	3	9	Y	3	3	1			25
10	0		1790	-0-	1790	3492	1742	3	48	9	Y	44	65	1			4
11	0		1417	-0-	1417	4909	1417	3			Y	-0-					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
06	18415	X	8322	-0-	-10093	-0-	760	1	7562	3	Y	-0-					13
07	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	520	1	8044	3	Y	-0-					13
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	496	1	7648	3	Y	-0-					13
09	0		7965	-0-	7965	7965	7965	3			Y	-0-					13
10	0		8244	-0-	8244	16209	8244	3			Y	-0-					13
11	0		8356	-0-	8356	24565	8337	3	19	9	Y	17	21	1			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
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	469	1	5678	3	Y	-0-					63
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	315	1	3831	3	Y	-0-					63
08	6262	X	3339	-0-	-2923	-0-	267	1	3072	3	Y	-0-					63
09	0		2601	-0-	2601	2601	2601	3			Y	-0-					63
10	0		2464	-0-	2464	5065	2464	3			Y	-0-					63
11	0		2587	-0-	2587	7652	2587	3			Y	-0-					63

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
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	5	1	3743	2	N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	11	1	3967	2	N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	12	1	3880	2	N	-0-					-0-
09	0		3641	-0-	3641	3641	14	1	3627	2	N	-0-					-0-
10	0		3783	-0-	3783	7424	33	1	3750	2	N	-0-					-0-
11	0		3517	-0-	3517	10941	14	1	3503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	4	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	7	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	8	1	2514	2	N	-0-					-0-
09	0		2326	-0-	2326	2326	9	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	0		2421	-0-	2421	4747	21	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	0		2415	-0-	2415	7162	10	1	2405	2	N	-0-					-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
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	3	11	9	Y	10	13	1			2
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					2
09	0		1026	-0-	1026	1026	1026	3			Y	-0-					2
10	0		1221	-0-	1221	2247	1203	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		1296	-0-	1296	3543	1287	3	9	9	Y	8	12	1			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
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	913	1	4000	3	Y	12	12	1			23
							13	9									
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	753	1	4117	3	Y	8	8	1			23
							9	9									
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	868	1	4373	3	Y	-0-					23
09	0		5318	-0-	5318	5318	5315	3	3	9	Y	3	3	1			23
10	0		5290	-0-	5290	10608	5253	3	37	9	Y	34	54	1			3
11	0		5445	-0-	5445	16053	5445	3			Y	-0-					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
06	1600	N	2888	-0-	1288	1288	2873	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	3100	N	3023	-0-	-77	1211	3012	3	11	9	Y	10	13	1			2
08	3100	N	2285	-0-	-815	396	2285	3			Y	-0-					2
09	0		1600	-0-	1600	1996	1600	3			Y	-0-					2
10	0		2091	-0-	2091	4087	2073	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		2142	-0-	2142	6229	2133	3	9	9	Y	8	12	1			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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	122	1	824	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	1941	-0-	-849	-0-	141	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	0		3074	-0-	3074	3074	344	1	2730	2	N	-0-					-0-
10	0		4112	-0-	4112	7186	469	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	0		3171	-0-	3171	10357	431	1	2740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5361	-0-	-309	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
10	0		5024	-0-	5024	5024	5024	2			N	-0-					-0-
11	0		5117	-0-	5117	10141	5117	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	1066	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	7460	-0-	-1778	-0-	848	1	6612	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8009	-0-	-795	-0-	726	1	7283	2	N	-0-					-0-
09	0		8302	-0-	8302	8302	8302	2			N	-0-					-0-
10	0		7176	-0-	7176	15478	7176	2			N	-0-					-0-
11	0		9939	-0-	9939	25417	9939	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	4	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	7	1	2444	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2476	-0-	-252	-0-	8	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	0		2346	-0-	2346	2346	9	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	0		2409	-0-	2409	4755	21	1	2388	2	N	-0-					-0-
11	0		2337	-0-	2337	7092	9	1	2328	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	6	1	4092	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	12	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	13	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	0		4025	-0-	4025	4025	15	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	0		4120	-0-	4120	8145	36	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	0		3982	-0-	3982	12127	16	1	3966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	4	1	2487	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2490	-0-	-796	-0-	7	1	2483	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	9	1	2763	2	N	-0-			-0-
09	0		2555	-0-	2555	2555	10	1	2545	2	N	-0-			-0-
10	0		2630	-0-	2630	5185	23	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	0		2615	-0-	2615	7800	11	1	2604	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	17	1	4248	2	N	-0-			-0-
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	25	1	4362	2	N	-0-			-0-
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	2	1	4283	2	N	-0-			-0-
09	0		4179	-0-	4179	4179	4179	2			N	-0-			-0-
10	0		4367	-0-	4367	8546	4367	2			N	-0-			-0-
11	0		4167	-0-	4167	12713	4167	2			N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
09	0		3596	-0-	3596	3596	3596	2			N	-0-			-0-
10	0		5422	-0-	5422	9018	5422	2			N	-0-			-0-
11	0		4523	-0-	4523	13541	4523	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

06	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	1999	1			Y	-0-			41
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	5822	3823	1			Y	-0-			41
08	DLQ G-10		3995	-0-	3995	9817	3995	1			Y	-0-			41
09	DLQ G-10		3847	-0-	3847	13664	3847	1			Y	-0-			41
*10	17341	X	3677	-0-	-13664	-0-	3677	1			Y	-0-			41
11	0		4902	-0-	4902	4902	4902	1			Y	-0-			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

06	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	1294	1			Y	-0-			38
07	DLQ G-10		2663	-0-	2663	3957	2663	1			Y	-0-			38
08	DLQ G-10		1154	-0-	1154	5111	1154	1			Y	-0-			38
09	DLQ G-10		678	-0-	678	5789	678	1			Y	-0-			38
*10	3000	N	1147	-0-	-1853	3936	1147	1			Y	-0-			38
11	0		255	-0-	255	4191	255	1			Y	-0-			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

06	DLQ G-10		521	-0-	521	6685	521	1			Y	-0-			21
07	DLQ G-10		1207	-0-	1207	7892	1207	1			Y	-0-			21
08	DLQ G-10		1561	-0-	1561	9453	1561	1			Y	-0-			21
09	DLQ G-10		942	-0-	942	10395	942	1			Y	-0-			21
*10	11096	X	701	-0-	-10395	-0-	701	1			Y	-0-			21
11	0		519	-0-	519	519	519	1			Y	-0-			21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	2134	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	2349	1	3062	2	N	-0-			-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	2340	1	3113	2	N	-0-			-0-
09	0		5186	-0-	5186	5186	1382	1	3804	2	N	-0-			-0-
10	0		5235	-0-	5235	10421	1394	1	3841	2	N	-0-			-0-
11	0		4898	-0-	4898	15319	1330	1	3568	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	271	1	3304	3	Y	-0-					16
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	971	1	2748	3	Y	-0-					16
08	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	666	1	2615	3	Y	-0-					16
09	0		3911	-0-	3911	3911	3911	3			Y	-0-					16
10	0		4465	-0-	4465	8376	4465	3			Y	-0-					16
11	0		4779	-0-	4779	13155	4779	3			Y	-0-					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
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	512	1	3353	3	Y	-0-					35
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	394	1	3227	3	Y	-0-					35
08	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	502	1	3854	3	Y	-0-					35
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	877	1	3455	3	Y	-0-	16	1			19
*10	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			Y	-0-					19
11	0		3706	-0-	3706	3706	3706	3			Y	-0-					19

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
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	270	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	279	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2352	-0-	-593	-0-	279	1	2073	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2269	-0-	-581	-0-	270	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	0		2341	-0-	2341	2341	279	1	2062	2	N	-0-					-0-
11	0		2215	-0-	2215	4556	270	1	1945	2	N	-0-					-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
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	217	1	6575	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6536	-0-	-191	-0-	207	1	6329	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	207	1	6253	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6486	-0-	-384	-0-	208	1	6278	2	N	-0-					-0-
10	0		6725	-0-	6725	6725	231	1	6494	2	N	-0-					-0-
11	0		6471	-0-	6471	13196	207	1	6264	2	N	-0-					-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
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	770	1	3678	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	527	1	3886	3	Y	-0-					15
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	725	1	3808	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		4713	-0-	4713	4713	4709	3	4	9	Y	4					15
10	0		4333	-0-	4333	9046	4324	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		3644	-0-	3644	12690	3633	3	11	9	Y	10	10	1			13

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
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	150	1	719	3	Y	4	9	1			15
							4	9									
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	243	1	1794	3	Y	-0-					15
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	424	1	2228	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	0		948	-0-	948	948	944	3	4	9	Y	4					15
10	0		2618	-0-	2618	3566	2609	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	0		1767	-0-	1767	5333	1756	3	11	9	Y	10	10	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	5	1	3453	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	10	1	3474	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	11	1	3611	2	N	-0-			-0-
09	0		3383	-0-	3383	3383	13	1	3370	2	N	-0-			-0-
10	0		3256	-0-	3256	6639	28	1	3228	2	N	-0-			-0-
11	0		3567	-0-	3567	10206	14	1	3553	2	N	-0-			-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
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	8	1	5722	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	17	1	5828	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6160	-0-	-443	-0-	19	1	6141	2	N	-0-			-0-
09	0		5631	-0-	5631	5631	21	1	5610	2	N	-0-			-0-
10	0		5577	-0-	5577	11208	49	1	5528	2	N	-0-			-0-
11	0		5443	-0-	5443	16651	22	1	5421	2	N	-0-			-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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	86	1	420	2	N	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	164	1	540	2	N	-0-			-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	415	1	1026	2	N	-0-			-0-
09	0		1053	-0-	1053	1053	214	1	839	2	N	-0-			-0-
10	0		2243	-0-	2243	3296	352	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	0		1694	-0-	1694	4990	314	1	1380	2	N	-0-			-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
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1168	1	4434	3	Y	-0-			43
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	863	1	5086	3	Y	-0-			43
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	798	1	4895	3	Y	-0-			43
09	0		5259	-0-	5259	5259	5259	3			Y	-0-			43
10	0		5823	-0-	5823	11082	5823	3			Y	-0-			43
11	0		5140	-0-	5140	16222	5140	3			Y	-0-			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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
09	0		1282	-0-	1282	1282	156	1	1126	2	N	-0-			-0-
10	0		1697	-0-	1697	2979	209	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	0		1694	-0-	1694	4673	204	1	1490	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	849	1	6394	3	Y	5					10
							6	9									
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	632	1	7411	3	Y	-0-					10
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	342	1	7358	3	Y	-0-					10
09	0		7189	-0-	7189	7189	158	1	7017	3	Y	13					23
							14	9									
10	0		7425	-0-	7425	14614	152	1	7264	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
11	0		7140	-0-	7140	21754	154	1	6986	3	Y	-0-					4

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	173	1	4141	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	182	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	2	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	0		3986	-0-	3986	3986	3986	2			N	-0-					-0-
10	0		4240	-0-	4240	8226	4240	2			N	-0-					-0-
11	0		4136	-0-	4136	12362	4136	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	142	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	141	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	1	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	0		2869	-0-	2869	2869	2869	2			N	-0-					-0-
10	0		2844	-0-	2844	5713	2844	2			N	-0-					-0-
11	0		3574	-0-	3574	9287	3574	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

06	1800	N	1622	-0-	-178	510	12	1	1607	3	Y	3	60	1			28
							3	9									
07	2357	X	1847	-0-	-510	-0-	334	1	1513	3	Y	-0-					28
08	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	140	1	1642	3	Y	-0-					28
09	0		1815	-0-	1815	1815	449	1	1366	3	Y	-0-					28
10	0		1876	-0-	1876	3691	465	1	1411	3	Y	-0-					28
11	0		1835	-0-	1835	5526	455	1	1380	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					30
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					30
08	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1456	3	7	9	Y	6	34	1			2
09	1680	N	1269	-0-	-411	-0-	1256	3	13	9	Y	12					14
10	0		1375	-0-	1375	1375	1375	3			Y	-0-					14
11	0		1293	-0-	1293	2668	1293	3			Y	-0-					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
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7690	3	54	9	Y	49	51	1			32
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7911	3	4	9	Y	4					36
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7798	3	11	9	Y	10	39	1			7
09	7530	X	7161	-0-	-369	-0-	7140	3	21	9	Y	19					26
10	0		7373	-0-	7373	7373	7373	3			Y	-0-	7	1			19
11	0		7078	-0-	7078	14451	7039	3	39	9	Y	35	43	1			11

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
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	1			Y	-0-					19
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	1			Y	-0-					19
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4565	1	1642	3	Y	-0-					19
09	0		5463	-0-	5463	5463	5463	3			Y	-0-					19
10	0		6287	-0-	6287	11750	6283	3	4	9	Y	4					23
11	0		6219	-0-	6219	17969	6212	3	7	9	Y	6	25	1			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
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	306	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	323	1	4392	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4676	-0-	-129	-0-	324	1	4352	2	N	-0-					-0-
09	0		4456	-0-	4456	4456	308	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	0		4601	-0-	4601	9057	330	1	4271	2	N	-0-					-0-
11	0		4425	-0-	4425	13482	315	1	4110	2	N	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	5	1	3596	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3520	-0-	-1068	-0-	10	1	3510	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3860	-0-	-728	-0-	12	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	0		3482	-0-	3482	3482	13	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	0		3665	-0-	3665	7147	32	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	0		3502	-0-	3502	10649	14	1	3488	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	536	1	3587	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2935	-0-	-2366	-0-	334	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	529	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	0		6489	-0-	6489	6489	6489	2			N	-0-					-0-
10	0		4697	-0-	4697	11186	4697	2			N	-0-					-0-
11	0		6286	-0-	6286	17472	6286	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	131	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	143	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	1	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	0		3356	-0-	3356	3356	3356	2			N	-0-					-0-
10	0		3424	-0-	3424	6780	3424	2			N	-0-					-0-
11	0		3313	-0-	3313	10093	3313	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1091	1	2855	3	Y	-0-					57
07	6696	X	3599	-0-	-3097	-0-	901	1	2698	3	Y	-0-					57
08	6696	X	3597	-0-	-3099	-0-	1034	1	2563	3	Y	-0-					57
09	0		3483	-0-	3483	3483	3483	3			Y	-0-					57
10	0		3606	-0-	3606	7089	3606	3			Y	-0-					57
11	0		3417	-0-	3417	10506	3417	3			Y	-0-					57

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

06	110	N	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	272	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	280	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	211	1	3235	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	207	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	0		3769	-0-	3769	3769	245	1	3524	2	N	-0-					-0-
11	0		3974	-0-	3974	7743	262	1	3712	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	123	1	605	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	153	1	503	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	333	1	823	2	N	-0-					-0-
09	0		972	-0-	972	972	198	1	774	2	N	-0-					-0-
10	0		787	-0-	787	1759	123	1	664	2	N	-0-					-0-
11	0		722	-0-	722	2481	134	1	588	2	N	-0-					-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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	170	1	830	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	88	1	289	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	424	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	0		2287	-0-	2287	2287	465	1	1822	2	N	-0-					-0-
10	0		2520	-0-	2520	4807	395	1	2125	2	N	-0-					-0-
11	0		2310	-0-	2310	7117	428	1	1882	2	N	-0-					-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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	0		1773	-0-	1773	1773	1773	2			N	-0-					-0-
10	0		1471	-0-	1471	3244	1471	2			N	-0-					-0-
11	0		2575	-0-	2575	5819	2575	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	113	1	556	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	611	-0-	-939	-0-	176	1	435	2	N	-0-					-0-
09	0		1224	-0-	1224	1224	249	1	975	2	N	-0-					-0-
10	0		2387	-0-	2387	3611	374	1	2013	2	N	-0-					-0-
11	0		1825	-0-	1825	5436	338	1	1487	2	N	-0-					-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
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	514	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	2864	-0-	-2840	-0-	326	1	2538	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3294	-0-	-1759	-0-	298	1	2996	2	N	-0-					-0-
09	0		2649	-0-	2649	2649	2649	2			N	-0-					-0-
10	0		2680	-0-	2680	5329	2680	2			N	-0-					-0-
11	0		2940	-0-	2940	8269	2940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	1077	1	3820	2	Y	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1426	1	3814	2	Y	-0-					-0-
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1300	1	3608	2	Y	-0-					-0-
09	0		4559	-0-	4559	4559	4559	2			Y	-0-					-0-
10	0		4438	-0-	4438	8997	4438	2			Y	-0-					-0-
11	0		3617	-0-	3617	12614	3617	2			Y	-0-					-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
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6756	1	101	3	Y	-0-					14
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	28	1	6601	2	Y	7	15	1			6
							430	3	8	9							
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	26	1	7193	2	Y	-0-					6
							395	3									
09	0		7079	-0-	7079	7079	6715	2	346	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
10	0		7164	-0-	7164	14243	6866	2	290	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
11	0		6842	-0-	6842	21085	6495	2	334	3	Y	12					14
							13	9									

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
06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1046	1	7422	3	Y	-0-					-0-
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	893	1	8090	3	Y	-0-					-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	805	1	7631	3	Y	-0-					-0-
09	0		8508	-0-	8508	8508	8508	3			Y	-0-					-0-
10	0		6813	-0-	6813	15321	6813	3			Y	-0-					-0-
11	0		3690	-0-	3690	19011	3690	3			Y	-0-					-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
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5213	3	15	9	Y	14	13	1			5
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5470	3	11	9	Y	10	13	1			2
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			Y	-0-					2
09	0		4432	-0-	4432	4432	4432	3			Y	-0-					2
10	0		4850	-0-	4850	9282	4832	3	18	9	Y	16	13	1			5
11	0		4634	-0-	4634	13916	4625	3	9	9	Y	8	12	1			1

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
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	0		2506	-0-	2506	2506	2506	2			N	-0-					-0-
10	0		2212	-0-	2212	4718	2212	2			N	-0-					-0-
11	0		1956	-0-	1956	6674	1956	2			N	-0-					-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
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	270	1	6190	2	N	-0-					-0-
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	279	1	6824	2	N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	279	1	7076	2	N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	270	1	6425	2	N	-0-					-0-
10	0		6937	-0-	6937	6937	279	1	6658	2	N	-0-					-0-
11	0		6402	-0-	6402	13339	270	1	6132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12987	X	4171	-0-	-8816	-0-	4158	3	13	9	Y	12	12	1			5
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4562	3	9	9	Y	8	8	1			5
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-					5
09	0		4260	-0-	4260	4260	4256	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	0		4449	-0-	4449	8709	4440	3	9	9	Y	8	13	1			-0-
11	0		3871	-0-	3871	12580	3871	3			Y	-0-					-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
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	7	1	4744	2	N	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	13	1	4464	2	N	-0-					-0-
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	16	1	5066	2	N	-0-					-0-
09	0		3947	-0-	3947	3947	15	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	0		2579	-0-	2579	6526	23	1	2556	2	N	-0-					-0-
11	0		4162	-0-	4162	10688	17	1	4145	2	N	-0-					-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	270	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	279	1	6083	2	N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	279	1	6269	2	N	-0-					-0-
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	270	1	5919	2	N	-0-					-0-
10	0		5971	-0-	5971	5971	277	1	5694	2	N	-0-					-0-
11	0		5386	-0-	5386	11357	270	1	5116	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	371	1	3691	3	Y	34	52	1			8
							37	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	256	1	3958	3	Y	-0-					8
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	4156	3	Y	-0-					8
09	0		4371	-0-	4371	4371	4371	3			Y	-0-					8
10	0		4497	-0-	4497	8868	4476	3	21	9	Y	19					27
11	0		4591	-0-	4591	13459	4591	3			Y	-0-					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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	632	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	717	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	684	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	0		2144	-0-	2144	2144	133	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	0		2153	-0-	2153	4297	134	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	0		2142	-0-	2142	6439	129	1	2013	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8250	-0-	5250	5780	8250	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8998	-0-	5898	11678	8998	2			N	-0-					-0-
08	20417	X	8739	-0-	-11678	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
09	0		19421	-0-	19421	19421	19421	2			N	-0-					-0-
10	0		16812	-0-	16812	36233	16812	2			N	-0-					-0-
11	0		12330	-0-	12330	48563	12330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	1020	1	3731	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	1123	1	3736	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4655	-0-	-429	-0-	1517	1	3138	2	N	-0-			-0-
09	0		3134	-0-	3134	3134	194	1	2940	2	N	-0-			-0-
10	0		3185	-0-	3185	6319	198	1	2987	2	N	-0-			-0-
11	0		2717	-0-	2717	9036	163	1	2554	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	4	1	3164	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	9	1	3162	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	10	1	3259	2	N	-0-			-0-
09	0		3119	-0-	3119	3119	12	1	3107	2	N	-0-			-0-
10	0		2880	-0-	2880	5999	25	1	2855	2	N	-0-			-0-
11	0		3196	-0-	3196	9195	13	1	3183	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

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-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	366	1	4493	2	N	-0-			-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	385	1	4550	2	N	-0-			-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	386	1	4632	2	N	-0-			-0-
09	0		4747	-0-	4747	4747	376	1	4371	2	N	-0-			-0-
10	0		4771	-0-	4771	9518	406	1	4365	2	N	-0-			-0-
11	0		4583	-0-	4583	14101	375	1	4208	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	4	1	2843	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	9	1	3062	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	9	1	2887	2	N	-0-			-0-
09	0		2745	-0-	2745	2745	10	1	2735	2	N	-0-			-0-
10	0		2727	-0-	2727	5472	24	1	2703	2	N	-0-			-0-
11	0		2675	-0-	2675	8147	11	1	2664	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	6	1	4368	2	N	-0-			-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	14	1	4892	2	N	-0-			-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	12	1	3906	2	N	-0-			-0-
09	0		3530	-0-	3530	3530	13	1	3517	2	N	-0-			-0-
10	0		3734	-0-	3734	7264	33	1	3701	2	N	-0-			-0-
11	0		3876	-0-	3876	11140	16	1	3860	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	4	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3054	-0-	-728	-0-	9	1	3045	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	2675	-0-	-1107	-0-	8	1	2667	2	N	-0-			-0-
09	0		2495	-0-	2495	2495	9	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	0		2224	-0-	2224	4719	19	1	2205	2	N	-0-			-0-
11	0		2371	-0-	2371	7090	10	1	2361	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 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
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	3	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	5	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	0		1728	-0-	1728	1728	6	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	0		1911	-0-	1911	3639	17	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	0		1727	-0-	1727	5366	7	1	1720	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	6	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	14	1	5080	2	N	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	16	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	0		4496	-0-	4496	4496	17	1	4479	2	N	-0-					-0-
10	0		4106	-0-	4106	8602	36	1	4070	2	N	-0-					-0-
11	0		4924	-0-	4924	13526	20	1	4904	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	365	1	3633	3	Y	68	79	1			8
							75	9									
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	234	1	3615	3	Y	-0-					8
08	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	222	1	3431	3	Y	-0-					8
09	0		3325	-0-	3325	3325	3325	3			Y	-0-					8
10	0		3628	-0-	3628	6953	3615	3	13	9	Y	12					20
11	0		3739	-0-	3739	10692	3739	3			Y	-0-					20

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4127	-0-	-2662	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5561	-0-	-1228	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	0		4859	-0-	4859	4859	4859	2			N	-0-					-0-
10	0		5131	-0-	5131	9990	5131	2			N	-0-					-0-
11	0		4323	-0-	4323	14313	4323	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

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

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	4	1	2478	2	N	-0-			-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	7	1	2503	2	N	-0-			-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	8	1	2445	2	N	-0-			-0-
09	0		2345	-0-	2345	2345	9	1	2336	2	N	-0-			-0-
10	0		2190	-0-	2190	4535	19	1	2171	2	N	-0-			-0-
11	0		2115	-0-	2115	6650	9	1	2106	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	5	1	3261	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	9	1	3330	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	10	1	3206	2	N	-0-			-0-
09	0		2495	-0-	2495	2495	9	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	0		3218	-0-	3218	5713	28	1	3190	2	N	-0-			-0-
11	0		3408	-0-	3408	9121	14	1	3394	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	7	1	4757	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5011	-0-	-848	-0-	14	1	4997	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5601	-0-	-258	-0-	17	1	5584	2	N	-0-			-0-
09	0		5444	-0-	5444	5444	20	1	5424	2	N	-0-			-0-
10	0		5577	-0-	5577	11021	49	1	5528	2	N	-0-			-0-
11	0		5256	-0-	5256	16277	21	1	5235	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	3	1	2458	2	N	-0-			-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	2	N	-0-			-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	8	1	2584	2	N	-0-			-0-
09	0		2562	-0-	2562	2562	10	1	2552	2	N	-0-			-0-
10	0		2601	-0-	2601	5163	23	1	2578	2	N	-0-			-0-
11	0		3137	-0-	3137	8300	13	1	3124	2	N	-0-			-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

*02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	744	3	34	9	Y	31	69 1		-0-
*03	2976	X	1208	-0-	-1768	-0-	1208	3			Y	-0-			-0-
*04	2700	X	1751	-0-	-949	-0-	1751	3			Y	-0-			-0-
*05	1984	X	282	-0-	-1702	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
*06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-			-0-
*07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-			-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-			-0-
*09	1620	N	477	-0-	-1143	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
*10	1674	N	839	-0-	-835	-0-	839	3			Y	-0-			-0-
11	0		862	-0-	862	862	833	3	29	9	Y	26			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3875	-0-	775	830	3875	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4015	-0-	915	1745	4015	2			N	-0-					-0-
09	5733	X	3988	-0-	-1745	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	0		3874	-0-	3874	3874	3874	2			N	-0-					-0-
11	0		2955	-0-	2955	6829	2955	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	639	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7894	-0-	-693	-0-	652	1	7242	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7159	-0-	-777	-0-	609	1	6550	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7096	-0-	-584	-0-	604	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	0		7456	-0-	7456	7456	624	1	6832	2	N	-0-					-0-
11	0		7119	-0-	7119	14575	616	1	6503	2	N	-0-					-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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	77	1	834	2	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	85	1	916	2	N	-0-					-0-
10	0		1022	-0-	1022	1022	86	1	936	2	N	-0-					-0-
11	0		986	-0-	986	2008	85	1	901	2	N	-0-					-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
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	171	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	261	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	272	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	241	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	0		2933	-0-	2933	2933	246	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	0		2635	-0-	2635	5568	228	1	2407	2	N	-0-					-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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	58	1			-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					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
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3009	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2649	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	3348	X	2601	-0-	-747	-0-	2601	3			Y	-0-					3
09	0		2610	-0-	2610	2610	2608	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	0		2751	-0-	2751	5361	2747	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
11	0		2438	-0-	2438	7799	2438	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3727	1	34	9	Y	31	31	1			13
07	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2868	1	22	9	Y	20	20	1			13
08	3782	X	2231	-0-	-1551	-0-	2231	1			Y	-0-					13
09	3750	X	3123	-0-	-627	-0-	3114	1	9	9	Y	8	8	1			13
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4204	1	19	9	Y	17	29	1			1
11	0		4280	-0-	4280	4280	4280	1			Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1302	1	174	9	Y	158	158	1			58
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	625	1	105	9	Y	95	95	1			58
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	1			Y	-0-					58
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1271	1	44	9	Y	40	40	1			58
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1834	1	88	9	Y	80	135	1			3
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	1			Y	-0-					3

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	393	1	3916	3	Y	-0-					7
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	281	1	4346	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
08	6169	X	4382	-0-	-1787	-0-	267	1	4115	3	Y	-0-					7
09	0		4350	-0-	4350	4350	4340	3	10	9	Y	9	9	1			7
10	0		4698	-0-	4698	9048	4698	3			Y	-0-					7
11	0		5269	-0-	5269	14317	5260	3	9	9	Y	8	8	1			7

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

06	1800	N	8025	-0-	6225	8475	1765	1	6260	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7632	-0-	4532	13007	2077	1	5555	2	Y	-0-					-0-
08	20015	X	7008	-0-	-13007	-0-	1856	1	5152	2	Y	-0-					-0-
09	0		6291	-0-	6291	6291	6291	2			Y	-0-					-0-
10	0		5923	-0-	5923	12214	5923	2			Y	-0-					-0-
11	0		6155	-0-	6155	18369	6155	2			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	515	1	5128	3	Y	-0-					3
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	274	1	4234	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	312	1	4808	3	Y	-0-					3
09	0		5086	-0-	5086	5086	5083	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	0		5055	-0-	5055	10141	5055	3			Y	-0-					3
11	0		4975	-0-	4975	15116	4972	3	3	9	Y	3	3	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	14614	-0-	-3831	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	7884	-0-	-14374	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	0		14584	-0-	14584	14584	14584	2			N	-0-					-0-
10	0		4698	-0-	4698	19282	4698	2			N	-0-					-0-
11	0		15159	-0-	15159	34441	15159	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

06	1700	N	4377	-0-	2677	2677	963	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3881	-0-	781	3458	1056	1	2825	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3415	-0-	315	3773	905	1	2510	2	Y	-0-					-0-
09	0		3287	-0-	3287	7060	3287	2			Y	-0-					-0-
10	0		3152	-0-	3152	10212	3152	2			Y	-0-					-0-
11	0		2816	-0-	2816	13028	2816	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	180	1	597	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	239	1	721	2	N	-0-					-0-
08	961	N	722	-0-	-239	-0-	166	1	556	2	N	-0-					-0-
09	0		896	-0-	896	896	56	1	840	2	N	-0-					-0-
10	0		937	-0-	937	1833	58	1	879	2	N	-0-					-0-
11	0		664	-0-	664	2497	40	1	624	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			64
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	26	26	1			64
							29	9									
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					64
09	0		170	-0-	170	170	158	3	12	9	Y	11	11	1			64
10	0		-0-	-0-	-0-	170					Y	11	11	1			64
11	0		347	-0-	347	517	347	3			Y	-0-					64

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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1212	1	43	9	Y	39	39	1			14
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	1	40	9	Y	36	36	1			14
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			Y	-0-					14
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	1	24	9	Y	22	22	1			14
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1167	1	45	9	Y	41	54	1			1
11	0		1076	-0-	1076	1076	1076	1			Y	-0-					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
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	392	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	429	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	0		1597	-0-	1597	1597	99	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	0		1696	-0-	1696	3293	105	1	1591	2	N	-0-					-0-
11	0		1667	-0-	1667	4960	100	1	1567	2	N	-0-					-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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	0		3956	-0-	3956	3956	3956	2			N	-0-					-0-
10	0		4038	-0-	4038	7994	4038	2			N	-0-					-0-
11	0		3881	-0-	3881	11875	3881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	451	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3930	-0-	-379	-0-	250	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	44	1	4207	2	N	-0-					-0-
09	0		4439	-0-	4439	4439	4439	2			N	-0-					-0-
10	0		4103	-0-	4103	8542	4103	2			N	-0-					-0-
11	0		3492	-0-	3492	12034	3492	2			N	-0-					-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
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-

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
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-

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	96	1	652	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	3283	-0-	183	183	239	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	0		2661	-0-	2661	2844	298	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	0		2196	-0-	2196	5040	250	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	0		1943	-0-	1943	6983	264	1	1679	2	N	-0-					-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
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	96	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	98	1	2982	2	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	105	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	101	1	3055	2	N	-0-					-0-
10	0		3341	-0-	3341	3341	115	1	3226	2	N	-0-					-0-
11	0		3468	-0-	3468	6809	111	1	3357	2	N	-0-					-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
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	94	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	88	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	94	1	2837	2	N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	92	1	2778	2	N	-0-					-0-
10	0		2555	-0-	2555	2555	88	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	0		2754	-0-	2754	5309	88	1	2666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	1800	N	2740	-0-	940	1031	250	1	2490	3	Y	-0-					6
07	3100	N	2481	-0-	-619	412	150	1	2322	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
08	2746	X	2334	-0-	-412	-0-	142	1	2192	3	Y	-0-					7
09	0		2423	-0-	2423	2423	2414	3	9	9	Y	8	8	1			7
10	0		2466	-0-	2466	4889	2466	3			Y	-0-					7
11	0		2510	-0-	2510	7399	2500	3	10	9	Y	9	8	1			8

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
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1233	1	3649	3	N	10	10	1			53
							11	9									
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1130	1	3869	3	N	3	3	1			53
							3	9									
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1150	1	3895	3	N	-0-					53
09	0		5021	-0-	5021	5021	974	1	4045	3	N	2	2	1			53
							2	9									
10	0		4967	-0-	4967	9988	917	1	4046	3	N	4	4	1			53
							4	9									
11	0		4733	-0-	4733	14721	922	1	3811	3	N	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	17	9	2			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	72	55	2			N	-0-					-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
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	614	1	7825	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	627	1	7561	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8423	-0-	-381	-0-	618	1	7805	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8135	-0-	-295	-0-	626	1	7509	2	N	-0-					-0-
10	0		8838	-0-	8838	8838	827	1	8011	2	N	-0-					-0-
11	0		8409	-0-	8409	17247	689	1	7720	2	N	-0-					-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
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-

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					31
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					31
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					31
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			Y	-0-					31
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	619	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1040	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	688	1	5801	2	N	-0-					-0-
09	0		6028	-0-	6028	6028	207	1	5821	2	N	-0-					-0-
10	0		3929	-0-	3929	9957	177	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	0		7808	-0-	7808	17765	255	1	7553	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	128	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	492	1	5535	2	N	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	307	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	0		3754	-0-	3754	3754	3754	2			N	-0-					-0-
10	0		6124	-0-	6124	9878	6124	2			N	-0-					-0-
11	0		7406	-0-	7406	17284	7406	2			N	-0-					-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
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	788	1	10126	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10742	-0-	-480	-0-	806	1	9936	2	N	-0-					-0-
08	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	880	1	11740	2	N	-0-					-0-
09	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	823	1	10941	2	N	-0-					-0-
10	0		10865	-0-	10865	10865	762	1	10103	2	N	-0-					-0-
11	0		10295	-0-	10295	21160	244	1	10051	2	N	-0-					-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
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	400	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	440	1	5426	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	434	1	5788	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5724	-0-	-366	-0-	400	1	5324	2	N	-0-					-0-
10	0		5946	-0-	5946	5946	417	1	5529	2	N	-0-					-0-
11	0		5789	-0-	5789	11735	137	1	5652	2	N	-0-					-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
06	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	99	1	981	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		905	-0-	905	1985	54	1	839	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
08	DLQ G-10		1289	-0-	1289	3274	79	1	1210	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1093	-0-	1093	4367	1080	3	13	9	Y	12	12	1			10
10	0		740	-0-	740	5107	740	3			Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	5107					Y	8	11	1			7

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
06	5737	X	4097	-0-	-1640	-0-	374	1	3723	3	Y	-0-					4
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	303	1	4681	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	284	1	4385	3	Y	-0-					4
09	0		4292	-0-	4292	4292	4286	3	6	9	Y	5	5	1			4
10	0		4380	-0-	4380	8672	4380	3			Y	-0-					4
11	0		4009	-0-	4009	12681	4003	3	6	9	Y	5	5	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	614	1	6655	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7303	-0-	-602	-0-	603	1	6700	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	648	1	6969	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	7075	-0-	-185	-0-	603	1	6472	2	N	-0-					-0-
10	0		7279	-0-	7279	7279	609	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	0		6497	-0-	6497	13776	562	1	5935	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

06	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	596	1	5935	3	Y	-0-					6
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	390	1	6029	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	402	1	6192	3	Y	-0-					6
09	0		6119	-0-	6119	6119	6112	3	7	9	Y	6	7	1			5
10	0		6213	-0-	6213	12332	6213	3			Y	-0-					5
11	0		5730	-0-	5730	18062	5722	3	8	9	Y	7	6	1			6

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	281	1	2793	3	Y	-0-					2
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3224	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	197	1	3032	3	Y	-0-					2
09	0		2871	-0-	2871	2871	2869	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	0		3280	-0-	3280	6151	3280	3			Y	-0-					2
11	0		3259	-0-	3259	9410	3258	3	1	9	Y	1	2	1			1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		18	-0-	18	19	18	2			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	28	9	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	516	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6447	-0-	-683	-0-	533	1	5914	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6639	-0-	-491	-0-	565	1	6074	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	549	1	5900	2	N	-0-					-0-
10	0		6466	-0-	6466	6466	541	1	5925	2	N	-0-					-0-
11	0		6425	-0-	6425	12891	556	1	5869	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	277	1	2756	3	Y	-0-					6
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	162	1	2500	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	191	1	2953	3	Y	-0-					6
09	0		2836	-0-	2836	2836	2828	3	8	9	Y	7	7	1			6
10	0		2647	-0-	2647	5483	2647	3			Y	-0-					6
11	0		2039	-0-	2039	7522	2031	3	8	9	Y	7	7	1			6

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1			18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			18

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

06	1800	N	2498	-0-	698	698	228	1	2270	3	Y	-0-					2
07	3100	N	2846	-0-	-254	444	173	1	2669	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	3100	N	2663	-0-	-437	7	162	1	2501	3	Y	-0-					3
09	0		2628	-0-	2628	2635	2626	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	0		2864	-0-	2864	5499	2864	3			Y	-0-					2
11	0		2707	-0-	2707	8206	2705	3	2	9	Y	2	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1162	1	7776	2	N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	928	1	7235	2	N	-0-					-0-
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	794	1	7973	2	N	-0-					-0-
09	0		8611	-0-	8611	8611	8611	2			N	-0-					-0-
10	0		7431	-0-	7431	16042	7431	2			N	-0-					-0-
11	0		10202	-0-	10202	26244	10202	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	118	1	1177	3	Y	104	95	1			30
							114	9									
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	130	1	2007	3	Y	12	12	1			30
							13	9									
08	6572	X	4609	-0-	-1963	-0-	281	1	4328	3	Y	-0-					30
09	0		2783	-0-	2783	2783	2777	3	6	9	Y	5	5	1			30
10	0		4514	-0-	4514	7297	4470	3	44	9	Y	40	30	1			40
11	0		8785	-0-	8785	16082	8785	3			Y	-0-					40

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					17
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	18	18	1			17
							20	9									
08	558	N	348	-0-	-210	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					17
09	0		433	-0-	433	433	413	3	20	9	Y	18	19	1			16
10	0		333	-0-	333	766	333	3			Y	-0-					16
11	0		171	-0-	171	937	150	3	21	9	Y	19	18	1			17

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 10747 - 11357

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	834	1	4357	3	Y	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	486	1	3487	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3557	-0-	-1620	-0-	435	1	3122	3	Y	-0-					-0-
09	0		3720	-0-	3720	3720	3720	3			Y	-0-					-0-
10	0		3627	-0-	3627	7347	3627	3			Y	-0-					-0-
11	0		4041	-0-	4041	11388	4041	3			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			Y	-0-					30
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					30
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5645	3	7	9	Y	6	34	1			2
09	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	5428	3	13	9	Y	12					14
10	0		5822	-0-	5822	5822	5822	3			Y	-0-					14
11	0		5953	-0-	5953	11775	5953	3			Y	-0-					14

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	101	1	687	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	205	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	0		2274	-0-	2274	2274	254	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	0		2392	-0-	2392	4666	273	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	0		1830	-0-	1830	6496	249	1	1581	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	73	1	498	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	213	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	0		1954	-0-	1954	1954	219	1	1735	2	N	-0-					-0-
10	0		1554	-0-	1554	3508	177	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	0		1367	-0-	1367	4875	186	1	1181	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

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

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5235	-0-	-500	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	0		4735	-0-	4735	4735	4735	2			N	-0-					-0-
10	0		4249	-0-	4249	8984	4249	2			N	-0-					-0-
11	0		4739	-0-	4739	13723	4739	2			N	-0-					-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
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	481	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	503	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	558	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	0		2915	-0-	2915	2915	554	1	2361	2	N	-0-					-0-
10	0		3287	-0-	3287	6202	601	1	2686	2	N	-0-					-0-
11	0		3150	-0-	3150	9352	542	1	2608	2	N	-0-					-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
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-

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
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	2	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	3	1	844	2	N	-0-					-0-
09	0		886	-0-	886	886	3	1	883	2	N	-0-					-0-
10	0		1612	-0-	1612	2498	14	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	0		1562	-0-	1562	4060	6	1	1556	2	N	-0-					-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
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3219	1	989	3	Y	6	6	1			19
							7	9									
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	3438	1	1043	3	Y	4	4	1			19
							4	9									
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3112	1	979	3	Y	-0-					19
09	0		3277	-0-	3277	3275	3		2	9	Y	2	2	1			19
10	0		3630	-0-	3630	6907	3628	3	2	9	Y	2	2	1			19
11	0		3301	-0-	3301	10208	3301	3			Y	-0-					19

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
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	115	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	129	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	0		1810	-0-	1810	1810	127	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	0		1794	-0-	1794	3604	43	1	1751	2	N	-0-					-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
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	464	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	469	1	5779	2	N	-0-					-0-
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	467	1	6232	2	N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	462	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	0		6529	-0-	6529	6529	458	1	6071	2	N	-0-					-0-
11	0		6489	-0-	6489	13018	154	1	6335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	315	1	6148	2	N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	343	1	6233	2	N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	334	1	6093	2	N	-0-					-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	309	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	0		6271	-0-	6271	6271	323	1	5948	2	N	-0-					-0-
11	0		6017	-0-	6017	12288	310	1	5707	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	415	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	434	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	406	1	2887	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	390	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	0		3324	-0-	3324	3324	401	1	2923	2	N	-0-					-0-
11	0		3170	-0-	3170	6494	389	1	2781	2	N	-0-					-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
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	452	1	4897	2	N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	441	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	455	1	4891	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	481	1	5170	2	N	-0-					-0-
10	0		5622	-0-	5622	5622	471	1	5151	2	N	-0-					-0-
11	0		5059	-0-	5059	10681	437	1	4622	2	N	-0-					-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
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	364	1	2447	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	342	1	2274	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	289	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2209	-0-	-701	-0-	275	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	0		2504	-0-	2504	2504	302	1	2202	2	N	-0-					-0-
11	0		2527	-0-	2527	5031	310	1	2217	2	N	-0-					-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
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	468	1	5961	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6285	-0-	-504	-0-	481	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6543	-0-	-91	-0-	480	1	6063	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6361	-0-	-59	-0-	490	1	5871	2	N	-0-					-0-
10	0		7019	-0-	7019	7019	657	1	6362	2	N	-0-					-0-
11	0		6822	-0-	6822	13841	559	1	6263	2	N	-0-					-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
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	211	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	226	1	3805	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	232	1	3992	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3634	-0-	-446	-0-	203	1	3431	2	N	-0-					-0-
10	0		3929	-0-	3929	3929	218	1	3711	2	N	-0-					-0-
11	0		3882	-0-	3882	7811	215	1	3667	2	N	-0-					-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
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	345	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	338	1	5673	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	372	1	6417	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6025	-0-	-335	-0-	337	1	5688	2	N	-0-					-0-
10	0		6598	-0-	6598	6598	366	1	6232	2	N	-0-					-0-
11	0		6505	-0-	6505	13103	361	1	6144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	546	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10044	-0-	-837	-0-	564	1	9480	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10027	-0-	-885	-0-	550	1	9477	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9636	-0-	-924	-0-	538	1	9098	2	N	-0-					-0-
10	0		10037	-0-	10037	10037	556	1	9481	2	N	-0-					-0-
11	0		9611	-0-	9611	19648	533	1	9078	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	540	1	9412	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10007	-0-	-533	-0-	562	1	9445	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10246	-0-	-294	-0-	562	1	9684	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9530	-0-	-460	-0-	533	1	8997	2	N	-0-					-0-
10	0		9826	-0-	9826	9826	545	1	9281	2	N	-0-					-0-
11	0		9705	-0-	9705	19531	538	1	9167	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	112	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	1			36
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1186	1	6850	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5770	-0-	-1670	-0-	1147	1	4623	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7462	-0-	-1280	-0-	792	1	6670	2	N	-0-					-0-
09	0		9239	-0-	9239	9239	317	1	8922	2	N	-0-					-0-
10	0		8526	-0-	8526	17765	385	1	8141	2	N	-0-					-0-
11	0		8540	-0-	8540	26305	279	1	8261	2	N	-0-					-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
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	529	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	600	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	461	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	0		1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605	1945	605	2			N	-0-					-0-
11	0		247	-0-	247	2192	247	2			N	-0-					-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
06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	699	1	7517	2	N	-0-					-0-
07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	612	1	7380	2	N	-0-					-0-
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	612	1	7137	2	N	-0-					-0-
09	0		8395	-0-	8395	8395	8395	2			N	-0-					-0-
10	0		8549	-0-	8549	16944	8549	2			N	-0-					-0-
11	0		8752	-0-	8752	25696	8752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	600	1	5970	3	Y	-0-					13
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	439	1	6795	3	Y	15	14	1			14
							17	9									
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	433	1	6677	3	Y	-0-					14
09	0		6721	-0-	6721	6721	6704	3	17	9	Y	15	16	1			13
10	0		6526	-0-	6526	13247	6526	3			Y	-0-					13
11	0		6752	-0-	6752	19999	6733	3	19	9	Y	17	15	1			15

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-					-0-
11	0		1624	-0-	1624	4250	1624	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	0		3459	-0-	3459	3459	3459	2			N	-0-					-0-
10	0		3552	-0-	3552	7011	3552	2			N	-0-					-0-
11	0		2922	-0-	2922	9933	2922	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
07	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
08	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
09	0		18914	-0-	18914	18914	18914	2			N	-0-					-0-
10	0		18043	-0-	18043	36957	18043	2			N	-0-					-0-
11	0		17425	-0-	17425	54382	17425	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	397	1	10396	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10863	-0-	-173	-0-	403	1	10460	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	9972	-0-	-1746	-0-	371	1	9601	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	8886	-0-	-2454	-0-	341	1	8545	2	N	-0-					-0-
10	0		9395	-0-	9395	9395	355	1	9040	2	N	-0-					-0-
11	0		10860	-0-	10860	20255	409	1	10451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	408	1	7111	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7585	-0-	-320	-0-	426	1	7159	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7421	-0-	-453	-0-	407	1	7014	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6638	-0-	-982	-0-	371	1	6267	2	N	-0-					-0-
10	0		7471	-0-	7471	7471	414	1	7057	2	N	-0-					-0-
11	0		7179	-0-	7179	14650	398	1	6781	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

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

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
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	512	1	10001	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11241	-0-	-384	-0-	586	1	10655	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10027	-0-	-1908	-0-	521	1	9506	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10117	-0-	-1433	-0-	516	1	9601	2	N	-0-					-0-
10	0		10198	-0-	10198	10198	526	1	9672	2	N	-0-					-0-
11	0		9614	-0-	9614	19812	496	1	9118	2	N	-0-					-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
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	315	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	347	1	6318	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6617	-0-	-79	-0-	344	1	6273	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6020	-0-	-460	-0-	307	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	0		6220	-0-	6220	6220	321	1	5899	2	N	-0-					-0-
11	0		6105	-0-	6105	12325	315	1	5790	2	N	-0-					-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
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	337	1	6582	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	2302	-0-	-6068	-0-	120	1	2182	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	5377	-0-	-2993	-0-	279	1	5098	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7383	-0-	-147	-0-	376	1	7007	2	N	-0-					-0-
10	0		6943	-0-	6943	6943	358	1	6585	2	N	-0-					-0-
11	0		7167	-0-	7167	14110	369	1	6798	2	N	-0-					-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
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	453	1	4916	2	N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	456	1	5068	2	N	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	481	1	5167	2	N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	477	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	0		5702	-0-	5702	5702	477	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	0		5635	-0-	5635	11337	487	1	5148	2	N	-0-					-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
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	308	1	6013	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6581	-0-	-456	-0-	343	1	6238	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	332	1	6070	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5866	-0-	-464	-0-	299	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	0		5953	-0-	5953	5953	307	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	0		6160	-0-	6160	12113	318	1	5842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			24
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	27	1			21

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	595	1	4001	2	N	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	634	1	4211	2	N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	475	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	457	1	3205	2	N	-0-					-0-
10	0		4255	-0-	4255	4255	513	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	0		4081	-0-	4081	8336	500	1	3581	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

06	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	640	1	12492	2	N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	692	1	12596	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12558	-0-	-1051	-0-	652	1	11906	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12416	-0-	-754	-0-	633	1	11783	2	N	-0-					-0-
10	0		13066	-0-	13066	13066	674	1	12392	2	N	-0-					-0-
11	0		12381	-0-	12381	25447	638	1	11743	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

06	3900	X	2738	-0-	-1162	-0-	250	1	2488	3	Y	-0-					36
07	3968	X	2810	-0-	-1158	-0-	168	1	2601	3	Y	37	38	1			35
							41	9									
08	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	176	1	2714	3	Y	-0-					35
09	0		2433	-0-	2433	2433	2381	3	52	9	Y	47	42	1			40
10	0		2905	-0-	2905	5338	2905	3			Y	-0-					40
11	0		2655	-0-	2655	7993	2603	3	52	9	Y	47	46	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					29
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			Y	-0-					29
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			Y	-0-					29
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					29
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			Y	-0-					29
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			Y	-0-					29

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

*02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3409	3	20	9	Y	18	56	1			-0-
*03	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
*04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
*08	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
*09	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
*10	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
11	0		3553	-0-	3553	3553	3539	3	14	9	Y	13					13

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	306	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	341	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	332	1	4431	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	313	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	0		4527	-0-	4527	4527	318	1	4209	2	N	-0-					-0-
11	0		4443	-0-	4443	8970	105	1	4338	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	988	1	12672	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14529	-0-	-165	-0-	1186	1	13343	2	N	-0-					-0-
08	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	1615	1	13220	2	N	-0-					-0-
09	0		15193	-0-	15193	15193	15193	2			N	-0-					-0-
10	0		15402	-0-	15402	30595	15402	2			N	-0-					-0-
11	0		12259	-0-	12259	42854	12259	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	6	1	3921	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	11	1	4031	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	13	1	4014	2	N	-0-					-0-
09	0		3727	-0-	3727	3727	14	1	3713	2	N	-0-					-0-
10	0		3901	-0-	3901	7628	34	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	0		4046	-0-	4046	11674	16	1	4030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

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

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	310	X	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
10	0		584	-0-	584	636	584	2			N	-0-					-0-
11	0		541	-0-	541	1177	541	2			N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

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-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	365	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	377	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	321	1	1335	2	N	-0-					-0-
09	0		1572	-0-	1572	1572	299	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	0		1604	-0-	1604	3176	293	1	1311	2	N	-0-					-0-
11	0		1813	-0-	1813	4989	312	1	1501	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	304	1	7970	2	N	-0-					-0-
07	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	320	1	8286	2	N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	319	1	8234	2	N	-0-					-0-
09	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	302	1	7581	2	N	-0-					-0-
10	0		8230	-0-	8230	8230	311	1	7919	2	N	-0-					-0-
11	0		7922	-0-	7922	16152	298	1	7624	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	681	1	8682	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8898	-0-	-960	-0-	682	1	8216	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9335	-0-	-492	-0-	685	1	8650	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8549	-0-	-811	-0-	658	1	7891	2	N	-0-					-0-
10	0		8933	-0-	8933	8933	836	1	8097	2	N	-0-					-0-
11	0		9188	-0-	9188	18121	753	1	8435	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	409	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	428	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	412	1	2930	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3197	-0-	-43	-0-	399	1	2798	2	N	-0-					-0-
10	0		3268	-0-	3268	3268	394	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	0		3095	-0-	3095	6363	379	1	2716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	400	1	10488	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	11326	-0-	-2252	-0-	421	1	10905	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	11852	-0-	-1726	-0-	441	1	11411	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	11373	-0-	-87	-0-	436	1	10937	2	N	-0-					-0-
10	0		11577	-0-	11577	11577	437	1	11140	2	N	-0-					-0-
11	0		11506	-0-	11506	23083	433	1	11073	2	N	-0-					-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
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	195	1	1938	3	N	55	14	1			133
							61	9									
07	3751	X	2042	-0-	-1709	-0-	124	1	1914	3	N	4	4	1			133
							4	9									
08	3751	X	2086	-0-	-1665	-0-	127	1	1959	3	N	-0-					133
09	0		2014	-0-	2014	2014	2010	3	4	9	N	4	4	1			133
10	0		2217	-0-	2217	4231	2211	3	6	9	N	5	5	1			133
11	0		2590	-0-	2590	6821	2590	3			N	-0-					133

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
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	0		2137	-0-	2137	2137	2137	2			N	-0-					-0-
10	0		1932	-0-	1932	4069	1932	2			N	-0-					-0-
11	0		1423	-0-	1423	5492	1423	2			N	-0-					-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
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	0		1129	-0-	1129	1129	1129	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1129					N	-0-					-0-
11	0		1008	-0-	1008	2137	1008	2			N	-0-					-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
06	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	530	1	9927	2	N	-0-					-0-
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	592	1	9090	2	N	-0-					-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	382	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	0		9778	-0-	9778	9778	9778	2			N	-0-					-0-
10	0		9402	-0-	9402	19180	9402	2			N	-0-					-0-
11	0		9070	-0-	9070	28250	9070	2			N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					69
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			Y	-0-	30	1			39
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6640	3	11	9	Y	10					49
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	609	1	5713	3	Y	-0-	30	1			19
10	0		6572	-0-	6572	6572	6569	3	3	9	Y	3					22
11	0		6153	-0-	6153	12725	6153	3			Y	-0-					22

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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					57
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	24	1			33
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	3	11	9	Y	10					43
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	749	3	Y	-0-	26	1			17
*10	744	N	502	-0-	-242	-0-	498	3	4	9	Y	4					21
*11	0		932	-0-	932	932	932	3			Y	-0-					21

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
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					57
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			Y	-0-	24	1			33
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5975	3	11	9	Y	10					43
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	598	1	5613	3	Y	-0-	26	1			17
*10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6404	3	4	9	Y	4					21
11	0		5921	-0-	5921	5921	5921	3			Y	-0-					21

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
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	199	1	2559	2	N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	206	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	167	1	2232	2	N	-0-					-0-
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	154	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	0		2361	-0-	2361	2361	166	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	0		2232	-0-	2232	4593	53	1	2179	2	N	-0-					-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
06	1400	N	7909	-0-	6509	17389	722	1	7187	3	Y	-0-					21
07	3100	N	8526	-0-	5426	22815	518	1	8008	3	Y	-0-					21
08	31035	X	8220	-0-	-22815	-0-	501	1	7719	3	Y	-0-					21
09	0		8045	-0-	8045	8045	8045	3			Y	-0-					21
10	0		8414	-0-	8414	16459	8414	3			Y	-0-					21
11	0		7930	-0-	7930	24389	7918	3	12	9	Y	11	26	1			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
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	313	1	4023	2	N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	306	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	357	1	4764	2	N	-0-					-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	333	1	4435	2	N	-0-					-0-
10	0		4797	-0-	4797	4797	337	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	0		4739	-0-	4739	9536	112	1	4627	2	N	-0-					-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
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	2			N	-0-					-0-
09	0		2573	-0-	2573	2606	2573	2			N	-0-					-0-
10	0		2198	-0-	2198	4804	2198	2			N	-0-					-0-
11	0		1893	-0-	1893	6697	1893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	299	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	314	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	320	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	311	1	4139	2	N	-0-					-0-
10	0		4550	-0-	4550	4550	319	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	0		4591	-0-	4591	9141	109	1	4482	2	N	-0-					-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
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	384	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5754	-0-	-1221	-0-	432	1	5322	2	N	-0-					-0-
08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	417	1	5562	2	N	-0-					-0-
09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	417	1	5544	2	N	-0-					-0-
10	0		6178	-0-	6178	6178	433	1	5745	2	N	-0-					-0-
11	0		5934	-0-	5934	12112	141	1	5793	2	N	-0-					-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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	640	1	6370	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	383	1	5930	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	239	1	3684	3	Y	-0-					2
09	0		5854	-0-	5854	5854	5848	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	0		4340	-0-	4340	10194	4305	3	35	9	Y	32	5	1			29
11	0		-0-	-0-	-0-	10194					Y	-0-					29

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
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	5	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	10	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	11	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	0		3283	-0-	3283	3283	12	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	0		3362	-0-	3362	6645	29	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	0		3329	-0-	3329	9974	14	1	3315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	680	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	553	1	6673	2	N	-0-					-0-
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	618	1	7200	2	N	-0-					-0-
09	0		9831	-0-	9831	9831	9831	2			N	-0-					-0-
10	0		9548	-0-	9548	19379	9548	2			N	-0-					-0-
11	0		9991	-0-	9991	29370	9991	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	483	1	5192	2	N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	494	1	5955	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	527	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	0		3162	-0-	3162	3162	3162	2			N	-0-					-0-
10	0		2343	-0-	2343	5505	2343	2			N	-0-					-0-
11	0		652	-0-	652	6157	652	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	563	1	6060	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5760	-0-	-998	-0-	441	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	519	1	6053	2	N	-0-					-0-
09	0		7542	-0-	7542	7542	7542	2			N	-0-					-0-
10	0		7429	-0-	7429	14971	7429	2			N	-0-					-0-
11	0		7521	-0-	7521	22492	7521	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	737	1	7929	2	N	-0-					-0-
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	536	1	6472	2	N	-0-					-0-
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	1083	1	12621	2	N	-0-					-0-
09	0		12581	-0-	12581	12581	12581	2			N	-0-					-0-
10	0		12102	-0-	12102	24683	12102	2			N	-0-					-0-
11	0		8692	-0-	8692	33375	8692	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	230	-0-	-824	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-					-0-
09	0		346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	664	318	2			N	-0-					-0-
11	0		155	-0-	155	819	155	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	236	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	259	1	4705	2	N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	263	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	233	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	0		4762	-0-	4762	4762	246	1	4516	2	N	-0-					-0-
11	0		4077	-0-	4077	8839	210	1	3867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	279	1	1454	2	N	-0-			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	270	1	948	2	N	-0-			-0-
10	0		600	-0-	600	600	279	1	321	2	N	-0-			-0-
11	0		270	-0-	270	870	270	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	265	1	5166	2	N	-0-			-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	283	1	5151	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	220	1	4022	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4095	-0-	-1335	-0-	209	1	3886	2	N	-0-			-0-
10	0		4191	-0-	4191	4191	216	1	3975	2	N	-0-			-0-
11	0		4109	-0-	4109	8300	212	1	3897	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	N	-0-			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	-0-			-0-
10	0		329	-0-	329	329	12	1	317	2	N	-0-			-0-
11	0		468	-0-	468	797	18	1	450	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-			-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-			-0-
10	0		10004	-0-	10004	10004	10004	2			N	-0-			-0-
11	0		9603	-0-	9603	19607	9603	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	397	1	10393	2	N	-0-			-0-
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	402	1	10429	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	10845	-0-	-36	-0-	404	1	10441	2	N	-0-			-0-
09	10530	X	10516	-0-	-14	-0-	403	1	10113	2	N	-0-			-0-
10	0		10985	-0-	10985	10985	415	1	10570	2	N	-0-			-0-
11	0		10328	-0-	10328	21313	389	1	9939	2	N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	330	1	3287	3	Y	-0-					52
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	200	1	3099	3	Y	-0-					52
08	3596	X	3152	-0-	-444	-0-	192	1	2960	3	Y	-0-					52
09	0		3068	-0-	3068	3068	3068	3			Y	-0-					52
10	0		3536	-0-	3536	6604	3536	3			Y	-0-					52
11	0		3739	-0-	3739	10343	3739	3			Y	-0-					52

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
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	1			Y	-0-					19
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	1			Y	-0-					19
08	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	3868	1	1392	3	Y	-0-					19
09	0		5316	-0-	5316	5316	5316	3			Y	-0-					19
10	0		5663	-0-	5663	10979	5659	3	4	9	Y	4					23
11	0		5477	-0-	5477	16456	5470	3	7	9	Y	6	25	1			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
06	1800	N	2361	-0-	561	561	2355	3	6	9	Y	5	9	1			31
07	3100	N	2786	-0-	-314	247	2786	3			Y	-0-					31
08	2909	N	2662	-0-	-247	-0-	2662	3			Y	-0-					31
09	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2354	3			Y	-0-					31
10	0		2415	-0-	2415	2415	2408	3	7	9	Y	6					37
*11	0		2409	-0-	2409	4824	2409	3			Y	-0-					37

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
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	9	1	6404	2	N	-0-					-0-
07	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	30	1	10424	2	N	-0-					-0-
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	31	1	9859	2	N	-0-					-0-
09	0		9768	-0-	9768	9768	37	1	9731	2	N	-0-					-0-
10	0		11593	-0-	11593	21361	101	1	11492	2	N	-0-					-0-
11	0		10723	-0-	10723	32084	44	1	10679	2	N	-0-					-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
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	1901	1	5358	2	N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	2041	1	5252	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7150	-0-	-631	-0-	1873	1	5277	2	N	-0-					-0-
09	0		6931	-0-	6931	6931	769	1	6162	2	N	-0-					-0-
10	0		7278	-0-	7278	14209	803	1	6475	2	N	-0-					-0-
11	0		6914	-0-	6914	21123	745	1	6169	2	N	-0-					-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
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	10	1	6950	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7193	-0-	-402	-0-	20	1	7173	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6530	-0-	-1065	-0-	20	1	6510	2	N	-0-					-0-
09	0		6788	-0-	6788	6788	25	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	0		6976	-0-	6976	13764	61	1	6915	2	N	-0-					-0-
11	0		6768	-0-	6768	20532	27	1	6741	2	N	-0-					-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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					38
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					38
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					38
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1030	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	1105	1	3104	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	1026	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	0		3958	-0-	3958	3958	245	1	3713	2	N	-0-					-0-
10	0		4190	-0-	4190	8148	260	1	3930	2	N	-0-					-0-
11	0		3970	-0-	3970	12118	239	1	3731	2	N	-0-					-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
06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	961	1	12319	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	13512	-0-	-3290	-0-	1103	1	12409	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	12900	-0-	-3003	-0-	1404	1	11496	2	N	-0-					-0-
09	0		13495	-0-	13495	13495	13495	2			N	-0-					-0-
10	0		14989	-0-	14989	28484	14989	2			N	-0-					-0-
11	0		17626	-0-	17626	46110	17626	2			N	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	138	1	1373	3	Y	2					23
							2	9									
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	175	1	2711	3	Y	-0-					23
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	154	1	2367	3	Y	-0-					23
09	0		1507	-0-	1507	1507	1507	3			Y	-0-					23
10	0		1348	-0-	1348	2855	1348	3			Y	-0-					23
11	0		804	-0-	804	3659	804	3			Y	-0-					23

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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	349	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	395	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	368	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	0		1515	-0-	1515	1515	94	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	0		1595	-0-	1595	3110	99	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	0		1517	-0-	1517	4627	91	1	1426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	128	-0-	128	160	10	1	118	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	524	1	1738	2	N	-0-			-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	584	1	1757	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	532	1	1778	2	N	-0-			-0-
09		0	2244	-0-	2244	2244	139	1	2105	2	N	-0-			-0-
10		0	2322	-0-	2322	4566	144	1	2178	2	N	-0-			-0-
11		0	2212	-0-	2212	6778	133	1	2079	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

06	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	1110	1	14231	2	N	-0-			-0-
07	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	1255	1	14120	2	N	-0-			-0-
08	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	1308	1	10713	2	N	-0-			-0-
09		0	4163	-0-	4163	4163	4163	2			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	4163					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	4163					N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

06	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	1163	1	14906	2	N	-0-			-0-
07	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	1330	1	14967	2	N	-0-			-0-
08	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	1863	1	15248	2	N	-0-			-0-
09		0	12691	-0-	12691	12691	12691	2			N	-0-			-0-
10		0	6179	-0-	6179	18870	6179	2			N	-0-			-0-
11		0	7646	-0-	7646	26516	7646	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	749	1	2486	2	N	-0-			-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	818	1	2462	2	N	-0-			-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	752	1	2515	2	N	-0-			-0-
09		0	3227	-0-	3227	3227	200	1	3027	2	N	-0-			-0-
10		0	3307	-0-	3307	6534	205	1	3102	2	N	-0-			-0-
11		0	3083	-0-	3083	9617	185	1	2898	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	4	1	2890	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	2960	-0-	-667	-0-	8	1	2952	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	10	1	3106	2	N	-0-			-0-
09		0	2790	-0-	2790	2790	10	1	2780	2	N	-0-			-0-
10		0	2913	-0-	2913	5703	25	1	2888	2	N	-0-			-0-
11		0	2811	-0-	2811	8514	11	1	2800	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	5	1	3185	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3220	-0-	-469	-0-	9	1	3211	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	10	1	3203	2	N	-0-			-0-
09		0	2907	-0-	2907	2907	11	1	2896	2	N	-0-			-0-
10		0	3113	-0-	3113	6020	27	1	3086	2	N	-0-			-0-
11		0	3125	-0-	3125	9145	13	1	3112	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	0		924	-0-	924	924	3	1	921	2	N	-0-					-0-
10	0		1216	-0-	1216	2140	11	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2140					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	9	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	17	1	6017	2	N	-0-					-0-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	17	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	0		5173	-0-	5173	5173	19	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	0		5200	-0-	5200	10373	45	1	5155	2	N	-0-					-0-
11	0		5584	-0-	5584	15957	23	1	5561	2	N	-0-					-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
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	3	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	5	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	6	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	0		1810	-0-	1810	1810	7	1	1803	2	N	-0-					-0-
10	0		1841	-0-	1841	3651	16	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	0		1720	-0-	1720	5371	7	1	1713	2	N	-0-					-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
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	6	1	4562	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	13	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	14	1	4627	2	N	-0-					-0-
09	0		4445	-0-	4445	4445	17	1	4428	2	N	-0-					-0-
10	0		4886	-0-	4886	9331	43	1	4843	2	N	-0-					-0-
11	0		4921	-0-	4921	14252	20	1	4901	2	N	-0-					-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
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6892	-0-	-1757	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6655	-0-	-1591	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7522	-0-	-458	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	0		8003	-0-	8003	8003	8003	2			N	-0-					-0-
11	0		7339	-0-	7339	15342	7339	2			N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	657	1	10165	3	Y	-0-					86
08	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	672	1	10361	3	Y	-0-					86
09	0		10861	-0-	10861	10861	10861	3			Y	-0-					86
10	0		11447	-0-	11447	22308	11447	3			Y	-0-					86
11	0		10887	-0-	10887	33195	10825	3	62	9	Y	56	54	1			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
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	270	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	403	X	279	-0-	-124	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	279	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	270	1	7176	2	N	-0-					-0-
10	0		5575	-0-	5575	5575	279	1	5296	2	N	-0-					-0-
11	0		689	-0-	689	6264	268	1	421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	710	1	2533	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	779	1	2662	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	752	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	0		3074	-0-	3074	3074	190	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	0		3168	-0-	3168	6242	197	1	2971	2	N	-0-					-0-
11	0		3233	-0-	3233	9475	194	1	3039	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	9	1	6031	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6181	-0-	-422	-0-	18	1	6163	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6131	-0-	-472	-0-	19	1	6112	2	N	-0-					-0-
09	0		5838	-0-	5838	5838	22	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	0		5510	-0-	5510	11348	48	1	5462	2	N	-0-					-0-
11	0		5776	-0-	5776	17124	23	1	5753	2	N	-0-					-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
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1142	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	1247	1	4160	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5490	-0-	-183	-0-	1127	1	4363	2	N	-0-					-0-
09	0		5231	-0-	5231	5231	324	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	0		5342	-0-	5342	10573	332	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	0		5038	-0-	5038	15611	303	1	4735	2	N	-0-					-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
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1430	1	4747	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	1579	1	4754	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6269	-0-	-117	-0-	1456	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	0		6008	-0-	6008	6008	372	1	5636	2	N	-0-					-0-
10	0		6284	-0-	6284	12292	390	1	5894	2	N	-0-					-0-
11	0		6476	-0-	6476	18768	389	1	6087	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	N	6282	-0-	3282	3282	6282	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8129	-0-	5029	8311	8129	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3763	-0-	663	8974	3763	2			N	-0-					-0-
09	0		5496	-0-	5496	14470	5496	2			N	-0-					-0-
10	0		7135	-0-	7135	21605	7135	2			N	-0-					-0-
11	0		4804	-0-	4804	26409	4804	2			N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		267	-0-	267	267	267	2			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	267					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-			-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
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	6862	-0-	-175	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	6773	-0-	-37	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
10	0		7419	-0-	7419	7419	7419	2			N	-0-			-0-
11	0		6001	-0-	6001	13420	6001	2			N	-0-			-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
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
07	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-			-0-
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-			-0-
10	0		8413	-0-	8413	8413	8413	2			N	-0-			-0-
11	0		7304	-0-	7304	15717	7304	2			N	-0-			-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	2232	X	800	-0-	-1432	-0-	800	2			N	-0-			-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10	0		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-			-0-
11	0		2011	-0-	2011	2479	2011	2			N	-0-			-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
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	235	1	4589	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4423	-0-	-971	-0-	230	1	4193	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4007	-0-	-1046	-0-	220	1	3787	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	3895	-0-	-935	-0-	216	1	3679	2	N	-0-			-0-
10	0		4530	-0-	4530	4530	234	1	4296	2	N	-0-			-0-
11	0		3700	-0-	3700	8230	218	1	3482	2	N	-0-			-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
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	308	1	6007	2	N	-0-			-0-
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	353	1	6432	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	6826	-0-	-893	-0-	375	1	6451	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	5654	-0-	-1816	-0-	313	1	5341	2	N	-0-			-0-
10	0		6887	-0-	6887	6887	355	1	6532	2	N	-0-			-0-
11	0		6499	-0-	6499	13386	383	1	6116	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	541	1	10549	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	11002	-0-	-778	-0-	572	1	10430	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	11135	-0-	-304	-0-	611	1	10524	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10801	-0-	-299	-0-	598	1	10203	2	N	-0-			-0-
10	0		11450	-0-	11450	11450	591	1	10859	2	N	-0-			-0-
11	0		10669	-0-	10669	22119	629	1	10040	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	993	1	12735	2	N	-0-			-0-
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1055	1	13070	2	N	-0-			-0-
08	14539	X	9417	-0-	-5122	-0-	868	1	8549	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	13295	-0-	-775	-0-	840	1	12455	2	N	-0-			-0-
10	0		14628	-0-	14628	14628	1012	1	13616	2	N	-0-			-0-
11	0		14077	-0-	14077	28705	991	1	13086	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	270	1	5695	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	279	1	5284	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5314	-0-	-1785	-0-	279	1	5035	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6057	-0-	-813	-0-	270	1	5787	2	N	-0-			-0-
10	0		4953	-0-	4953	4953	234	1	4719	2	N	-0-			-0-
11	0		4314	-0-	4314	9267	75	1	4239	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	185	1	9319	2	N	-0-			-0-
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	182	1	10208	2	N	-0-			-0-
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	221	1	11194	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	10086	-0-	-264	-0-	213	1	9873	2	N	-0-			-0-
10	0		9929	-0-	9929	9929	134	1	9795	2	N	-0-			-0-
11	0		9088	-0-	9088	19017	130	1	8958	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	432	1	8427	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8764	-0-	-908	-0-	456	1	8308	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9044	-0-	-628	-0-	496	1	8548	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8639	-0-	-241	-0-	478	1	8161	2	N	-0-			-0-
10	0		9073	-0-	9073	9073	468	1	8605	2	N	-0-			-0-
11	0		8526	-0-	8526	17599	502	1	8024	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	420	1	8189	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8667	-0-	-292	-0-	451	1	8216	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8632	-0-	-389	-0-	474	1	8158	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8084	-0-	-646	-0-	447	1	7637	2	N	-0-					-0-
10	0		8722	-0-	8722	8722	450	1	8272	2	N	-0-					-0-
11	0		8023	-0-	8023	16745	473	1	7550	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	21	1			31

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	790	1	7863	3	Y	1					19
							1	9									
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	465	1	7185	3	Y	-0-					19
08	9331	X	7689	-0-	-1642	-0-	468	1	7221	3	Y	-0-					19
09	0		8824	-0-	8824	8824	8824	3			Y	-0-					19
10	0		9202	-0-	9202	18026	9202	3			Y	-0-					19
11	0		8642	-0-	8642	26668	8642	3			Y	-0-					19

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

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

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	6	1	3934	2	N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	12	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	12	1	3781	2	N	-0-					-0-
09	0		3391	-0-	3391	3391	13	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	0		3512	-0-	3512	6903	31	1	3481	2	N	-0-					-0-
11	0		3967	-0-	3967	10870	16	1	3951	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	5	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3478	-0-	-1110	-0-	10	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3384	-0-	-1204	-0-	11	1	3373	2	N	-0-					-0-
09	0		3109	-0-	3109	3109	12	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	0		3462	-0-	3462	6571	30	1	3432	2	N	-0-					-0-
11	0		3323	-0-	3323	9894	13	1	3310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	5	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	10	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3609	-0-	-421	-0-	11	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	0		3352	-0-	3352	3352	13	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	0		3384	-0-	3384	6736	30	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	0		3402	-0-	3402	10138	14	1	3388	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	951	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	6785	-0-	-2298	-0-	868	1	5917	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	4678	-0-	-5087	-0-	868	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	7496	-0-	-1954	-0-	840	1	6656	2	N	-0-					-0-
10	0		8767	-0-	8767	8767	1006	1	7761	2	N	-0-					-0-
11	0		8743	-0-	8743	17510	983	1	7760	2	N	-0-					-0-

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
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	5	1	3428	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3519	-0-	-294	-0-	10	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	11	1	3476	2	N	-0-					-0-
09	0		3104	-0-	3104	3104	12	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	0		3282	-0-	3282	6386	29	1	3253	2	N	-0-					-0-
11	0		3119	-0-	3119	9505	13	1	3106	2	N	-0-					-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
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6644	-0-	-579	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	6263	-0-	-3874	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	0		7094	-0-	7094	7094	7094	2			N	-0-					-0-
10	0		7003	-0-	7003	14097	7003	2			N	-0-					-0-
11	0		6416	-0-	6416	20513	6416	2			N	-0-					-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
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-

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
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1342	1	4456	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	1434	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5480	-0-	-317	-0-	1262	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	0		4846	-0-	4846	4846	300	1	4546	2	N	-0-					-0-
10	0		6018	-0-	6018	10864	374	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	0		6226	-0-	6226	17090	374	1	5852	2	N	-0-					-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
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	270	1	5751	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5945	-0-	-503	-0-	279	1	5666	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	4879	-0-	-1569	-0-	279	1	4600	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4008	-0-	-2112	-0-	270	1	3738	2	N	-0-					-0-
10	0		5203	-0-	5203	5203	276	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	0		5623	-0-	5623	10826	270	1	5353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	372	1	10802	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	12121	-0-	-2077	-0-	408	1	11713	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	12899	-0-	-1299	-0-	446	1	12453	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	12718	-0-	-152	-0-	454	1	12264	2	N	-0-			-0-
10	0		13362	-0-	13362	13362	470	1	12892	2	N	-0-			-0-
11	0		13194	-0-	13194	26556	431	1	12763	2	N	-0-			-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
06	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-			-0-
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-			-0-
08	14012	X	11174	-0-	-2838	-0-	11174	2			N	-0-			-0-
09	0		11420	-0-	11420	11420	11420	2			N	-0-			-0-
10	0		11231	-0-	11231	22651	11231	2			N	-0-			-0-
11	0		10964	-0-	10964	33615	10964	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	604	1	8731	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	9958	-0-	-520	-0-	580	1	9378	2	N	-0-			-0-
08	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	710	1	12577	2	N	-0-			-0-
09	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	661	1	11233	2	N	-0-			-0-
10	0		12834	-0-	12834	12834	711	1	12123	2	N	-0-			-0-
11	0		12691	-0-	12691	25525	672	1	12019	2	N	-0-			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		164	-0-	164	164	9	1	155	2	N	-0-			-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
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	238	1	6894	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6666	-0-	-526	-0-	225	1	6441	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	6930	-0-	-1130	-0-	240	1	6690	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	4787	-0-	-3013	-0-	171	1	4616	2	N	-0-			-0-
10	0		3580	-0-	3580	3580	126	1	3454	2	N	-0-			-0-
11	0		6923	-0-	6923	10503	226	1	6697	2	N	-0-			-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
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	599	1	8654	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	12038	-0-	-2005	-0-	701	1	11337	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13487	-0-	-556	-0-	721	1	12766	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	12854	-0-	-346	-0-	715	1	12139	2	N	-0-			-0-
10	0		12495	-0-	12495	12495	692	1	11803	2	N	-0-			-0-
11	0		12996	-0-	12996	25491	688	1	12308	2	N	-0-			-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
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	-0-			-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		529	-0-	529	529	17	1	512	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
07	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
09	0		10157	-0-	10157	10157	10157	2			N	-0-					-0-
10	0		9522	-0-	9522	19679	9522	2			N	-0-					-0-
11	0		8043	-0-	8043	27722	8043	2			N	-0-					-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
06	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	452	1	13117	2	N	-0-					-0-
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	480	1	13760	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	13777	-0-	-1072	-0-	477	1	13300	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13103	-0-	-1267	-0-	468	1	12635	2	N	-0-					-0-
10	0		13063	-0-	13063	13063	459	1	12604	2	N	-0-					-0-
11	0		13610	-0-	13610	26673	445	1	13165	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	413	1	5964	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5902	-0-	-1197	-0-	344	1	5558	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5829	-0-	-991	-0-	311	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6293	-0-	-277	-0-	350	1	5943	2	N	-0-					-0-
10	0		6363	-0-	6363	6363	352	1	6011	2	N	-0-					-0-
11	0		6658	-0-	6658	13021	352	1	6306	2	N	-0-					-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
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	171	1	625	2	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	173	1	579	2	N	-0-					-0-
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	147	1	567	2	N	-0-					-0-
09	0		696	-0-	696	696	43	1	653	2	N	-0-					-0-
10	0		748	-0-	748	1444	46	1	702	2	N	-0-					-0-
11	0		749	-0-	749	2193	45	1	704	2	N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	228	-0-	-1043	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
08	713	X	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	690	X	17	-0-	-673	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0		28	-0-	28	47	1	1	27	2	N	-0-					-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
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	270	1	5076	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	279	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6701	-0-	-2196	-0-	279	1	6422	2	N	-0-					-0-
09	0		6472	-0-	6472	6472	270	1	6202	2	N	-0-					-0-
10	0		5647	-0-	5647	12119	279	1	5368	2	N	-0-					-0-
11	0		3561	-0-	3561	15680	270	1	3291	2	N	-0-					-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
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	270	1	6448	2	N	-0-					-0-
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	279	1	6969	2	N	-0-					-0-
08	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	279	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6764	-0-	-16	-0-	270	1	6494	2	N	-0-					-0-
10	0		7221	-0-	7221	7221	279	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	0		6900	-0-	6900	14121	270	1	6630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	270	1	11254	2	N	-0-			-0-
07	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	279	1	11886	2	N	-0-			-0-
08	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	279	1	11351	2	N	-0-			-0-
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	270	1	10603	2	N	-0-			-0-
10	0		10535	-0-	10535	10535	279	1	10256	2	N	-0-			-0-
11	0		8717	-0-	8717	19252	270	1	8447	2	N	-0-			-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
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	270	1	5852	2	N	-0-			-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	279	1	5386	2	N	-0-			-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	279	1	6981	2	N	-0-			-0-
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	270	1	6876	2	N	-0-			-0-
10	0		7205	-0-	7205	7205	279	1	6926	2	N	-0-			-0-
11	0		7991	-0-	7991	15196	270	1	7721	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	3000	N	6601	-0-	3601	22573	6601	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	7027	-0-	3927	26500	7027	2			N	-0-			-0-
08	32682	X	6182	-0-	-26500	-0-	6182	2			N	-0-			-0-
09	0		6194	-0-	6194	6194	6194	2			N	-0-			-0-
10	0		6572	-0-	6572	12766	6572	2			N	-0-			-0-
11	0		6392	-0-	6392	19158	6392	2			N	-0-			-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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	0		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-			-0-
10	0		717	-0-	717	1019	717	2			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1019					N	-0-			-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
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1521	1	5048	2	N	-0-			-0-
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	1682	1	5064	2	N	-0-			-0-
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1572	1	5254	2	N	-0-			-0-
09	0		6016	-0-	6016	6016	373	1	5643	2	N	-0-			-0-
10	0		6177	-0-	6177	12193	384	1	5793	2	N	-0-			-0-
11	0		5202	-0-	5202	17395	313	1	4889	2	N	-0-			-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
06	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20353	2			N	-0-			-0-
07	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	22857	2			N	-0-			-0-
08	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			N	-0-			-0-
09	0		21782	-0-	21782	21782	21782	2			N	-0-			-0-
10	0		15608	-0-	15608	37390	15608	2			N	-0-			-0-
11	0		6999	-0-	6999	44389	6999	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	270	1	771	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	1231	-0-	-2427	-0-	279	1	952	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	279	-0-	-7843	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	0		839	-0-	839	839	270	1	569	2	N	-0-					-0-
10	0		1130	-0-	1130	1969	279	1	851	2	N	-0-					-0-
11	0		1142	-0-	1142	3111	270	1	872	2	N	-0-					-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
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	444	1	4421	3	N	-0-					85
07	5363	X	5069	-0-	-294	-0-	298	1	4610	3	N	146	184	1			47
							161	9									
08	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	308	1	4755	3	N	-0-					47
09	0		5026	-0-	5026	5026	5026	3			N	-0-					47
10	0		5190	-0-	5190	10216	5190	3			N	-0-					47
11	0		4925	-0-	4925	15141	4925	3			N	-0-					47

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
06	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-
07	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
08	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
10	0		16095	-0-	16095	16095	16095	2			N	-0-					-0-
11	0		15419	-0-	15419	31514	15419	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

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

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	6437	-0-	3337	3337	6437	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7179	-0-	4079	7416	7179	2			N	-0-					-0-
09	0		6881	-0-	6881	14297	6881	2			N	-0-					-0-
10	0		4479	-0-	4479	18776	4479	2			N	-0-					-0-
11	0		4187	-0-	4187	22963	4187	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	270	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	279	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	279	1	6330	2	N	-0-					-0-
09	0		6151	-0-	6151	6151	270	1	5881	2	N	-0-					-0-
10	0		5705	-0-	5705	11856	279	1	5426	2	N	-0-					-0-
11	0		5567	-0-	5567	17423	270	1	5297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1284	-0-	1284	2261	1284	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1478	-0-	1478	3739	1478	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1598	-0-	1598	5337	1598	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		947	-0-	947	6284	947	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	6284					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6284					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	270	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	279	1	4376	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	279	-0-	-4340	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	0		270	-0-	270	270	270	1			N	-0-					-0-
10	0		298	-0-	298	568	279	1	19	2	N	-0-					-0-
11	0		281	-0-	281	849	270	1	11	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
07	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	0		1567	-0-	1567	1567	1567	2			N	-0-					-0-
10	0		1738	-0-	1738	3305	1738	2			N	-0-					-0-
11	0		1016	-0-	1016	4321	1016	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	32748	2			N	-0-					-0-
07	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	34265	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	31486	-0-	-1467	-0-	31486	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	31031	-0-	-1729	-0-	31031	2			N	-0-					-0-
10	0		30017	-0-	30017	30017	30017	2			N	-0-					-0-
11	0		26855	-0-	26855	56872	26855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
07	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
09	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
10	0		18302	-0-	18302	18302	18302	2			N	-0-					-0-
11	0		20162	-0-	20162	38464	20162	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	270	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1616	-0-	-2383	-0-	279	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1794	-0-	-2205	-0-	279	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	270	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	0		5958	-0-	5958	5958	279	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	0		4119	-0-	4119	10077	270	1	3849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2483	1	763	3	Y	7	7	1			23
							8	9									
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2583	1	784	3	Y	3	3	1			23
							3	9									
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	2732	1	859	3	Y	-0-					23
09	0		3559	-0-	3559	3559	3558	3	1	9	Y	1	1	1			23
10	0		3665	-0-	3665	7224	3663	3	2	9	Y	2	2	1			23
11	0		3417	-0-	3417	10641	3417	3			Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	743	1	7400	3	Y	-0-					56
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	538	1	8323	3	Y	-0-					56
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	532	1	8196	3	Y	-0-					56
09	0		8157	-0-	8157	8157	8157	3			Y	-0-	33	1			23
10	0		7639	-0-	7639	15796	7639	3			Y	-0-					23
11	0		7423	-0-	7423	23219	7423	3			Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	843	1	8394	3	Y	-0-					56
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	542	1	8378	3	Y	-0-					56
08	9393	X	9038	-0-	-355	-0-	550	1	8488	3	Y	-0-					56
09	0		9021	-0-	9021	9021	9021	3			Y	-0-	33	1			23
10	0		9039	-0-	9039	18060	9039	3			Y	-0-					23
11	0		8796	-0-	8796	26856	8796	3			Y	-0-					23

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	357	1	110	3	Y	5	5	1			19
							6	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	251	1	76	3	Y	-0-					19
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	690	1	217	3	Y	-0-					19
09	0		1502	-0-	1502	1502	1499	3	3	9	Y	3	3	1			19
10	0		1311	-0-	1311	2813	1308	3	3	9	Y	3	3	1			19
11	0		1357	-0-	1357	4170	1357	3			Y	-0-					19

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
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			Y	-0-					14
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					14
08	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	5412	3			Y	-0-					14
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			Y	-0-					14
10	0		5750	-0-	5750	5750	5750	3			Y	-0-					14
11	0		5406	-0-	5406	11156	5406	3			Y	-0-					14

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
06	0	X	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14880	X	13931	-0-	-949	-0-	846	1	13085	3	N	-0-					19
08	14508	X	13877	-0-	-631	-0-	845	1	13032	3	N	-0-					19
09	0		13540	-0-	13540	13540	13540	3			N	-0-					19
10	0		13765	-0-	13765	27305	13765	3			N	-0-					19
11	0		12992	-0-	12992	40297	12992	3			N	-0-					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
06	1800	N	1898	-0-	98	98	1449	1	445	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	2053	N	1955	-0-	-98	-0-	1498	1	455	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1480	1	466	3	Y	-0-					9
09	0		1821	-0-	1821	1821	1820	3	1	9	Y	1	1	1			9
10	0		1833	-0-	1833	3654	1832	3	1	9	Y	1	1	1			9
11	0		1758	-0-	1758	5412	1758	3			Y	-0-					9

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
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-

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
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	766	1	7625	3	Y	1					19
							1	9									
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	492	1	7610	3	Y	-0-					19
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	482	1	7440	3	Y	-0-					19
09	0		7854	-0-	7854	7854	7854	3			Y	-0-					19
10	0		8149	-0-	8149	16003	8149	3			Y	-0-					19
11	0		7710	-0-	7710	23713	7710	3			Y	-0-					19

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
07	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13332	-0-	-768	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
10	0		12494	-0-	12494	12494	12494	2			N	-0-					-0-
11	0		12507	-0-	12507	25001	12507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	0		944	-0-	944	944	944	2			N	-0-					-0-
11	0		886	-0-	886	1830	886	2			N	-0-					-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
06	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	2146	1	6048	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	8199	-0-	-47	-0-	2295	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	2090	1	5890	2	N	-0-					-0-
09	0		7532	-0-	7532	7532	836	1	6696	2	N	-0-					-0-
10	0		7879	-0-	7879	15411	869	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	0		7866	-0-	7866	23277	847	1	7019	2	N	-0-					-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
06	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	1266	1	12597	3	Y	-0-					22
07	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	833	1	12888	3	Y	-0-					22
08	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	868	1	13377	3	Y	-0-					22
09	0		14031	-0-	14031	14031	14031	3			Y	-0-					22
10	0		14492	-0-	14492	28523	14492	3			Y	-0-					22
11	0		14039	-0-	14039	42562	14039	3			Y	-0-					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
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-

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
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	312	1	3103	3	Y	-0-					40
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	223	1	3454	3	Y	-0-					40
08	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	209	1	3218	3	Y	-0-					40
09	0		3339	-0-	3339	3339	3339	3			Y	-0-					40
10	0		3181	-0-	3181	6520	3181	3			Y	-0-					40
11	0		2924	-0-	2924	9444	2924	3			Y	-0-					40

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0		264	-0-	264	264	264	2			N	-0-			-0-
11	0		338	-0-	338	602	338	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	270	1	11270	2	N	-0-			-0-
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	279	1	11462	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	11663	-0-	-55	-0-	279	1	11384	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	10898	-0-	-652	-0-	270	1	10628	2	N	-0-			-0-
10	0		10811	-0-	10811	10811	279	1	10532	2	N	-0-			-0-
11	0		10906	-0-	10906	21717	270	1	10636	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28593	X	28593	-0-	-0-	-0-	28593	2			N	-0-			-0-
07	31463	X	31463	-0-	-0-	-0-	31463	2			N	-0-			-0-
08	33170	X	29571	-0-	-3599	-0-	29571	2			N	-0-			-0-
09	0		27448	-0-	27448	27448	27448	2			N	-0-			-0-
10	0		24189	-0-	24189	51637	24189	2			N	-0-			-0-
11	0		23029	-0-	23029	74666	23029	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
10	0		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-			-0-
11	0		685	-0-	685	1427	685	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-			-0-
07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-			-0-
08	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-			-0-
09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-			-0-
10	0		9727	-0-	9727	9727	9727	2			N	-0-			-0-
11	0		8821	-0-	8821	18548	8821	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1381	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4565	-0-	-1759	-0-	1525	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4486	-0-	-1714	-0-	1389	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	0		4976	-0-	4976	4976	363	1	4613	2	N	-0-					-0-
10	0		5799	-0-	5799	10775	360	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	0		5720	-0-	5720	16495	344	1	5376	2	N	-0-					-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
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9812	-0-	-170	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9330	-0-	-652	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8796	-0-	-804	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
10	0		8285	-0-	8285	8285	8285	2			N	-0-					-0-
11	0		9071	-0-	9071	17356	9071	2			N	-0-					-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
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	3922	-0-	-3673	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4984	-0-	-2611	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4121	-0-	-3109	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	0		6391	-0-	6391	6391	6391	2			N	-0-					-0-
11	0		7167	-0-	7167	13558	7167	2			N	-0-					-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
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	479	1	4764	3	Y	-0-					67
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	328	1	5077	3	Y	-0-					67
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	335	1	5173	3	Y	-0-					67
09	0		5021	-0-	5021	5021	5021	3			Y	-0-					67
10	0		5054	-0-	5054	10075	5054	3			Y	-0-					67
11	0		4213	-0-	4213	14288	4213	3			Y	-0-					67

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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	0		1520	-0-	1520	1520	1520	2			N	-0-					-0-
11	0		1358	-0-	1358	2878	1358	2			N	-0-					-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
06	3000	N	16168	-0-	13168	13168	595	1	15573	2	N	-0-					-0-
07	30593	X	17425	-0-	-13168	-0-	647	1	16778	2	N	-0-					-0-
08	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	642	1	16598	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	639	1	16041	2	N	-0-					-0-
10	0		17459	-0-	17459	17459	659	1	16800	2	N	-0-					-0-
11	0		16875	-0-	16875	34334	636	1	16239	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
07	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
08	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
09	0		18314	-0-	18314	18314	18314	2			N	-0-					-0-
10	0		18413	-0-	18413	36727	18413	2			N	-0-					-0-
11	0		17794	-0-	17794	54521	17794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	1212	-0-	-2539	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
09	0		1668	-0-	1668	1668	1668	2			N	-0-			-0-
10	0		2084	-0-	2084	3752	2084	2			N	-0-			-0-
11	0		1678	-0-	1678	5430	1678	2			N	-0-			-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	N	-0-			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	34	1	884	2	N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	2	N	-0-			-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	35	1	888	2	N	-0-			-0-
10	0		1046	-0-	1046	1046	39	1	1007	2	N	-0-			-0-
11	0		914	-0-	914	1960	34	1	880	2	N	-0-			-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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	277					N	-0-			-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
06	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	13797	-0-	-742	-0-	13797	2			N	-0-			-0-
08	14601	X	13720	-0-	-881	-0-	13720	2			N	-0-			-0-
09	14130	X	13246	-0-	-884	-0-	13246	2			N	-0-			-0-
10	0		13532	-0-	13532	13532	13532	2			N	-0-			-0-
11	0		12860	-0-	12860	26392	12860	2			N	-0-			-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
06	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	346	1	9067	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	7904	-0-	-2667	-0-	293	1	7611	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	6968	-0-	-3603	-0-	260	1	6708	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	6036	-0-	-3384	-0-	231	1	5805	2	N	-0-			-0-
10	0		4966	-0-	4966	4966	187	1	4779	2	N	-0-			-0-
11	0		2909	-0-	2909	7875	110	1	2799	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1515	-0-	-376	-0-	56	1	1459	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	1697	-0-	-4007	-0-	63	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	2629	-0-	-2891	-0-	101	1	2528	2	N	-0-			-0-
10	0		4955	-0-	4955	4955	187	1	4768	2	N	-0-			-0-
11	0		4131	-0-	4131	9086	156	1	3975	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	951	1	9469	3	N	-0-			28
07	11377	X	11111	-0-	-266	-0-	675	1	10436	3	N	-0-			28
08	12121	X	10930	-0-	-1191	-0-	666	1	10264	3	N	-0-			28
09	0		10680	-0-	10680	10680	10680	3			N	-0-			28
10	0		11157	-0-	11157	21837	11157	3			N	-0-			28
11	0		10729	-0-	10729	32566	10729	3			N	-0-			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
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	630	1	8176	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9563	-0-	-884	-0-	702	1	8861	2	N	-0-			-0-
08	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	801	1	12272	2	N	-0-			-0-
09	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	821	1	11047	2	N	-0-			-0-
10	0		11605	-0-	11605	11605	754	1	10851	2	N	-0-			-0-
11	0		10990	-0-	10990	22595	725	1	10265	2	N	-0-			-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-			-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
10	0		7612	-0-	7612	7612	7612	2			N	-0-			-0-
11	0		6978	-0-	6978	14590	6978	2			N	-0-			-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
06	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-			-0-
07	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-			-0-
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-			-0-
09	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-			-0-
10	0		13768	-0-	13768	13768	13768	2			N	-0-			-0-
11	0		13235	-0-	13235	27003	13235	2			N	-0-			-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
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	270	1	9044	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10287	-0-	-346	-0-	279	1	10008	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	279	1	9805	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	9553	-0-	-167	-0-	270	1	9283	2	N	-0-			-0-
10	0		9861	-0-	9861	9861	279	1	9582	2	N	-0-			-0-
11	0		9469	-0-	9469	19330	270	1	9199	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	270	1	7528	2	N	-0-			-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	279	1	7683	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7177	-0-	-697	-0-	279	1	6898	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	6956	-0-	-844	-0-	270	1	6686	2	N	-0-			-0-
10	0		7612	-0-	7612	7612	279	1	7333	2	N	-0-			-0-
11	0		7304	-0-	7304	14916	270	1	7034	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7324	-0-	-1449	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7552	-0-	-1097	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7147	-0-	-1103	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
10	0		6751	-0-	6751	6751	6751	2			N	-0-					-0-
11	0		6674	-0-	6674	13425	6674	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	1542	1	19054	3	Y	1					13
							1	9									
07	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	1600	1	19200	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
08	21390	X	21161	-0-	-229	-0-	1413	1	19748	3	Y	-0-					6
09	0		19606	-0-	19606	19606	19606	3			Y	-0-					6
10	0		21176	-0-	21176	40782	21158	3	18	9	Y	16	3	1			19
11	0		20130	-0-	20130	60912	20130	3			Y	-0-					19

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	9065	-0-	5965	5965	9065	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6093	-0-	2993	8958	6093	2			N	-0-					-0-
09	0		10061	-0-	10061	19019	10061	2			N	-0-					-0-
10	0		7412	-0-	7412	26431	7412	2			N	-0-					-0-
11	0		3554	-0-	3554	29985	3554	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	2098	1	6963	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9219	-0-	-236	-0-	2299	1	6920	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9188	-0-	-329	-0-	2115	1	7073	2	N	-0-					-0-
09	0		8687	-0-	8687	8687	538	1	8149	2	N	-0-					-0-
10	0		9149	-0-	9149	17836	568	1	8581	2	N	-0-					-0-
11	0		9055	-0-	9055	26891	544	1	8511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	394	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	437	1	5510	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5185	-0-	-1666	-0-	318	1	4867	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5755	-0-	-875	-0-	398	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	0		5789	-0-	5789	5789	376	1	5413	2	N	-0-					-0-
11	0		5507	-0-	5507	11296	363	1	5144	2	N	-0-					-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
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	255	1	2539	3	Y	-0-					31
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	172	1	2664	3	Y	-0-					31
08	6510	X	3351	-0-	-3159	-0-	204	1	3147	3	Y	-0-					31
09	0		4526	-0-	4526	4526	4526	3			Y	-0-					31
10	0		4508	-0-	4508	9034	4508	3			Y	-0-					31
11	0		464	-0-	464	9498	444	3	20	9	Y	18	45	1			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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	1323	1	13175	3	Y	-0-					3
07	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	845	1	13063	3	Y	-0-					3
08	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	1055	1	16267	3	Y	-0-					3
09	0		17395	-0-	17395	17395	17395	3			Y	-0-					3
10	0		17469	-0-	17469	34864	17469	3			Y	-0-					3
11	0		16671	-0-	16671	51535	16659	3	12	9	Y	11	8	1			6

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
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	270	1	4314	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	279	1	5169	2	N	-0-					-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	279	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	0		5779	-0-	5779	5779	270	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	0		5840	-0-	5840	11619	279	1	5561	2	N	-0-					-0-
11	0		5710	-0-	5710	17329	270	1	5440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	496	1	14401	2	N	-0-					-0-
07	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	511	1	14644	2	N	-0-					-0-
08	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	528	1	14719	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	14183	-0-	-727	-0-	507	1	13676	2	N	-0-					-0-
10	0		14640	-0-	14640	14640	515	1	14125	2	N	-0-					-0-
11	0		13977	-0-	13977	28617	457	1	13520	2	N	-0-					-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
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	0		2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					-0-
10	0		2400	-0-	2400	5313	2400	2			N	-0-					-0-
11	0		2448	-0-	2448	7761	2448	2			N	-0-					-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
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-

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
06	44827	X	14351	-0-	-30476	-0-	1310	1	13041	3	Y	-0-					2
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	419	1	6487	3	Y	-0-					2
08	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	1021	1	15749	3	Y	-0-					2
09	0		18893	-0-	18893	18893	18893	3			Y	-0-					2
10	0		21789	-0-	21789	40682	21789	3			Y	-0-					2
11	0		20848	-0-	20848	61530	20836	3	12	9	Y	11	7	1			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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					42
10	0		-0-	-0-	-0-	36					Y	4	40	1			6
11	0		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					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
06	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	1162	1	11563	3	Y	-0-					6
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	698	1	10790	3	Y	-0-					6
08	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	989	1	15244	3	Y	-0-					6
09	0		16420	-0-	16420	16420	16420	3			Y	-0-					6
10	0		16296	-0-	16296	32716	16296	3			Y	-0-					6
11	0		15403	-0-	15403	48119	15391	3	12	9	Y	11	11	1			6

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
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	3680	1	11951	3	Y	-0-					29
07	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	3262	1	12921	3	Y	-0-					29
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	3322	1	12330	3	Y	-0-					29
09	0		15488	-0-	15488	15488	15488	3			Y	-0-					29
10	0		15450	-0-	15450	30938	15450	3			Y	-0-					29
11	0		14639	-0-	14639	45577	14639	3			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	505	1	4503	3	Y	60	76	1			90
							66	9									
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	435	1	5203	3	Y	-0-					90
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					90
09	0		5440	-0-	5440	5440	5436	3	4	9	Y	4	88	1			6
10	0		5838	-0-	5838	11278	5838	3			Y	-0-					6
11	0		5688	-0-	5688	16966	5574	3	114	9	Y	104	95	1			15

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
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
08	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
09	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
10	0		10719	-0-	10719	10719	10719	2			N	-0-					-0-
11	0		9963	-0-	9963	20682	9963	2			N	-0-					-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
06	3000	N	6471	-0-	3471	6341	6471	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6490	-0-	3390	9731	6490	2			N	-0-					-0-
08	15763	X	6032	-0-	-9731	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	0		5234	-0-	5234	5234	5234	2			N	-0-					-0-
10	0		4240	-0-	4240	9474	4240	2			N	-0-					-0-
11	0		4938	-0-	4938	14412	4938	2			N	-0-					-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
06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
07	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	0		7785	-0-	7785	7785	7785	2			N	-0-					-0-
10	0		8033	-0-	8033	15818	8033	2			N	-0-					-0-
11	0		7467	-0-	7467	23285	7467	2			N	-0-					-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
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	280	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8704	-0-	-1929	-0-	293	1	8411	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	8695	-0-	-1938	-0-	301	1	8394	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8088	-0-	-1512	-0-	289	1	7799	2	N	-0-					-0-
10	0		7931	-0-	7931	7931	279	1	7652	2	N	-0-					-0-
11	0		8583	-0-	8583	16514	280	1	8303	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	270	1	8788	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	9173	-0-	-34	-0-	279	1	8894	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	279	1	8679	2	N	-0-					-0-
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	270	1	8744	2	N	-0-					-0-
10	0		9013	-0-	9013	9013	279	1	8734	2	N	-0-					-0-
11	0		8685	-0-	8685	17698	270	1	8415	2	N	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			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
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	131	1	1303	3	Y	-0-					28
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1506	3	Y	-0-					28
08	2449	X	1056	-0-	-1393	-0-	64	1	992	3	Y	-0-					28
09	0		2703	-0-	2703	2703	2631	3	72	9	Y	65	83	1			10
10	0		4001	-0-	4001	6704	4001	3			Y	-0-					10
11	0		3482	-0-	3482	10186	3482	3			Y	-0-					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
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	1			Y	-0-					19
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	1			Y	-0-					19
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	3816	1	1373	3	Y	-0-					19
09	0		4792	-0-	4792	4792	4792	3			Y	-0-					19
10	0		4221	-0-	4221	9013	4217	3	4	9	Y	4					23
11	0		4101	-0-	4101	13114	4094	3	7	9	Y	6	25	1			4

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
06	3000	N	9051	-0-	6051	11493	9051	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	9376	-0-	6276	17769	9376	2			N	-0-					-0-
08	26656	X	8887	-0-	-17769	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
09	0		8348	-0-	8348	8348	8348	2			N	-0-					-0-
10	0		8105	-0-	8105	16453	8105	2			N	-0-					-0-
11	0		7637	-0-	7637	24090	7637	2			N	-0-					-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
06	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11608	-0-	-637	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11461	-0-	-815	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10820	-0-	-1060	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
10	0		11324	-0-	11324	11324	11324	2			N	-0-					-0-
11	0		10820	-0-	10820	22144	10820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-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
06	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	964	1	9597	3	Y	-0-					28
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	668	1	10336	3	Y	-0-					28
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	668	1	10301	3	Y	-0-					28
09	0		10077	-0-	10077	10077	10005	3	72	9	Y	65	83	1			10
10	0		9258	-0-	9258	19335	9258	3			Y	-0-					10
11	0		8661	-0-	8661	27996	8661	3			Y	-0-					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
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	1			Y	-0-					19
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	1			Y	-0-					19
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	3504	1	1260	3	Y	-0-					19
09	0		4107	-0-	4107	4107	4107	3			Y	-0-					19
10	0		4956	-0-	4956	9063	4952	3	4	9	Y	4					23
11	0		4536	-0-	4536	13599	4529	3	7	9	Y	6	25	1			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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	840	1	790	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
09	0		840	-0-	840	840	840	1			N	-0-					-0-
10	0		2229	-0-	2229	3069	868	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	0		840	-0-	840	3909	840	1			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	270	1	7507	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	7854	-0-	-2128	-0-	279	1	7575	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	7257	-0-	-3283	-0-	279	1	6978	2	N	-0-					-0-
09	0		5927	-0-	5927	5927	270	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	0		6700	-0-	6700	12627	279	1	6421	2	N	-0-					-0-
11	0		8191	-0-	8191	20818	270	1	7921	2	N	-0-					-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
06	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11894	-0-	-134	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11472	-0-	-711	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11604	-0-	-186	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
10	0		11229	-0-	11229	11229	11229	2			N	-0-					-0-
11	0		11600	-0-	11600	22829	11600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		41	-0-	41	41	10	1	31	3	Y	-0-			24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			24
08	DLQ G-10		90	-0-	90	131	19	1	71	3	Y	-0-			24
09	DLQ G-10		206	-0-	206	337	206	3			Y	-0-			24
10	0		43	-0-	43	380	43	3			Y	-0-			24
11	0		184	-0-	184	564	184	3			Y	-0-			24

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-			-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-			-0-
09	0		7045	-0-	7045	7045	7045	2			N	-0-			-0-
10	0		6359	-0-	6359	13404	6359	2			N	-0-			-0-
11	0		7677	-0-	7677	21081	7677	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
10	0		549	-0-	549	549	549	2			N	-0-			-0-
11	0		299	-0-	299	848	299	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-			-0-
07	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	2			N	-0-			-0-
08	14260	X	11913	-0-	-2347	-0-	11913	2			N	-0-			-0-
09	13800	X	10021	-0-	-3779	-0-	10021	2			N	-0-			-0-
10	0		13864	-0-	13864	13864	13864	2			N	-0-			-0-
11	0		13842	-0-	13842	27706	13842	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	270	1	10277	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	10742	-0-	-635	-0-	279	1	10463	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10649	-0-	-728	-0-	279	1	10370	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	10393	-0-	-467	-0-	270	1	10123	2	N	-0-			-0-
10	0		10576	-0-	10576	10576	279	1	10297	2	N	-0-			-0-
11	0		9648	-0-	9648	20224	269	1	9379	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	19884	-0-	-545	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	19730	-0-	-575	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	19149	-0-	-231	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
10	0		19713	-0-	19713	19713	19713	2			N	-0-					-0-
11	0		18841	-0-	18841	38554	18841	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
09	0		5455	-0-	5455	5455	665	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	0		5472	-0-	5472	10927	673	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	0		5264	-0-	5264	16191	633	1	4631	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	270	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	6547	-0-	-3001	-0-	279	1	6268	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7968	-0-	-1580	-0-	279	1	7689	2	N	-0-					-0-
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	270	1	8042	2	N	-0-					-0-
10	0		7117	-0-	7117	7117	274	1	6843	2	N	-0-					-0-
11	0		5612	-0-	5612	12729	268	1	5344	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
07	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
08	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
09	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
10	0		18222	-0-	18222	18222	18222	2			N	-0-					-0-
11	0		17635	-0-	17635	35857	17635	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
10	0		11275	-0-	11275	11275	11275	2			N	-0-					-0-
11	0		10552	-0-	10552	21827	10552	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
08	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	18076	-0-	-74	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
10	0		18631	-0-	18631	18631	18631	2			N	-0-					-0-
11	0		17936	-0-	17936	36567	17936	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	3485	-0-	-7520	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	1909	-0-	-9096	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	716	-0-	-9934	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-			-0-
09	0		499	-0-	499	499	499	1			N	-0-			-0-
10	0		600	-0-	600	1099	600	1			N	-0-			-0-
11	0		665	-0-	665	1764	665	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

06	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	270	1	11948	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	12510	-0-	-448	-0-	279	1	12231	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12288	-0-	-763	-0-	279	1	12009	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12556	-0-	-74	-0-	270	1	12286	2	N	-0-			-0-
10	0		13756	-0-	13756	13756	279	1	13477	2	N	-0-			-0-
11	0		12345	-0-	12345	26101	270	1	12075	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	270	1	1368	2	N	-0-			-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	279	1	1223	2	N	-0-			-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	279	1	1172	2	N	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	270	1	1013	2	N	-0-			-0-
10	0		1114	-0-	1114	1114	279	1	835	2	N	-0-			-0-
11	0		916	-0-	916	2030	270	1	646	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	270	1	8700	2	N	-0-			-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	279	1	6923	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	6792	-0-	-2012	-0-	279	1	6513	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	2968	-0-	-5552	-0-	270	1	2698	2	N	-0-			-0-
10	0		827	-0-	827	827	279	1	548	2	N	-0-			-0-
11	0		270	-0-	270	1097	270	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

06	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-			-0-
07	14105	X	12952	-0-	-1153	-0-	12952	2			N	-0-			-0-
08	14105	X	13082	-0-	-1023	-0-	13082	2			N	-0-			-0-
09	13530	X	12733	-0-	-797	-0-	12733	2			N	-0-			-0-
10	0		12788	-0-	12788	12788	12788	2			N	-0-			-0-
11	0		12846	-0-	12846	25634	12846	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-			-0-
10	0		7832	-0-	7832	7832	7832	2			N	-0-			-0-
11	0		4688	-0-	4688	12520	4688	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	270	1	811	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	1044	-0-	-1529	-0-	279	1	765	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1405	-0-	-393	-0-	279	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	270	1	1296	2	N	-0-			-0-
10	0		1547	-0-	1547	1547	279	1	1268	2	N	-0-			-0-
11	0		3624	-0-	3624	5171	270	1	3354	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	0		1043	-0-	1043	1043	1043	2			N	-0-					-0-
11	0		962	-0-	962	2005	962	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					14
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					14
08	6169	X	5895	-0-	-274	-0-	5895	3			N	-0-					14
09	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	3			N	-0-					14
10	0		5830	-0-	5830	5830	5830	3			N	-0-					14
11	0		5487	-0-	5487	11317	5487	3			N	-0-					14

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15113	-0-	-1410	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15053	-0-	-1377	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14813	-0-	-577	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
10	0		15784	-0-	15784	15784	15784	2			N	-0-					-0-
11	0		15638	-0-	15638	31422	15638	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		42	-0-	42	42	35	3	7	9	Y	6					24
*11	0		-0-	-0-	-0-	42					Y	1	15	1			10

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
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	3			Y	-0-					18
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			Y	-0-					18
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	3			Y	-0-					18
09	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	9404	3			Y	-0-					18
10	0		10127	-0-	10127	10127	10087	3	40	9	Y	36					54
11	0		9517	-0-	9517	19644	9475	3	42	9	Y	38	34	1			58

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
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	200	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	259	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	275	1	2248	2	N	-0-					-0-
09	0		3289	-0-	3289	3289	3289	2			N	-0-					-0-
10	0		1446	-0-	1446	4735	1446	2			N	-0-					-0-
11	0		2051	-0-	2051	6786	2051	2			N	-0-					-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
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					18
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					18
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					18
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					18
10	0		497	-0-	497	497	480	3	17	9	Y	15					33
*11	0		285	-0-	285	782	270	3	15	9	Y	14	21	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	261	1	2594	3	N	83					139
							91	9									
07	3813	X	2883	-0-	-930	-0-	175	1	2708	3	N	-0-					139
08	3813	X	2837	-0-	-976	-0-	173	1	2664	3	N	-0-					139
09	0		2789	-0-	2789	2789	2789	3			N	-0-					139
10	0		2898	-0-	2898	5687	2898	3			N	-0-					139
11	0		2772	-0-	2772	8459	2772	3			N	-0-					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
06	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	547	1	7009	2	N	-0-					-0-
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	609	1	6857	2	N	-0-					-0-
08	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	800	1	6551	2	N	-0-					-0-
09	0		6868	-0-	6868	6868	6868	2			N	-0-					-0-
10	0		9157	-0-	9157	16025	9157	2			N	-0-					-0-
11	0		8783	-0-	8783	24808	8783	2			N	-0-					-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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	0		715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					-0-
11	0		585	-0-	585	1300	585	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5129	-0-	2129	2129	371	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	4067	X	1938	-0-	-2129	-0-	158	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	114	1	929	2	N	-0-					-0-
09	0		3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-					-0-
10	0		156	-0-	156	3428	156	2			N	-0-					-0-
11	0		334	-0-	334	3762	334	2			N	-0-					-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
06	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	1800	1	17918	3	N	21	21	1			110
							23	9									
07	5363	X	4137	-0-	-1226	-0-	248	1	3837	3	N	47	47	1			110
							52	9									
08	6975	X	4913	-0-	-2062	-0-	298	1	4590	3	N	23	23	1			110
							25	9									
09	0		4798	-0-	4798	4798	4774	3	24	9	N	22	22	1			110
10	0		4548	-0-	4548	9346	4524	3	24	9	N	22	22	1			110
11	0		4400	-0-	4400	13746	4369	3	31	9	N	28	28	1			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
06	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
07	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18705	-0-	-174	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	18125	-0-	-145	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
10	0		18573	-0-	18573	18573	18573	2			N	-0-					-0-
11	0		17984	-0-	17984	36557	17984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4813	-0-	1813	5138	270	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	7514	X	2376	-0-	-5138	-0-	279	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	279	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	270	1	1960	2	N	-0-					-0-
10	0		2338	-0-	2338	2338	279	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	0		1666	-0-	1666	4004	270	1	1396	2	N	-0-					-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
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3067	3	6	9	Y	5	9	1			31
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					31
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					31
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					31
10	0		3285	-0-	3285	3285	3278	3	7	9	Y	6					37
11	0		2985	-0-	2985	6270	2985	3			Y	-0-					37

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
06	1800	N	9184	-0-	7384	23211	838	1	8346	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	10196	-0-	7096	30307	619	1	9577	3	Y	-0-					-0-
08	40660	X	10353	-0-	-30307	-0-	631	1	9722	3	Y	-0-					-0-
09	0		11647	-0-	11647	11647	11647	3			Y	-0-					-0-
10	0		11204	-0-	11204	22851	11204	3			Y	-0-					-0-
11	0		8403	-0-	8403	31254	8391	3	12	9	Y	11	5	1			6

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
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			Y	-0-					72
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			Y	-0-					72
08	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	6550	3			Y	-0-					72
09	6750	X	6557	-0-	-193	-0-	6557	3			Y	-0-					72
10	0		6866	-0-	6866	6866	6866	3			Y	-0-					72
11	0		6683	-0-	6683	13549	6683	3			Y	-0-					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
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	180	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6861	-0-	-920	-0-	217	1	6644	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6628	-0-	-1029	-0-	213	1	6415	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	202	1	6074	2	N	-0-					-0-
10	0		6197	-0-	6197	6197	213	1	5984	2	N	-0-					-0-
11	0		5894	-0-	5894	12091	189	1	5705	2	N	-0-					-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
06	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	864	1	8598	3	Y	-0-					1
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	583	1	9018	3	Y	-0-					1
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	589	1	9075	3	Y	-0-					1
09	0		9458	-0-	9458	9458	9458	3			Y	-0-					1
10	0		9503	-0-	9503	18961	9503	3			Y	-0-					1
11	0		8594	-0-	8594	27555	8582	3	12	9	Y	11	6	1			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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0		33808	-0-	33808	33808	33808	2			N	-0-					-0-
10	0		32947	-0-	32947	66755	32947	2			N	-0-					-0-
11	0		34929	-0-	34929	101684	34929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	9272	-0-	7472	18682	846	1	8426	3	Y	-0-					22
07	3100	N	9246	-0-	6146	24828	562	1	8684	3	Y	-0-					22
08	33662	X	8834	-0-	-24828	-0-	538	1	8296	3	Y	-0-					22
09	0		8344	-0-	8344	8344	8344	3			Y	-0-					22
10	0		10739	-0-	10739	19083	10739	3			Y	-0-					22
11	0		10924	-0-	10924	30007	10912	3	12	9	Y	11	27	1			6

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

06	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
07	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
08	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
09	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
10	0		15685	-0-	15685	15685	15685	2			N	-0-					-0-
11	0		14871	-0-	14871	30556	14871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

06	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	270	1	10463	2	N	-0-					-0-
07	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	279	1	11489	2	N	-0-					-0-
08	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	279	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9668	-0-	-1192	-0-	270	1	9398	2	N	-0-					-0-
10	0		10152	-0-	10152	10152	279	1	9873	2	N	-0-					-0-
11	0		9949	-0-	9949	20101	270	1	9679	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	45	1			4

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	190	1	1887	3	Y	-0-					31
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	151	1	2327	3	Y	-0-					31
08	4588	X	2270	-0-	-2318	-0-	138	1	2132	3	Y	-0-					31
09	0		838	-0-	838	838	838	3			Y	-0-					31
10	0		-0-	-0-	-0-	838					Y	-0-					31
11	0		427	-0-	427	1265	407	3	20	9	Y	18	45	1			4

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

06	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	224	1	6790	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7187	-0-	-253	-0-	228	1	6959	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	229	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	232	1	6992	2	N	-0-					-0-
10	0		7617	-0-	7617	7617	261	1	7356	2	N	-0-					-0-
11	0		7270	-0-	7270	14887	233	1	7037	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	206	1	2049	3	Y	-0-					21
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	117	1	1813	3	Y	-0-					21
08	4278	X	1461	-0-	-2817	-0-	89	1	1372	3	Y	-0-					21
09	0		1673	-0-	1673	1673	1673	3			Y	-0-					21
10	0		2008	-0-	2008	3681	2008	3			Y	-0-					21
11	0		1801	-0-	1801	5482	1793	3	8	9	Y	7	27	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	263	1	2619	3	Y	-0-					21
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	198	1	3066	3	Y	-0-					21
08	5301	X	3734	-0-	-1567	-0-	227	1	3507	3	Y	-0-					21
09	0		3317	-0-	3317	3317	3317	3			Y	-0-					21
10	0		3112	-0-	3112	6429	3112	3			Y	-0-					21
11	0		2669	-0-	2669	9098	2661	3	8	9	Y	7	27	1			1

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					40
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			Y	-0-					40
08	7409	X	7252	-0-	-157	-0-	7252	3			Y	-0-					40
09	7230	X	6859	-0-	-371	-0-	6859	3			Y	-0-					40
10	0		7031	-0-	7031	7031	7031	3			Y	-0-					40
11	0		6584	-0-	6584	13615	6584	3			Y	-0-					40

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	544	1	6718	3	Y	1					13
							1	9									
07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	704	1	8442	3	Y	19	26	1			6
							21	9									
08	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	603	1	8424	3	Y	-0-					6
09	0		8968	-0-	8968	8968	8968	3			Y	-0-					6
10	0		9040	-0-	9040	18008	9022	3	18	9	Y	16	3	1			19
11	0		6195	-0-	6195	24203	6195	3			Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	19	26	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		71	-0-	71	71	53	3	18	9	Y	16	3	1			19
11	0		104	-0-	104	175	104	3			Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	19	26	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	3	1			19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	759	1	7555	3	Y	-0-					34
07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	498	1	7704	3	Y	-0-					34
08	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	507	1	7825	3	Y	-0-					34
09	0		8019	-0-	8019	8019	8019	3			Y	-0-					34
10	0		8158	-0-	8158	16177	8158	3			Y	-0-					34
11	0		7871	-0-	7871	24048	7871	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	270	1	6183	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	5995	-0-	-4979	-0-	279	1	5716	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	6561	-0-	-4444	-0-	279	1	6282	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	7788	-0-	-2862	-0-	270	1	7518	2	N	-0-					-0-
10	0		8476	-0-	8476	8476	279	1	8197	2	N	-0-					-0-
11	0		6436	-0-	6436	14912	270	1	6166	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

06	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	371	1	11251	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11843	-0-	-309	-0-	375	1	11468	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11713	-0-	-439	-0-	376	1	11337	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11317	-0-	-353	-0-	363	1	10954	2	N	-0-					-0-
10	0		8137	-0-	8137	8137	279	1	7858	2	N	-0-					-0-
11	0		11461	-0-	11461	19598	367	1	11094	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	556	1	5531	3	Y	-0-					31
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	372	1	5754	3	Y	-0-					31
08	6231	X	6143	-0-	-88	-0-	374	1	5769	3	Y	-0-					31
09	0		5969	-0-	5969	5969	5969	3			Y	-0-					31
10	0		6501	-0-	6501	12470	6501	3			Y	-0-					31
11	0		8642	-0-	8642	21112	8622	3	20	9	Y	18	45	1			4

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	180	1	5452	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	190	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	190	1	5722	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	176	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	0		5329	-0-	5329	5329	183	1	5146	2	N	-0-					-0-
11	0		4676	-0-	4676	10005	150	1	4526	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1351	1	4552	3	Y	6					10
							7	9									
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1206	1	4901	3	Y	-0-					10
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	1054	1	4964	3	Y	-0-					10
09	0		5744	-0-	5744	5744	1079	1	4665	3	Y	-0-					10
10	0		6018	-0-	6018	11762	693	1	5280	3	Y	41					51
							45	9									
11	0		5689	-0-	5689	17451	657	1	5032	3	Y	-0-					51

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

06	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11480	-0-	-1075	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10711	-0-	-1844	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11507	-0-	-373	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
10	0		10618	-0-	10618	10618	10618	2			N	-0-					-0-
11	0		10377	-0-	10377	20995	10377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	845	1	8019	3	Y	30					42
							33	9									
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	804	1	7688	3	Y	-0-					42
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	803	1	6397	3	Y	-0-					42
09	0		6711	-0-	6711	6711	705	1	6006	3	Y	-0-					42
10	0		6497	-0-	6497	13208	653	1	5840	3	Y	4	40	1			6
							4	9									
11	0		7157	-0-	7157	20365	774	1	6383	3	Y	-0-					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
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	189	1	5741	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6330	-0-	-831	-0-	201	1	6129	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6382	-0-	-779	-0-	205	1	6177	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6065	-0-	-415	-0-	195	1	5870	2	N	-0-					-0-
10	0		5670	-0-	5670	5670	195	1	5475	2	N	-0-					-0-
11	0		4853	-0-	4853	10523	155	1	4698	2	N	-0-					-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
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1508	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1644	1	4231	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	1562	1	4403	2	N	-0-					-0-
09	0		5754	-0-	5754	5754	639	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	0		5956	-0-	5956	11710	657	1	5299	2	N	-0-					-0-
11	0		5621	-0-	5621	17331	605	1	5016	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4375	3	6	9	Y	5	9	1			31
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			Y	-0-					31
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			Y	-0-					31
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-					31
10	0		4624	-0-	4624	4624	4617	3	7	9	Y	6					37
11	0		4473	-0-	4473	9097	4473	3			Y	-0-					37

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	649	1	12665	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13624	-0-	-760	-0-	710	1	12914	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	692	1	12634	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12709	-0-	-731	-0-	648	1	12061	2	N	-0-					-0-
10	0		13047	-0-	13047	13047	673	1	12374	2	N	-0-					-0-
11	0		12578	-0-	12578	25625	648	1	11930	2	N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	2216	1	22060	3	N	-0-					93
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	217	1	3357	3	N	-0-					93
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	198	1	3060	3	N	-0-					93
09	0		3124	-0-	3124	3124	3124	3			N	-0-					93
10	0		2962	-0-	2962	6086	2962	3			N	-0-					93
11	0		2564	-0-	2564	8650	2564	3			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	326	1	3247	3	N	-0-					26
07	4712	X	3917	-0-	-795	-0-	238	1	3679	3	N	-0-					26
08	4712	X	3539	-0-	-1173	-0-	216	1	3323	3	N	-0-					26
09	0		2947	-0-	2947	2947	2947	3			N	-0-					26
10	0		2961	-0-	2961	5908	2961	3			N	-0-					26
11	0		2676	-0-	2676	8584	2676	3			N	-0-					26

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	250	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8380	-0-	-486	-0-	266	1	8114	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8192	-0-	-519	-0-	263	1	7929	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7972	-0-	-278	-0-	256	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	0		7557	-0-	7557	7557	259	1	7298	2	N	-0-					-0-
11	0		7345	-0-	7345	14902	235	1	7110	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	30					42
							33	9									
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					42
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	291	1	2323	3	Y	-0-					42
09	0		1178	-0-	1178	1178	124	1	1054	3	Y	-0-					42
10	0		3212	-0-	3212	4390	323	1	2885	3	Y	4	40	1			6
							4	9									
11	0		1150	-0-	1150	5540	124	1	1026	3	Y	-0-					6

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	207	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6624	-0-	-1002	-0-	210	1	6414	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6428	-0-	-764	-0-	206	1	6222	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6198	-0-	-762	-0-	199	1	5999	2	N	-0-					-0-
10	0		7148	-0-	7148	7148	245	1	6903	2	N	-0-					-0-
11	0		6459	-0-	6459	13607	207	1	6252	2	N	-0-					-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
06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	237	1	7177	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7455	-0-	-388	-0-	236	1	7219	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7078	-0-	-765	-0-	227	1	6851	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6757	-0-	-653	-0-	217	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	0		7235	-0-	7235	7235	248	1	6987	2	N	-0-					-0-
11	0		6848	-0-	6848	14083	219	1	6629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11032	-0-	-1492	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11362	-0-	-1162	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10891	-0-	-1169	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
10	0		10755	-0-	10755	10755	10755	2			N	-0-					-0-
11	0		7764	-0-	7764	18519	7764	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14849	-0-	-341	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14846	-0-	-437	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14136	-0-	-654	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
10	0		14550	-0-	14550	14550	14550	2			N	-0-					-0-
11	0		14324	-0-	14324	28874	14324	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	270	1	8661	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6766	-0-	-4332	-0-	279	1	6487	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	6060	-0-	-5038	-0-	279	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	6459	-0-	-4011	-0-	270	1	6189	2	N	-0-					-0-
10	0		5724	-0-	5724	5724	279	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	0		6613	-0-	6613	12337	270	1	6343	2	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
10	0		12604	-0-	12604	12604	12604	2			N	-0-					-0-
11	0		11884	-0-	11884	24488	11884	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	361	1	3597	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	244	1	3780	3	Y	-0-					13
08	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	239	1	3679	3	Y	-0-					13
09	0		3853	-0-	3853	3853	3853	3			Y	-0-					13
10	0		3785	-0-	3785	7638	3785	3			Y	-0-					13
11	0		3378	-0-	3378	11016	3344	3	34	9	Y	31	36	1			8

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	342	1	3402	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	239	1	3699	3	Y	-0-					13
08	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	245	1	3783	3	Y	-0-					13
09	0		4310	-0-	4310	4310	4310	3			Y	-0-					13
10	0		4397	-0-	4397	8707	4397	3			Y	-0-					13
11	0		4399	-0-	4399	13106	4365	3	34	9	Y	31	36	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14782	-0-	-1214	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	14760	-0-	-1670	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14253	-0-	-1647	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
10	0		14720	-0-	14720	14720	14720	2			N	-0-					-0-
11	0		14207	-0-	14207	28927	14207	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	442	1	4400	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	295	1	4555	3	Y	-0-					13
08	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	292	1	4498	3	Y	-0-					13
09	0		4366	-0-	4366	4366	4366	3			Y	-0-					13
10	0		4613	-0-	4613	8979	4613	3			Y	-0-					13
11	0		4401	-0-	4401	13380	4367	3	34	9	Y	31	36	1			8

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1349	1	12801	3	Y	30					42
							33	9									
07	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	1395	1	13345	3	Y	-0-					42
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	1669	1	13303	3	Y	-0-					42
09	0		13830	-0-	13830	13830	1453	1	12377	3	Y	-0-					42
10	0		13342	-0-	13342	27172	1342	1	11996	3	Y	4	40	1			6
							4	9									
11	0		12866	-0-	12866	40038	1391	1	11475	3	Y	-0-					6

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	264	1	2626	3	Y	-0-					53
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	152	1	2355	3	Y	-0-					53
08	3658	X	1441	-0-	-2217	-0-	88	1	1353	3	Y	-0-					53
09	0		2344	-0-	2344	2344	2344	3			Y	-0-					53
10	0		2985	-0-	2985	5329	2985	3			Y	-0-					53
11	0		3091	-0-	3091	8420	3091	3			Y	-0-					53

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
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	761	1	7575	3	Y	-0-					53
07	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	516	1	7974	3	Y	-0-					53
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	534	1	8240	3	Y	-0-					53
09	0		8303	-0-	8303	8303	8303	3			Y	-0-					53
10	0		7897	-0-	7897	16200	7897	3			Y	-0-					53
11	0		7404	-0-	7404	23604	7404	3			Y	-0-					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
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	652	1	6488	3	Y	-0-					53
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	438	1	6774	3	Y	-0-					53
08	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	443	1	6832	3	Y	-0-					53
09	0		6905	-0-	6905	6905	6905	3			Y	-0-					53
10	0		6863	-0-	6863	13768	6863	3			Y	-0-					53
11	0		6701	-0-	6701	20469	6701	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	454	1	4519	3	N	11					117
							12	9									
07	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	306	1	4738	3	N	-0-					117
08	5208	X	5061	-0-	-147	-0-	308	1	4753	3	N	-0-					117
09	0		4824	-0-	4824	4824	4824	3			N	-0-					117
10	0		4975	-0-	4975	9799	4975	3			N	-0-					117
11	0		4856	-0-	4856	14655	4856	3			N	-0-					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
06	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11550	-0-	-602	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11358	-0-	-794	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11075	-0-	-655	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
10	0		11448	-0-	11448	11448	11448	2			N	-0-					-0-
11	0		11141	-0-	11141	22589	11141	2			N	-0-					-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
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	342	1	482	3	Y	-0-					33
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	353	1	497	3	Y	-0-					33
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	375	1	571	3	Y	-0-					33
09	0		908	-0-	908	908	908	3			Y	-0-					33
10	0		766	-0-	766	1674	766	3			Y	-0-					33
11	0		433	-0-	433	2107	433	3			Y	-0-					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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			Y	-0-					33
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			Y	-0-					33
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					33
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			Y	-0-					33
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			Y	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	17028	-0-	-1045	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16714	-0-	-1080	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16037	-0-	-1183	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
10	0		16885	-0-	16885	16885	16885	2			N	-0-					-0-
11	0		15433	-0-	15433	32318	15433	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	686	1	4585	3	Y	-0-					33
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	543	1	4726	3	Y	-0-					33
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	561	1	5005	3	Y	-0-					33
09	0		5619	-0-	5619	5619	5619	3			Y	-0-					33
10	0		5612	-0-	5612	11231	5612	3			Y	-0-					33
11	0		5357	-0-	5357	16588	5357	3			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	478	1	4758	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	306	1	4731	3	Y	-0-					13
08	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	308	1	4750	3	Y	-0-					13
09	0		4591	-0-	4591	4591	4591	3			Y	-0-					13
10	0		4864	-0-	4864	9455	4864	3			Y	-0-					13
11	0		4554	-0-	4554	14009	4520	3	34	9	Y	31	36	1			8

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
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	581	1	5789	3	N	-0-					56
07	8029	X	6307	-0-	-1722	-0-	383	1	5924	3	N	-0-					56
08	7657	X	5704	-0-	-1953	-0-	347	1	5357	3	N	-0-					56
09	0		5303	-0-	5303	5303	5303	3			N	-0-	33	1			23
10	0		6473	-0-	6473	11776	6473	3			N	-0-					23
11	0		6082	-0-	6082	17858	6082	3			N	-0-					23

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
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-

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
06	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	936	1	13263	2	N	-0-					-0-
07	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	1257	1	13403	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	14697	-0-	-307	-0-	1144	1	13553	2	N	-0-					-0-
09	0		13370	-0-	13370	13370	1185	1	12185	2	N	-0-					-0-
10	0		13308	-0-	13308	26678	2891	1	10417	2	N	-0-					-0-
11	0		12294	-0-	12294	38972	758	1	11536	2	N	-0-					-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
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	852	1	8480	3	N	-0-					56
07	10633	X	9681	-0-	-952	-0-	588	1	9093	3	N	-0-					56
08	10509	X	9661	-0-	-848	-0-	588	1	9073	3	N	-0-					56
09	0		9248	-0-	9248	9248	9248	3			N	-0-	33	1			23
10	0		9841	-0-	9841	19089	9841	3			N	-0-					23
11	0		9455	-0-	9455	28544	9455	3			N	-0-					23

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
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	223	1	3591	3	N	1					13
							1	9									
07	4464	X	3853	-0-	-611	-0-	222	1	3610	3	N	19	26	1			6
							21	9									
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	196	1	3432	3	N	-0-					6
09	0		3713	-0-	3713	3713	3713	3			N	-0-					6
10	0		3635	-0-	3635	7348	3617	3	18	9	N	16	3	1			19
11	0		3579	-0-	3579	10927	3579	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	206	1	3310	3	N	1					13
							1	9									
07	4836	X	3758	-0-	-1078	-0-	216	1	3521	3	N	19	26	1			6
							21	9									
08	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	198	1	3457	3	N	-0-					6
09	0		3537	-0-	3537	3537	3537	3			N	-0-					6
10	0		3555	-0-	3555	7092	3537	3	18	9	N	16	3	1			19
11	0		3720	-0-	3720	10812	3720	3			N	-0-					19

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
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	274	1	4403	3	N	1					13
							1	9									
07	5983	X	4936	-0-	-1047	-0-	284	1	4631	3	N	19	26	1			6
							21	9									
08	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	271	1	4730	3	N	-0-					6
09	0		4802	-0-	4802	4802	4802	3			N	-0-					6
10	0		5175	-0-	5175	9977	5157	3	18	9	N	16	3	1			19
11	0		4934	-0-	4934	14911	4934	3			N	-0-					19

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	762	1	10802	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	11741	-0-	-845	-0-	1007	1	10734	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11576	-0-	-855	-0-	901	1	10675	2	N	-0-					-0-
09	0		11257	-0-	11257	11257	997	1	10260	2	N	-0-					-0-
10	0		11946	-0-	11946	23203	2596	1	9350	2	N	-0-					-0-
11	0		11422	-0-	11422	34625	704	1	10718	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10435	-0-	-570	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10330	-0-	-613	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
10	0		11174	-0-	11174	11174	11174	2			N	-0-					-0-
11	0		11020	-0-	11020	22194	11020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14530	-0-	-939	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14989	-0-	-170	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	14336	-0-	-334	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
10	0		14323	-0-	14323	14323	14323	2			N	-0-					-0-
11	0		13256	-0-	13256	27579	13256	2			N	-0-					-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
06	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14503	-0-	-687	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14158	-0-	-1032	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13590	-0-	-810	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
10	0		14369	-0-	14369	14369	14369	2			N	-0-					-0-
11	0		13863	-0-	13863	28232	13863	2			N	-0-					-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
06	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10742	-0-	-604	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10465	-0-	-819	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10107	-0-	-783	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
10	0		10502	-0-	10502	10502	10502	2			N	-0-					-0-
11	0		10229	-0-	10229	20731	10229	2			N	-0-					-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
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	270	1	8929	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9780	-0-	-1070	-0-	279	1	9501	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9236	-0-	-405	-0-	279	1	8957	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	270	1	8371	2	N	-0-					-0-
10	0		9478	-0-	9478	9478	260	1	9218	2	N	-0-					-0-
11	0		9486	-0-	9486	18964	258	1	9228	2	N	-0-					-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
06	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	720	1	10204	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11215	-0-	-844	-0-	962	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10865	-0-	-1318	-0-	846	1	10019	2	N	-0-					-0-
09	0		10300	-0-	10300	10300	913	1	9387	2	N	-0-					-0-
10	0		10690	-0-	10690	20990	2323	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	0		10470	-0-	10470	31460	645	1	9825	2	N	-0-					-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
06	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11910	-0-	-986	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11769	-0-	-1127	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	9587	-0-	-2833	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
10	0		11592	-0-	11592	11592	11592	2			N	-0-					-0-
11	0		12882	-0-	12882	24474	12882	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	658	1	9323	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11506	-0-	-181	-0-	987	1	10519	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	10982	-0-	-705	-0-	855	1	10127	2	N	-0-					-0-
09	0		9837	-0-	9837	9837	872	1	8965	2	N	-0-					-0-
10	0		10194	-0-	10194	20031	2215	1	7979	2	N	-0-					-0-
11	0		9936	-0-	9936	29967	612	1	9324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10299	-0-	-861	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9707	-0-	-613	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
10	0		12549	-0-	12549	12549	12549	2			N	-0-					-0-
11	0		11554	-0-	11554	24103	11554	2			N	-0-					-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
06	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10417	-0-	-1115	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10662	-0-	-715	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9931	-0-	-899	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
10	0		11708	-0-	11708	11708	11708	2			N	-0-					-0-
11	0		11662	-0-	11662	23370	11662	2			N	-0-					-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
06	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
07	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
08	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10276	-0-	-404	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
10	0		9475	-0-	9475	9475	9475	2			N	-0-					-0-
11	0		10525	-0-	10525	20000	10525	2			N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					N	-0-					-0-
08	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	20232	-0-	-724	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	20116	-0-	-840	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	19327	-0-	-743	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
10	0		18860	-0-	18860	18860	18860	2			N	-0-					-0-
11	0		18451	-0-	18451	37311	18451	2			N	-0-					-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
06	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14846	-0-	-654	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14766	-0-	-734	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14123	-0-	-607	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
10	0		14125	-0-	14125	14125	14125	2			N	-0-					-0-
11	0		13813	-0-	13813	27938	13813	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	20412	-0-	-544	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17345	-0-	-2935	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	0		17989	-0-	17989	17989	17989	2			N	-0-					-0-
11	0		17550	-0-	17550	35539	17550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19464	-0-	-872	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	19273	-0-	-1063	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18874	-0-	-596	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
10	0		19442	-0-	19442	19442	19442	2			N	-0-					-0-
11	0		17944	-0-	17944	37386	17944	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1130	1	16018	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17505	-0-	-878	-0-	1501	1	16004	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17561	-0-	-729	-0-	1367	1	16194	2	N	-0-					-0-
09	0		16708	-0-	16708	16708	1480	1	15228	2	N	-0-					-0-
10	0		17090	-0-	17090	33798	3713	1	13377	2	N	-0-					-0-
11	0		16272	-0-	16272	50070	1003	1	15269	2	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	843	1	11950	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	13088	-0-	-335	-0-	1123	1	11965	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13109	-0-	-841	-0-	1020	1	12089	2	N	-0-					-0-
09	0		12382	-0-	12382	12382	1097	1	11285	2	N	-0-					-0-
10	0		12939	-0-	12939	25321	2811	1	10128	2	N	-0-					-0-
11	0		12460	-0-	12460	37781	768	1	11692	2	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13648	-0-	-643	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13092	-0-	-438	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	0		13647	-0-	13647	13647	13647	2			N	-0-					-0-
11	0		12148	-0-	12148	25795	12148	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16251	-0-	-1450	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15802	-0-	-1620	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	15784	-0-	-956	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
10	0		16161	-0-	16161	16161	16161	2			N	-0-					-0-
11	0		15679	-0-	15679	31840	15679	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
07	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
08	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
09	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
10	0		25744	-0-	25744	25744	25744	2			N	-0-					-0-
11	0		22743	-0-	22743	48487	22743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12718	-0-	-1697	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12578	-0-	-1527	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11934	-0-	-696	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	0		12121	-0-	12121	12121	12121	2			N	-0-					-0-
11	0		11475	-0-	11475	23596	11475	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16052	-0-	-595	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	16333	-0-	-655	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	16147	-0-	-293	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
10	0		15836	-0-	15836	15836	15836	2			N	-0-					-0-
11	0		14703	-0-	14703	30539	14703	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16315	-0-	-704	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16666	-0-	-353	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	15577	-0-	-443	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	0		17884	-0-	17884	17884	17884	2			N	-0-					-0-
11	0		17078	-0-	17078	34962	17078	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11648	-0-	-1496	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11603	-0-	-1448	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11393	-0-	-997	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	0		12094	-0-	12094	12094	12094	2			N	-0-					-0-
11	0		12019	-0-	12019	24113	12019	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	22488	-0-	-1258	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22269	-0-	-1322	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	21877	-0-	-803	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
10	0		24066	-0-	24066	24066	24066	2			N	-0-					-0-
11	0		23747	-0-	23747	47813	23747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17792	-0-	-1428	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	17645	-0-	-1234	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16361	-0-	-1909	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	0		12481	-0-	12481	12481	12481	2			N	-0-					-0-
11	0		17852	-0-	17852	30333	17852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	35577	-0-	-1437	-0-	35577	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	36927	-0-	-707	-0-	36927	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	35714	-0-	-706	-0-	35714	2			N	-0-					-0-
10	0		35975	-0-	35975	35975	35975	2			N	-0-					-0-
11	0		34405	-0-	34405	70380	34405	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					-0-
10	0		270	-0-	270	484	270	2			N	-0-					-0-
11	0		242	-0-	242	726	242	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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	0		1205	-0-	1205	1205	1205	2			N	-0-					-0-
08	0		948	-0-	948	2153	948	2			N	-0-					-0-
09	0		782	-0-	782	2935	782	2			N	-0-					-0-
10	0		740	-0-	740	3675	740	2			N	-0-					-0-
11	0		640	-0-	640	4315	640	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	0		2735	-0-	2735	2735	2735	2			N	-0-					-0-
08	0		2413	-0-	2413	5148	2413	2			N	-0-					-0-
09	0		3411	-0-	3411	8559	3411	2			N	-0-					-0-
10	0		4553	-0-	4553	13112	4553	2			N	-0-					-0-
11	0		4428	-0-	4428	17540	4428	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					22
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					26
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					32
10	0		475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					32
11	0		484	-0-	484	959	484	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
11	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

06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	0	721	-0-	721	721	721	2		N	-0-			-0-
08	0	872	-0-	872	1593	872	2		N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	1600	7	1		N	-0-			-0-
10	0	5867	-0-	5867	7467	5867	2		N	-0-			-0-
11	0	7343	-0-	7343	14810	7343	2		N	-0-			-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	13	9	N	12					12
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	2	3	9	N	3					15
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					15
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					15

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		9439	-0-	9439	9439	9439	2			N	-0-					-0-
11	0		21080	-0-	21080	30519	21080	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
08	0		16	-0-	16	29	16	2			N	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	49	20	2			N	-0-					-0-
10	0		18	-0-	18	67	18	2			N	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	85	18	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	0		1565	-0-	1565	1565	1565	2			N	-0-					-0-
11	0		1293	-0-	1293	2858	1293	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	0		1366	-0-	1366	1366	1366	2			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	2384	1018	2			N	-0-					-0-
11	0		577	-0-	577	2961	577	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
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	0		1108	-0-	1108	1108	1108	2			N	-0-					-0-
10	0		1105	-0-	1105	2213	1105	2			N	-0-					-0-
11	0		1090	-0-	1090	3303	1090	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
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					66
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					66
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					66
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					66
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					66
*11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					66

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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					26
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					26
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					26
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					26
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4					30
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		2525	-0-	2525	2525	2525	2			N	-0-					-0-
08	0		2502	-0-	2502	5027	2459	2	43	9	N	39					39
09	0		2406	-0-	2406	7433	2406	2			N	-0-					39
10	0		2444	-0-	2444	9877	2444	2			N	-0-					39
11	0		2497	-0-	2497	12374	2497	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3330	X	1772	-0-	-1558	-0-	1772	2			N	-0-					9
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					9
*08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					9
09	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	3188	2			N	-0-					9
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3275	2	8	9	N	7					16
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					16

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					-0-
08	0		758	-0-	758	1498	758	2			N	-0-					-0-
09	0		638	-0-	638	2136	638	2			N	-0-					-0-
10	0		930	-0-	930	3066	930	2			N	-0-					-0-
11	0		817	-0-	817	3883	817	2			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
*12	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			N	-0-			51	7	-0-
*01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					142
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2918	2	53	9	N	48					190
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2863	2	28	9	N	25					215
09	0		2832	-0-	2832	2832	2832	2			N	-0-					215
10	0		2785	-0-	2785	5617	2785	2			N	-0-					215
11	0		2548	-0-	2548	8165	2548	2			N	-0-					215

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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	0		682	-0-	682	682	682	2			N	-0-					-0-
08	0		645	-0-	645	1327	645	2			N	-0-					-0-
09	0		593	-0-	593	1920	593	2			N	-0-					-0-
10	0		537	-0-	537	2457	537	2			N	-0-					-0-
11	0		539	-0-	539	2996	539	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
08	0		267	-0-	267	389	267	2			N	-0-					-0-
09	0		206	-0-	206	595	206	2			N	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	818	223	2			N	-0-					-0-
11	0		225	-0-	225	1043	225	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	0		565	-0-	565	565	565	2			N	-0-					-0-
08	0		582	-0-	582	1147	582	2			N	-0-					-0-
09	0		566	-0-	566	1713	566	2			N	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	2245	532	2			N	-0-					-0-
11	0		513	-0-	513	2758	513	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	0		352	-0-	352	352	352	2			N	-0-					-0-
08	0		364	-0-	364	716	364	2			N	-0-					-0-
09	0		357	-0-	357	1073	357	2			N	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	1410	337	2			N	-0-					-0-
11	0		336	-0-	336	1746	336	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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	849	-0-	849	849	849	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	330	-0-	330	1179	330	2			N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0		10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					-0-
08	0		3	-0-	3	13	3	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		508	-0-	508	1157	508	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	0		1093	-0-	1093	1093	1093	2			N	-0-					-0-
08	0		781	-0-	781	1874	781	2			N	-0-					-0-
09	0		908	-0-	908	2782	908	2			N	-0-					-0-
10	0		894	-0-	894	3676	894	2			N	-0-					-0-
11	0		71	-0-	71	3747	71	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	0		1724	-0-	1724	1724	1724	2			N	-0-					-0-
10	0		1709	-0-	1709	3433	1709	2			N	-0-					-0-
11	0		1981	-0-	1981	5414	1981	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		9910	-0-	9910	9910	9910	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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	0		249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
08	0		227	-0-	227	476	227	2			N	-0-					-0-
09	0		231	-0-	231	707	231	2			N	-0-					-0-
10	0		160	-0-	160	867	3	1	157	2	N	-0-					-0-
11	0		231	-0-	231	1098	4	1	227	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	0		418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					-0-
08	0		463	-0-	463	881	463	2			N	-0-					-0-
09	0		427	-0-	427	1308	427	2			N	-0-					-0-
10	0		466	-0-	466	1774	466	2			N	-0-					-0-
11	0		466	-0-	466	2240	466	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	0		1112	-0-	1112	1112	1112	2			N	-0-					-0-
11	0		1028	-0-	1028	2140	1028	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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	0		1397	-0-	1397	1397	1397	2			N	-0-					-0-
11	0		1397	-0-	1397	2794	1397	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
06	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	0		2292	-0-	2292	2292	2292	2			N	-0-					-0-
11	0		1640	-0-	1640	3932	1640	2			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
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-

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
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-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

06	10740	X	9752	-0-	-988	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10364	-0-	-734	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10465	-0-	-633	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
09	0		10110	-0-	10110	10110	10110	2			N	-0-					-0-
10	0		10371	-0-	10371	20481	10371	2			N	-0-					-0-
11	0		9352	-0-	9352	29833	9352	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

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-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

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-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	0		4574	-0-	4574	4574	4574	2			N	-0-					-0-
08	0		22389	-0-	22389	26963	22389	2			N	-0-					-0-
09	0		16937	-0-	16937	43900	16937	2			N	-0-					-0-
10	0		13065	-0-	13065	56965	13065	2			N	-0-					-0-
11	0		13936	-0-	13936	70901	13936	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
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-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	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

06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					30
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					30
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					30
09	0		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					30
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	0		784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
10	0		688	-0-	688	1472	688	2			N	-0-					-0-
11	0		626	-0-	626	2098	626	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

06	840	X	653	-0-	-187	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	0		702	-0-	702	702	702	2			N	-0-					-0-
10	0		705	-0-	705	1407	705	2			N	-0-					-0-
11	0		696	-0-	696	2103	696	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

06		14B2 EXT	2602	-0-	2602	17750	2602	2			N	-0-					-0-
07	20519	X	2769	-0-	-17750	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	0		2419	-0-	2419	2419	2419	2			N	-0-					-0-
10	0		2276	-0-	2276	4695	2276	2			N	-0-					-0-
11	0		2089	-0-	2089	6784	2089	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12					108
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					108
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17					125
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	909	2	14	9	N	13					138
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11					149
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	N	16					165

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	Y	9	22	1			8
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	9					17
							10	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	15	1			21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	14	1			13

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

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-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

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-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

06	5700	X	2527	-0-	-3173	-0-	2527	2			N	-0-					54
07	5115	X	3890	-0-	-1225	-0-	3890	2			N	-0-					54
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					54
09	0		2929	-0-	2929	2929	2929	2			N	-0-					54
10	0		3884	-0-	3884	6813	3884	2			N	-0-					54
11	0		4793	-0-	4793	11606	4793	2			N	-0-					54

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3119	2	2	9	Y	2					124
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					124
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7566	2	9	9	Y	8					132
09	0		6807	-0-	6807	6807	6801	2	6	9	Y	5					137
10	0		7450	-0-	7450	14257	7447	2	3	9	Y	3					140
11	0		7523	-0-	7523	21780	7490	2	33	9	Y	30					170

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

06	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	0		637	-0-	637	637	637	2			N	-0-					-0-
10	0		604	-0-	604	1241	604	2			N	-0-					-0-
11	0		534	-0-	534	1775	534	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	0		503	-0-	503	503	503	2			N	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	1014	511	2			N	-0-					-0-
11	0		498	-0-	498	1512	498	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	0		471	-0-	471	471	471	2			N	-0-					-0-
10	0		658	-0-	658	1129	658	2			N	-0-					-0-
11	0		735	-0-	735	1864	735	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					59
07	4557	X	1757	-0-	-2800	-0-	1757	2			N	-0-					59
08	4557	X	1462	-0-	-3095	-0-	1462	2			N	-0-					59
09	0		2372	-0-	2372	2372	2372	2			N	-0-					59
10	0		1609	-0-	1609	3981	1609	2			N	-0-					59
11	0		1410	-0-	1410	5391	1410	2			N	-0-					59

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
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	447	1	3544	2	N	6	91	1			35
							7	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	460	1	4083	2	N	4					39
							4	9									
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	463	1	3493	2	N	-0-					39
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	515	1	4330	2	N	-0-					39
*10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	530	1	5126	2	N	-0-					39
*11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	497	1	4590	2	N	-0-					39

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					107
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					107
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8882	2	6	9	N	5					112
09	0		8295	-0-	8295	8295	8295	2			N	-0-					112
10	0		8172	-0-	8172	16467	8172	2			N	-0-					112
11	0		6237	-0-	6237	22704	6237	2			N	-0-					112

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

06	5610	X	5026	-0-	-584	-0-	137	1	4889	2	N	-0-					195
*07	4371	X	3820	-0-	-551	-0-	172	1	3648	2	N	-0-	18	1			177
08	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1962	1	7523	2	N	-0-					177
*09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					177
*10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	2060	1	6584	2	N	-0-					177
11	9180	X	8454	-0-	-726	-0-	2911	1	5543	2	N	-0-					177

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					114
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					114
08	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					114
09	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2			N	-0-					114
10	0		1599	-0-	1599	3146	1599	2			N	-0-					114
11	0		1547	-0-	1547	4693	1547	2			N	-0-					114

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

06	6240	X	5778	-0-	-462	-0-	390	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	400	1	6593	2	N	-0-					-0-
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	403	1	6427	2	N	-0-					-0-
09	0		6528	-0-	6528	6528	390	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	0		6606	-0-	6606	13134	403	1	6203	2	N	-0-					-0-
11	0		5865	-0-	5865	18999	390	1	5475	2	N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

06	9990	X	9055	-0-	-935	-0-	9052	2	3	9	N	3					128
07	10323	X	8683	-0-	-1640	-0-	8682	2	1	9	N	1					129
08	10323	X	8907	-0-	-1416	-0-	8904	2	3	9	N	3					132
09	0		8051	-0-	8051	8051	8049	2	2	9	N	2					134
10	0		7763	-0-	7763	15814	7762	2	1	9	N	1					135
11	0		7180	-0-	7180	22994	7172	2	8	9	N	7					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

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

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	0		3083	-0-	3083	3083	3083	2			N	-0-					-0-
08	0		2393	-0-	2393	5476	2393	2			N	-0-					-0-
09	0		2769	-0-	2769	8245	2769	2			N	-0-					-0-
10	0		2738	-0-	2738	10983	2738	2			N	-0-					-0-
11	0		2811	-0-	2811	13794	2811	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					12
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	877	2	1	9	N	1					13
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4					17
09	0		1350	-0-	1350	1350	1347	2	3	9	N	3					20
10	0		1521	-0-	1521	2871	1521	2			N	-0-					20
11	0		1343	-0-	1343	4214	1343	2			N	-0-					20

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	450	-0-	450	594	450	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	26	-0-	26	620	26	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	110	-0-	110	730	110	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	0		2269	-0-	2269	2269	2269	2			N	-0-					-0-
11	0		2285	-0-	2285	4554	2285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	33	1	252	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	33	1	248	2	Y	9					17
							10	9									
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	33	1	205	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		53	-0-	53	53	5	1	37	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		442	-0-	442	495	53	1	389	2	Y	-0-					21
11	0		374	-0-	374	869	49	1	318	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	0		573	-0-	573	573	573	2			N	-0-					-0-
10	0		651	-0-	651	1224	651	2			N	-0-					-0-
11	0		732	-0-	732	1956	732	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

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
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-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

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
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-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	0		43	-0-	43	53	43	2			N	-0-					-0-
11	0		28	-0-	28	81	28	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	0		520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
10	0		423	-0-	423	943	423	2			N	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	1448	505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					72
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					72
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					72
09	0		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					72
10	0		289	-0-	289	574	289	2			N	-0-					72
11	0		243	-0-	243	817	243	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			85
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					85
09		14B2 EXT	2871	-0-	2871	2871	2871	2			N	-0-					85
10		14B2 EXT	2751	-0-	2751	5622	2748	2	3	9	N	3					88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5622					N	20					108

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	0		657	-0-	657	657	657	2			N	-0-					-0-
10	0		732	-0-	732	1389	732	2			N	-0-					-0-
11	0		871	-0-	871	2260	871	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	13896	-0-	-1344	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	12130	-0-	-3618	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12668	-0-	-2336	-0-	281	1	12387	2	N	-0-					-0-
09	0		13265	-0-	13265	13265	515	1	12750	2	N	-0-					-0-
10	0		13239	-0-	13239	26504	590	1	12649	2	N	-0-					-0-
11	0		11338	-0-	11338	37842	522	1	10816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	0		2255	-0-	2255	2255	2255	2			N	-0-					-0-
10	0		2309	-0-	2309	4564	2309	2			N	-0-					-0-
11	0		1905	-0-	1905	6469	1905	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	4520	-0-	-3370	-0-	4520	2			Y	-0-					25
07	7564	X	3024	-0-	-4540	-0-	3024	2			Y	-0-					25
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					25
09	4530	X	4282	-0-	-248	-0-	4282	2			Y	-0-					25
*10	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	4186	2			Y	-0-					25
*11	5490	X	4370	-0-	-1120	-0-	4370	2			Y	-0-					25

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	1764	-0-	-4386	-0-	1762	1	2	9	Y	2					17
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1791	1	3402	2	Y	-0-					17
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			Y	-0-					17
09	0		9155	-0-	9155	9155	9155	2			Y	-0-					17
10	0		10429	-0-	10429	19584	10429	2			Y	-0-					17
11	0		10111	-0-	10111	29695	10111	2			Y	-0-					17

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					51
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					51
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					51
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					51
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					51
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					51

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7377	-0-	-663	-0-	390	1	6983	2	N	4					181
							4	9									
07	8308	X	7633	-0-	-675	-0-	403	1	7228	2	N	2					183
							2	9									
08	8308	X	7767	-0-	-541	-0-	403	1	7364	2	N	-0-	126	1			57
09	0		6889	-0-	6889	6889	390	1	6499	2	N	-0-					57
10	0		7855	-0-	7855	14744	403	1	7440	2	N	11					68
							12	9									
11	0		7212	-0-	7212	21956	390	1	6799	2	N	21					89
							23	9									

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	0		1517	-0-	1517	1517	1517	2			N	-0-					-0-
10	0		1556	-0-	1556	3073	1556	2			N	-0-					-0-
11	0		1561	-0-	1561	4634	1561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		721	-0-	721	721	721	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

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-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	0		824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-
10	0		822	-0-	822	1646	822	2			N	-0-					-0-
11	0		1000	-0-	1000	2646	1000	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

06	6689	X	3750	-0-	-2939	-0-	1164	1	2586	2	N	-0-					53
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1199	1	2483	2	N	-0-					53
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	1206	1	2234	2	N	-0-					53
09	0		3288	-0-	3288	3288	1162	1	2126	2	N	-0-					53
10	0		3553	-0-	3553	6841	1193	1	2360	2	N	-0-	46	1			7
11	0		3260	-0-	3260	10101	1167	1	2067	2	N	24					31
							26	9									

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

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-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	20880	X	13338	-0-	-7542	-0-	13338	2			N	-0-					105
07	0		19490	-0-	19490	19490	19468	2	22	9	N	20					125
08	0		19219	-0-	19219	38709	19205	2	14	9	N	13					138
09	0		17939	-0-	17939	56648	17900	2	39	9	N	35					173
10	0		17890	-0-	17890	74538	17860	2	30	9	N	27	152	1			48
11	0		17156	-0-	17156	91694	17119	2	37	9	N	34					82

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	79	1	590	2	Y	9					17
							10	9									
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	81	1	496	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		661	-0-	661	661	82	1	568	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		588	-0-	588	1249	71	1	517	2	Y	-0-					21
11	0		576	-0-	576	1825	75	1	494	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					75
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					75
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					75
09	0		408	-0-	408	408	408	2			N	-0-					75
10	0		425	-0-	425	833	425	2			N	-0-					75
11	0		409	-0-	409	1242	409	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	273	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	0		8368	-0-	8368	8368	264	1	8104	2	N	-0-					-0-
10	0		8704	-0-	8704	17072	273	1	8431	2	N	-0-					-0-
11	0		9562	-0-	9562	26634	255	1	9307	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

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

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	33	1	2652	2	N	-0-					58
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	41	1	3394	2	N	-0-					58
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	37	1	3347	2	N	-0-					58
09	0		3161	-0-	3161	3161	34	1	3127	2	N	-0-					58
10	0		3225	-0-	3225	6386	35	1	3190	2	N	-0-					58
11	0		3104	-0-	3104	9490	33	1	3071	2	N	-0-					58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0		-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

06	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	6111	-0-	-5793	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	0		13240	-0-	13240	13240	13240	2			N	-0-					-0-
10	0		14147	-0-	14147	27387	14147	2			N	-0-					-0-
11	0		14466	-0-	14466	41853	14466	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

06	6420	X	4104	-0-	-2316	-0-	4104	2			N	-0-					48
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7106	2	8	9	N	7					55
08	6882	X	6832	-0-	-50	-0-	6814	2	18	9	N	16					71
09	0		7079	-0-	7079	7079	7077	2	2	9	N	2					73
10	0		7056	-0-	7056	14135	7043	2	13	9	N	12					85
11	0		6360	-0-	6360	20495	6345	2	15	9	N	14					99

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

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-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

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

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
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	2			N	-0-					-0-
07	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
08	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	0		14196	-0-	14196	14196	14196	2			N	-0-					-0-
10	0		14783	-0-	14783	28979	14783	2			N	-0-					-0-
11	0		14235	-0-	14235	43214	14235	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

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

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	183	1	1393	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	251	1	1884	2	Y	9					17
							10	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	247	1	1520	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1891	-0-	1891	1891	238	1	1642	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1816	-0-	1816	3707	218	1	1598	2	Y	-0-					21
11	0		1504	-0-	1504	5211	198	1	1299	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1128	-0-	-1512	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	167	-0-	-1166	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*11	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	24630	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

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

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	0		1679	-0-	1679	1679	1679	2			N	-0-					-0-
10	0		1629	-0-	1629	3308	1629	2			N	-0-					-0-
11	0		1549	-0-	1549	4857	1549	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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	0		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	212	95	2			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	233	21	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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					103
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					103
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					103
09	0		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					103
10	0		246	-0-	246	478	246	2			N	-0-					103
11	0		234	-0-	234	712	234	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
06	6360	X	5925	-0-	-435	-0-	5925	2			N	-0-					206
07	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					206
08	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	5659	2			N	-0-					206
09	0		5536	-0-	5536	5536	5536	2			N	-0-					206
10	0		6135	-0-	6135	11671	6135	2			N	-0-					206
11	0		5430	-0-	5430	17101	5430	2			N	-0-					206

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	0		3216	-0-	3216	3216	3216	2			N	-0-					-0-
10	0		3613	-0-	3613	6829	3613	2			N	-0-					-0-
11	0		3588	-0-	3588	10417	3588	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
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	0		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					34
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2680	2	7	9	N	6					40
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2					42
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					42
11	2160	N	1744	-0-	-416	-0-	1744	2			N	-0-					42

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

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

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

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

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

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

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
06	4800	X	4372	-0-	-428	-0-	622 13	1 9	3737	2	N	12					78
07	4960	X	4681	-0-	-279	-0-	604	1	4077	2	N	-0-					78
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	606	1	3888	2	N	-0-					78
09	0		4854	-0-	4854	4854	583 17	1 9	4254	2	N	15					93
10	0		4459	-0-	4459	9313	606 2	1 9	3851	2	N	2					95
11	0		3814	-0-	3814	13127	508 8	1 9	3298	2	N	7					102

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					31
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					31
*06	390	N	257	-0-	-133	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					31
*07	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			Y	-0-					31
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					31
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					31
*10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					31
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					31

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

06	780	N	693	-0-	-87	-0-	79	1	604	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	806	N	275	-0-	-531	-0-	31	1	234	2	Y	9					17
							10	9									
08	744	N	170	-0-	-574	-0-	22	1	138	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		29	-0-	29	29	2	1	16	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		3	-0-	3	32	3	2			Y	-0-					21
11	0		9	-0-	9	41	2	2	7	9	Y	6	14	1			13

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

06	6600	X	5989	-0-	-611	-0-	5986	2	3	9	N	3					162
07	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			N	-0-					162
08	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6368	2			N	-0-					162
09	0		5930	-0-	5930	5930	5930	2			N	-0-					162
10	0		5862	-0-	5862	11792	5862	2			N	-0-					162
11	0		5121	-0-	5121	16913	5121	2			N	-0-					162

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

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-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	N	10					10
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

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

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 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-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

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-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

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-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

06	2070	X	1630	-0-	-440	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	620	-0-	-1519	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	14012	-0-	11012	11012	14012	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19					169
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	N	7	149	1			27
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					27
09	0		1198	-0-	1198	1198	1180	2	18	9	N	16					43
10	0		1468	-0-	1468	2666	1437	2	31	9	N	28					71
11	0		1191	-0-	1191	3857	1165	2	26	9	N	24					95

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

06	2550	X	2254	-0-	-296	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	0		2126	-0-	2126	2126	2126	2			N	-0-					-0-
10	0		2257	-0-	2257	4383	2257	2			N	-0-					-0-
11	0		2192	-0-	2192	6575	2192	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
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-

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

06	18180	X	13551	-0-	-4629	-0-	13509	2	42	9	N	38					87
*07	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17517	2			N	-0-					87
*08	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16541	2			N	-0-					87
09	17010	X	15826	-0-	-1184	-0-	15826	2			N	-0-					87
*10	17422	X	15441	-0-	-1981	-0-	15365	2	76	9	N	69	96	1			60
*11	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	14976	2	25	9	N	23					83

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

06	3000	X	2657	-0-	-343	-0-	2657	2			N	-0-					137
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					137
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3284	2	1	9	N	1					138
09	0		3149	-0-	3149	3149	3147	2	2	9	N	2					140
10	0		1956	-0-	1956	5105	1956	2			N	-0-					140
11	0		2198	-0-	2198	7303	2198	2			N	-0-					140

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					97
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					97
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					97
09	0		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					97
10	0		99	-0-	99	169	99	2			N	-0-					97
11	0		108	-0-	108	277	108	2			N	-0-					97

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

06	780	N	750	-0-	-30	-0-	86	1	654	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	82	1	616	2	Y	9					17
							10	9									
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	98	1	602	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		791	-0-	791	791	99	1	681	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		772	-0-	772	1563	93	1	679	2	Y	-0-					21
11	0		686	-0-	686	2249	90	1	589	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

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
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-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	192	1	2582	2	N	105					130
							116	9									
*07	527	X	4	-0-	-523	-0-	4	1			N	-0-					130
*08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
*09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					130
*10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
*11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	233	1	3512	2	N	-0-					130

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

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-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

06	6660	X	6273	-0-	-387	-0-	6273	2			N	-0-					103
07	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					103
08	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	6627	2	39	9	N	35					138
09	0		6376	-0-	6376	6376	6321	2	55	9	N	50					188
10	0		6404	-0-	6404	12780	6400	2	4	9	N	4					192
11	0		6062	-0-	6062	18842	6059	2	3	9	N	3					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3598	-0-	-542	-0-	272	1	3326	2	N	-0-					63
07	4278	X	3069	-0-	-1209	-0-	269	1	2800	2	N	-0-					63
08	4278	X	3574	-0-	-704	-0-	292	1	3282	2	N	-0-					63
09	0		3799	-0-	3799	3799	284	1	3515	2	N	-0-					63
10	0		4024	-0-	4024	7823	292	1	3732	2	N	-0-					63
11	0		3914	-0-	3914	11737	281	1	3633	2	N	-0-					63

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

*12	14B2	EXT	111	-0-	111	225	111	2			N	-0-					58
*01	14B2	EXT	470	-0-	470	695	470	2			N	-0-					58
*02	14B2	EXT	424	-0-	424	1119	424	2			N	-0-					58
*03	14B2	EXT	195	-0-	195	1314	195	2			N	-0-					58
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1314					N	-0-					58
*05	14B2	EXT	33	-0-	33	1347	7	2	26	9	N	24					82
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1347					N	26					108
*07	14B2	EXT	28	-0-	28	1375	24	2	4	9	N	4					112
08	14B2	EXT	38	-0-	38	1413	38	2			N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					112
*10	14B2	EXT	115	-0-	115	1528	115	2			N	-0-					112
11	14B2	EXT	83	-0-	83	1611	83	2			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 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
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-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 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
06	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	259	1	8942	2	N	-0-					-0-
07	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	272	1	10138	2	N	-0-					-0-
08	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	261	1	10195	2	N	-0-					-0-
09	0		10236	-0-	10236	10236	253	1	9983	2	N	-0-					-0-
10	0		10582	-0-	10582	20818	273	1	10309	2	N	-0-					-0-
11	0		9445	-0-	9445	30263	264	1	9181	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

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

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	12270	-0-	-930	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	13062	-0-	-578	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12633	-0-	-1007	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
09	0		12210	-0-	12210	12210	12210	2			N	-0-					-0-
10	0		12497	-0-	12497	24707	12497	2			N	-0-					-0-
11	0		11102	-0-	11102	35809	11102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					42
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					42
*09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					42
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					42
*11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					42

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

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-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

06	6390	X	5194	-0-	-1196	-0-	612	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4655	-0-	-1948	-0-	488	1	4167	2	N	-0-					-0-
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	432	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4341	-0-	-1209	-0-	346	1	3995	2	N	-0-					-0-
*10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	564	1	5185	2	N	-0-					-0-
*11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	546	1	4946	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

06	3630	X	2970	-0-	-660	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	0		2840	-0-	2840	2840	2840	2			N	-0-					-0-
08	0		3034	-0-	3034	5874	3034	2			N	-0-					-0-
09	0		2921	-0-	2921	8795	2921	2			N	-0-					-0-
10	0		2867	-0-	2867	11662	2867	2			N	-0-					-0-
11	0		2792	-0-	2792	14454	2792	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

06	1230	N	868	-0-	-362	-0-	862	2	6	9	N	5					9
07	1364	N	691	-0-	-673	-0-	690	2	1	9	N	1					10
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	N	4					14
09	0		595	-0-	595	595	595	2			N	-0-					14
*10	2161	N	1566	-0-	-595	-0-	1566	2			N	-0-					14
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	867	1	1599	2	N	-0-					82
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	965	1	2566	2	N	-0-					82
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	969	1	2476	2	N	-0-					82
*09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	939	1	2321	2	N	-0-					82
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	970	1	2369	2	N	28	66	1			44
							31	9									
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	927	1	2057	2	N	14					58
							15	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					110
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					110
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					110
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					110
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					110
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					65
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					65
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					65
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					65
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					65
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	66	2	26	9	N	24					89
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	108	1	3437	2	N	-0-					-0-
*08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	182	1	4034	2	N	-0-					-0-
*09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	2	N	-0-					-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	356	1	4369	2	N	-0-					-0-
*11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	185	1	4148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

06	1290	N	869	-0-	-421	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	0		1132	-0-	1132	1132	1132	2			N	-0-					-0-
10	0		1283	-0-	1283	2415	1283	2			N	-0-					-0-
11	0		1239	-0-	1239	3654	1239	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	682	N	388	-0-	-294	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	0		520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
10	0		423	-0-	423	943	423	2			N	-0-					-0-
11	0		505	-0-	505	1448	505	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	227	1	4034	2	N	-0-					188
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	236	1	4298	2	N	-0-					188
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	234	1	3905	2	N	-0-	122	1			66
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	228	1	4231	2	N	-0-					66
10	0		4599	-0-	4599	4599	236	1	4363	2	N	-0-					66
11	0		4842	-0-	4842	9441	228	1	4614	2	N	-0-					66

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	0		1415	-0-	1415	1415	1415	2			N	-0-					-0-
10	0		1517	-0-	1517	2932	1517	2			N	-0-					-0-
11	0		1373	-0-	1373	4305	1373	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

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

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	3101	2			N	-0-					18
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					18
08	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	2			N	-0-					18
09	0		3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					18
10	0		3045	-0-	3045	6102	3045	2			N	-0-					18
11	0		2696	-0-	2696	8798	2696	2			N	-0-					18

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	38	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 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
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	221	1	1682	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	226	1	1695	2	Y	9					17
							10	9									
08	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	229	1	1410	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		2038	-0-	2038	2038	257	1	1770	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1919	-0-	1919	3957	230	1	1689	2	Y	-0-					21
11	0		1809	-0-	1809	5766	239	1	1563	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					163
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					163
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					163
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	1808	2	385	9	N	350	350	1			163
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1607	2	227	9	N	206	171	1			198
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1221	2	152	9	N	138	173	1			163

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	0		138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					-0-
08	0		125	-0-	125	263	125	2			N	-0-					-0-
09	0		114	-0-	114	377	114	2			N	-0-					-0-
10	0		125	-0-	125	502	125	2			N	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	542	40	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2022 - WELL PLUGGED 6/20/2022

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	0		1558	-0-	1558	1558	1558	2			N	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	2966	1408	2			N	-0-					-0-
11	0		2097	-0-	2097	5063	2097	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	284	1	8687	2	N	-0-					-0-
07	0		6310	-0-	6310	6310	276	1	6034	2	N	-0-					-0-
08	0		8894	-0-	8894	15204	288	1	8606	2	N	-0-					-0-
09	0		6887	-0-	6887	22091	287	1	6600	2	N	-0-					-0-
10	0		7253	-0-	7253	29344	299	1	6954	2	N	-0-					-0-
11	0		7618	-0-	7618	36962	291	1	7327	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	214	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	221	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3206	-0-	-1041	-0-	228	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	0		2844	-0-	2844	2844	225	1	2619	2	N	-0-					-0-
10	0		3499	-0-	3499	6343	231	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	0		3538	-0-	3538	9881	225	1	3313	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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	351	161	2			N	-0-					-0-
11	0		188	-0-	188	539	188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

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-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	N	12					90
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					90
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					90
09	0		849	-0-	849	849	849	2			N	-0-					90
*10	1834	N	985	-0-	-849	-0-	891	2	94	9	N	85					175
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	820	2			N	-0-					175

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	2853	2	660	9	N	600	515	1			372
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1587	2	463	9	N	421	556	1			237
08	1581	X	308	-0-	-1273	-0-	186	2	122	9	N	111	173	1			175
09	0		1610	-0-	1610	1610	1136	2	474	9	N	431	178	1			428
10	0		2321	-0-	2321	3931	1746	2	575	9	N	523	691	1			260
11	0		2344	-0-	2344	6275	1737	2	607	9	N	552	513	1			299

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					63
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					63
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					63
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					63
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					63
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					63

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0		2888	-0-	2888	2888	88	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	0		3784	-0-	3784	6672	163	1	3621	2	N	-0-					-0-
09	0		3860	-0-	3860	10532	173	1	3687	2	N	-0-					-0-
10	0		4195	-0-	4195	14727	316	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	0		3641	-0-	3641	18368	155	1	3486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	55	-0-	55	335	55	2			N	-0-					2
07	14B2	EXT	79	-0-	79	414	79	2			N	-0-					2
08	14B2	EXT	79	-0-	79	493	79	2			N	-0-					2
09	14B2	EXT	70	-0-	70	563	70	2			N	-0-					2
*10	14B2	EXT	83	-0-	83	646	60	2	23	9	N	21					23
11	14B2	EXT	51	-0-	51	697	51	2			N	-0-					23

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
09	0		3290	-0-	3290	3290	3290	2			N	-0-					-0-
10	0		3378	-0-	3378	6668	3378	2			N	-0-					-0-
11	0		3234	-0-	3234	9902	3234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

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

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

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

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

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

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
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-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19410	X	14135	-0-	-5275	-0-	14101	2	34	9	N	31					140
07	0		19195	-0-	19195	19195	19147	2	48	9	N	44					184
08	0		18455	-0-	18455	37650	18435	2	20	9	N	18					202
09	0		17499	-0-	17499	55149	17477	2	22	9	N	20	110	1			112
*10	72337	X	17188	-0-	-55149	-0-	17178	2	10	9	N	9	59	1			62
*11	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16746	2	39	9	N	35					97

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					99
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					99
09	0		1682	-0-	1682	1682	1682	2			N	-0-					99
10	0		1638	-0-	1638	3320	1638	2			N	-0-					99
11	0		1782	-0-	1782	5102	1782	2			N	-0-					99

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022 - WELL PLUGGED 6/2/2022

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	74	1	561	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	75	1	562	2	Y	9					17
							10	9									
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	64	1	393	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		549	-0-	549	549	68	1	470	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		542	-0-	542	1091	65	1	477	2	Y	-0-					21
11	0		523	-0-	523	1614	68	1	448	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5500	-0-	-290	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5671	-0-	-250	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5704	-0-	-124	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	0		5378	-0-	5378	5378	5378	2			N	-0-					-0-
10	0		5420	-0-	5420	10798	5420	2			N	-0-					-0-
11	0		5437	-0-	5437	16235	5437	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					157
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					157
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					157
09	0		132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					157
10	0		140	-0-	140	272	140	2			N	-0-					157
11	0		130	-0-	130	402	130	2			N	-0-					157

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	0		3768	-0-	3768	3768	3768	2			N	-0-					-0-
10	0		3643	-0-	3643	7411	3643	2			N	-0-					-0-
11	0		3942	-0-	3942	11353	3942	2			N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

06	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	0		2936	-0-	2936	2936	2936	2			N	-0-					-0-
10	0		3142	-0-	3142	6078	3142	2			N	-0-					-0-
11	0		2944	-0-	2944	9022	2944	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
*07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	275	1	8727	2	N	-0-					-0-
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	332	1	7368	2	N	-0-					-0-
*09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	617	1	6925	2	N	-0-					-0-
*10	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	917	1	7513	2	N	-0-					-0-
*11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	601	1	6687	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	0		7678	-0-	7678	7678	235	1	7443	2	N	-0-					-0-
08	0		6919	-0-	6919	14597	547	1	6372	2	N	-0-					-0-
09	0		5066	-0-	5066	19663	396	1	4670	2	N	-0-					-0-
10	0		10336	-0-	10336	29999	999	1	9337	2	N	-0-					-0-
11	0		10922	-0-	10922	40921	730	1	10192	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

06	1050	N	688	-0-	-362	-0-	24	1	664	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	0		1197	-0-	1197	1197	56	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	0		1150	-0-	1150	2347	54	1	1096	2	N	-0-					-0-
11	0		1002	-0-	1002	3349	47	1	955	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	317	1	6253	2	N	-0-					107
07	6696	X	6425	-0-	-271	-0-	306	1	6119	2	N	-0-					107
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	340	1	6403	2	N	-0-					107
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	336	1	6187	2	N	-0-					107
*10	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	321	1	6119	2	N	-0-					107
*11	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	298	1	5863	2	N	-0-					107

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

06	4050	X	3136	-0-	-914	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	0		3046	-0-	3046	3046	3046	2			N	-0-					-0-
08	0		3197	-0-	3197	6243	3197	2			N	-0-					-0-
09	0		3171	-0-	3171	9414	3171	2			N	-0-					-0-
10	0		3560	-0-	3560	12974	3560	2			N	-0-					-0-
11	0		3725	-0-	3725	16699	3725	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4528	2	9	9	N	8					147
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	862	1	6063	2	N	17					164
							19	9									
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5959	2	68	9	N	62	179	1			47
09	0		6096	-0-	6096	6096	834	1	5234	2	N	25					72
							28	9									
10	0		3984	-0-	3984	10080	3970	2	14	9	N	13					85
11	0		5863	-0-	5863	15943	820	1	5003	2	N	36					121
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6056	-0-	-1264	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5840	-0-	-1507	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
*09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

06	4800	X	2738	-0-	-2062	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	869	-0-	-4091	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4147	-0-	-813	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	0		5237	-0-	5237	5237	5237	2			N	-0-					-0-
10	0		5113	-0-	5113	10350	5113	2			N	-0-					-0-
11	0		5019	-0-	5019	15369	5019	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					156
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					156
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					156
09	0		520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					156
10	0		483	-0-	483	1003	483	2			N	-0-					156
11	0		427	-0-	427	1430	427	2			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2490	-0-	-840	-0-	198	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2461	-0-	-980	-0-	244	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	1989	-0-	-1452	-0-	223	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	0		2960	-0-	2960	2960	234	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	0		3249	-0-	3249	6209	233	1	3016	2	N	-0-					-0-
11	0		3163	-0-	3163	9372	230	1	2933	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

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

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

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

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3810	-0-	-270	-0-	228	1	3582	2	N	-0-					47
07	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	236	1	3751	2	N	-0-					47
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	236	1	3987	2	N	-0-					47
09	0		3908	-0-	3908	3908	228	1	3680	2	N	-0-					47
10	0		3938	-0-	3938	7846	236	1	3702	2	N	-0-					47
11	0		3791	-0-	3791	11637	228	1	3563	2	N	-0-					47

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	733	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	658	1	421	2	N	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	690	1	192	2	N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	804	1	494	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4393	-0-	-317	-0-	4393	2			N	-0-					117
07	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	4491	2			N	-0-					117
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					117
09	0		4383	-0-	4383	4383	4383	2			N	-0-					117
10	0		4747	-0-	4747	9130	4747	2			N	-0-					117
11	0		4337	-0-	4337	13467	4337	2			N	-0-					117

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	0		2122	-0-	2122	2122	2122	2			N	-0-					-0-
10	0		2458	-0-	2458	4580	2458	2			N	-0-					-0-
11	0		1119	-0-	1119	5699	1119	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

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

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	257	1	3479	2	Y	11					47
							12	9									
07	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	264	1	3528	2	Y	-0-					47
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	277	1	3948	2	Y	-0-					47
09	0		3860	-0-	3860	3860	251	1	3609	2	Y	-0-					47
10	0		4044	-0-	4044	7904	271	1	3773	2	Y	-0-					47
11	0		3466	-0-	3466	11370	253	1	3213	2	Y	-0-					47

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
06	3000	X	2351	-0-	-649	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	0		3414	-0-	3414	3414	104	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	0		7648	-0-	7648	11062	330	1	7318	2	N	-0-					-0-
09	0		4255	-0-	4255	15317	191	1	4064	2	N	-0-					-0-
10	0		2405	-0-	2405	17722	181	1	2224	2	N	-0-					-0-
11	0		2501	-0-	2501	20223	107	1	2394	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4181	-0-	-529	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
09	0		4231	-0-	4231	4231	4231	2			N	-0-					-0-
10	0		4383	-0-	4383	8614	4383	2			N	-0-					-0-
11	0		4512	-0-	4512	13126	4512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					29
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					29
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					29
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					29
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					29
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 6/15/2022

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	647	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	85	1	640	2	Y	9					17
							10	9									
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	87	1	536	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		749	-0-	749	749	94	1	644	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		741	-0-	741	1490	89	1	652	2	Y	-0-					21
11	0		714	-0-	714	2204	94	1	613	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					12
07	0		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					12
08	0		68	-0-	68	158	68	2			N	-0-					12
09	0		119	-0-	119	277	119	2			N	-0-					12
10	0		28	-0-	28	305	28	2			N	-0-					12
11	0		170	-0-	170	475	170	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	3540	X	2862	-0-	-678	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	0		2713	-0-	2713	2713	83	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	0		2676	-0-	2676	5389	115	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	0		2695	-0-	2695	8084	121	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	0		3151	-0-	3151	11235	237	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	0		2821	-0-	2821	14056	120	1	2701	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	303	1	4612	2	N	14					113
							15	9									
07	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	297	1	4688	2	N	59					172
							65	9									
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	313	1	4915	2	N	60					232
							66	9									
09	0		5081	-0-	5081	5081	303	1	4724	2	N	49	182	1			99
							54	9									
10	0		5198	-0-	5198	10279	313	1	4843	2	N	38					137
							42	9									
11	0		5026	-0-	5026	15305	303	1	4625	2	N	89	173	1			53
							98	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
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	495	1	212	2	N	36					123
							40	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	1			N	-0-					123
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	523	1	12	9	N	11					134
09	0		572	-0-	572	572	545	1	2	2	N	23					157
							25	9									
10	0		553	-0-	553	1125	547	1	6	9	N	5					162
11	0		529	-0-	529	1654	514	1	15	9	N	14					176

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
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-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

06	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5491	-0-	-585	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
09	0		5529	-0-	5529	5529	5529	2			N	-0-					-0-
10	0		5665	-0-	5665	11194	5665	2			N	-0-					-0-
11	0		5432	-0-	5432	16626	5432	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

06	2640	X	1509	-0-	-1131	-0-	1509	2			N	-0-					122
07	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	1864	2			N	-0-					122
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					122
09	0		1364	-0-	1364	1364	1364	2			N	-0-					122
10	0		1712	-0-	1712	3076	1712	2			N	-0-					122
11	0		1998	-0-	1998	5074	1998	2			N	-0-					122

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	202	1	6378	2	N	-0-					-0-
*08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	318	1	7068	2	N	-0-					-0-
*09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	315	1	6709	2	N	-0-					-0-
*10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	588	1	7220	2	N	-0-					-0-
*11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	612	1	7207	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	560	1	3986	2	N	-0-					21
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	560	1	4369	2	N	-0-					21
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	702	1	4874	2	N	-0-					21
09	0		5614	-0-	5614	5614	729	1	4885	2	N	-0-					21
10	0		4205	-0-	4205	9819	557	1	3648	2	N	-0-					21
11	0		3073	-0-	3073	12892	520	1	2553	2	N	-0-					21

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
07	0		6563	-0-	6563	6563	201	1	6362	2	N	-0-					-0-
08	0		6852	-0-	6852	13415	296	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	0		6749	-0-	6749	20164	303	1	6446	2	N	-0-					-0-
10	0		7866	-0-	7866	28030	592	1	7274	2	N	-0-					-0-
11	0		7332	-0-	7332	35362	313	1	7019	2	N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3341	2	12	9	N	11					121
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3539	2	6	9	N	5					126
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3380	2	8	9	N	7					133
09	0		3281	-0-	3281	3281	3279	2	2	9	N	2					135
10	0		3630	-0-	3630	6911	3629	2	1	9	N	1					136
11	0		3648	-0-	3648	10559	3646	2	2	9	N	2					138

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

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-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8335 - 8780

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2914	-0-	2914	2914	193	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5920	-0-	5920	8834	276	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6751	-0-	6751	15585	285	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	0		6711	-0-	6711	22296	276	1	6435	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	8223	-0-	-1557	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
08	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
09	0		8808	-0-	8808	8808	8808	2			N	-0-					-0-
10	0		9514	-0-	9514	18322	9514	2			N	-0-					-0-
11	0		7278	-0-	7278	25600	7278	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

06	16830	X	12017	-0-	-4813	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16536	-0-	-607	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
09	0		16515	-0-	16515	16515	16515	2			N	-0-					-0-
10	0		10644	-0-	10644	27159	10644	2			N	-0-					-0-
11	0		16301	-0-	16301	43460	16301	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

*01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		3	-0-	3	12	3	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		3	-0-	3	15	3	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		2	-0-	2	24	2	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		3	-0-	3	27	3	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		5	-0-	5	32	5	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		4	-0-	4	36	4	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		7	-0-	7	43	7	2			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		5	-0-	5	48	5	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	405	2	30	9	N	27					222
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3					225
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1431	2	52	9	N	47	176	1			96
09	0		1669	-0-	1669	1669	1395	2	274	9	N	249					345
10	0		1923	-0-	1923	3592	1862	2	61	9	N	55	172	1			228
11	0		2823	-0-	2823	6415	2718	2	105	9	N	95					323

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					56
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					56
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					56
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					56
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					56
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					56

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					86
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					86
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					86
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					86
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					86
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					86

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	268	1	2264	2	Y	-0-					69
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	273	1	1831	2	Y	-0-					69
08	2077	X	1235	-0-	-842	-0-	237	1	998	2	Y	-0-					69
09	0		1770	-0-	1770	1770	281	1	1489	2	Y	-0-					69
10	0		888	-0-	888	2658	209	1	679	2	Y	-0-					69
11	0		1009	-0-	1009	3667	261	1	748	2	Y	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

06	8070	X	7604	-0-	-466	-0-	367	1	7237	2	N	-0-					188
07	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	364	1	7276	2	N	-0-					188
08	7874	X	7386	-0-	-488	-0-	371	1	6991	2	N	22					210
							24	9									
09	0		6957	-0-	6957	6957	358	1	6599	2	N	-0-					210
10	0		7001	-0-	7001	13958	349	1	6652	2	N	-0-					210
11	0		6832	-0-	6832	20790	330	1	6502	2	N	-0-					210

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

06	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	100	1	4418	2	N	-0-					-0-
09	0		4016	-0-	4016	4016	156	1	3860	2	N	-0-					-0-
10	0		4475	-0-	4475	8491	200	1	4275	2	N	-0-					-0-
11	0		4169	-0-	4169	12660	192	1	3977	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 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
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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	5	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	0		2348	-0-	2348	2348	2	1	2346	2	N	-0-					-0-
10	0		2262	-0-	2262	4610	3	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	0		2436	-0-	2436	7046	2436	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

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-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5733	2	14	9	N	13					75
07	4433	X	3697	-0-	-736	-0-	3697	2			N	-0-					75
08	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3970	2	28	9	N	25					100
09	0		3859	-0-	3859	3859	3859	2			N	-0-					100
10	0		4009	-0-	4009	7868	4009	2			N	-0-					100
11	0		3876	-0-	3876	11744	3876	2			N	-0-					100

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1167	1	1276	2	N	-0-					55
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1206	1	1040	2	N	-0-					55
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1172	1	803	2	N	-0-					55
09	0		1850	-0-	1850	1850	1167	1	683	2	N	-0-					55
10	0		2101	-0-	2101	3951	1206	1	895	2	N	-0-					55
11	0		2121	-0-	2121	6072	1167	1	954	2	N	-0-					55

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					18
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					18
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					18
09	0		2391	-0-	2391	2391	2391	2			N	-0-					18
10	0		2527	-0-	2527	4918	2527	2			N	-0-					18
11	0		2280	-0-	2280	7198	2280	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	219	-0-	-1551	-0-	219	1			N	-0-					72
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					72
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-					72
09	0		228	-0-	228	228	228	1			N	-0-					72
10	0		233	-0-	233	461	233	1			N	-0-					72
11	0		228	-0-	228	689	228	1			N	-0-					72

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	639	1	2180	2	N	-0-					11
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	635	1	2268	2	N	-0-					11
08	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	603	1	1779	2	N	-0-					11
09	0		1874	-0-	1874	1874	533	1	1341	2	N	-0-					11
10	0		1729	-0-	1729	3603	531	1	1198	2	N	-0-					11
11	0		1842	-0-	1842	5445	594	1	1248	2	N	-0-					11

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	652 12	1 9	1504	2	Y	11					47
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	675	1	1314	2	Y	-0-					47
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	759	1	1543	2	Y	-0-					47
09	0		2099	-0-	2099	2099	726	1	1373	2	Y	-0-					47
10	0		2142	-0-	2142	4241	796	1	1346	2	Y	-0-					47
11	0		1607	-0-	1607	5848	741	1	866	2	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

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-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	105	1	1691	2	Y	-0-					20
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2057	2	Y	-0-					20
08	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	66	1	953	2	Y	-0-					20
09	0		678	-0-	678	678	54	1	624	2	Y	-0-					20
10	0		1312	-0-	1312	1990	164	1	1148	2	Y	-0-					20
11	0		1663	-0-	1663	3653	167	1	1496	2	Y	-0-					20

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
07	0		6959	-0-	6959	6959	213	1	6746	2	N	-0-					-0-
08	0		5969	-0-	5969	12928	257	1	5712	2	N	-0-					-0-
09	0		6391	-0-	6391	19319	875	1	5516	2	N	-0-					-0-
10	0		7056	-0-	7056	26375	1119	1	5937	2	N	-0-					-0-
11	0		6570	-0-	6570	32945	561	1	6009	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

06	5880	X	3608	-0-	-2272	-0-	1203	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3838	-0-	-905	-0-	1255	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3883	-0-	-860	-0-	1175	1	2708	2	N	-0-					-0-
09	0		4151	-0-	4151	4151	1241	1	2910	2	N	-0-					-0-
10	0		4490	-0-	4490	8641	1245	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	0		2509	-0-	2509	11150	1062	1	1447	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

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-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

06	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	0		1804	-0-	1804	1804	1804	2			N	-0-					-0-
10	0		2007	-0-	2007	3811	2007	2			N	-0-					-0-
11	0		2408	-0-	2408	6219	2408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					22
07	0		856	-0-	856	856	856	2			N	-0-					22
08	0		721	-0-	721	1577	721	2			N	-0-					22
09	0		691	-0-	691	2268	691	2			N	-0-					22
*10	2895	N	627	-0-	-2268	-0-	627	2			N	-0-					22
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					22

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

06	T. A.		1040	-0-	1040	2022	120 10	1 9	910	2	Y	9	22	1			8
07	T. A.		975	-0-	975	2997	113 10	1 9	852	2	Y	9					17
08	T. A.		607	-0-	607	3604	83 10	1 9	514	2	Y	9					26
09	T. A.		1250	-0-	1250	4854	157 11	1 9	1082	2	Y	10	15	1			21
10	0		1172	-0-	1172	6026	141	1 9	1031	2	Y	-0-					21
11	0		1230	-0-	1230	7256	162 7	1 9	1061	2	Y	6	14	1			13

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

06	1290	N	910	-0-	-380	-0-	384 11	1 9	515	2	Y	10	31	1			19
07	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	647 12	1 9	352	2	Y	11					30
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	654 15	1 9	670	2	Y	14					44
09	0		4092	-0-	4092	4092	382 20	1 9	3690	2	Y	18					62
10	0		4022	-0-	4022	8114	511 14	1 9	3497	2	Y	13					75
11	0		938	-0-	938	9052	186 12	1 9	740	2	Y	11	31	1			55

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	1			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	1			N	-0-					-0-
09	0		1612	-0-	1612	1612	1612	1			N	-0-					-0-
10	0		1655	-0-	1655	3267	1655	1			N	-0-					-0-
11	0		1654	-0-	1654	4921	1654	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					22
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	660	1	860	2	Y	-0-					22
*08	1023	N	570	-0-	-453	-0-	570	1			Y	-0-					22
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	585	1	105	2	Y	-0-					22
*10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	625	1	367	2	Y	-0-					22
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	683	1	1565	2	Y	-0-					22

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

06	5160	X	5072	-0-	-88	-0-	824	1	4248	2	N	-0-					41
07	5332	X	5285	-0-	-47	-0-	858	1	4427	2	N	-0-					41
08	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	843	1	4439	2	N	-0-					41
09	0		5063	-0-	5063	5063	816	1	4247	2	N	-0-					41
10	0		5173	-0-	5173	10236	845	1	4328	2	N	-0-					41
11	0		4967	-0-	4967	15203	817	1	4150	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

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-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					220
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					220
08	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	3843	2			N	-0-					220
09	0		3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-					220
10	0		4057	-0-	4057	7768	4057	2			N	-0-					220
11	0		3740	-0-	3740	11508	3740	2			N	-0-					220

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	303	1	3916	2	N	-0-					53
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	313	1	4020	2	N	-0-					53
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	313	1	3868	2	N	39					92
							43	9									
09	0		4437	-0-	4437	4437	303	1	4134	2	N	-0-					92
10	0		4252	-0-	4252	8689	310	1	3942	2	N	-0-					92
11	0		4009	-0-	4009	12698	303	1	3706	2	N	-0-					92

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

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-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/2022

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

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-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1954	2	50	9	N	45			45
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			45
10	2666	N	692	-0-	-1974	-0-	692	2			N	-0-			45
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			45

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

06	2520	X	2048	-0-	-472	-0-	2048	2			N	-0-			238
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			238
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			238
09	0		3188	-0-	3188	3188	3188	2			N	-0-			238
10	0		-0-	-0-	-0-	3188					N	-0-			238
11	0		-0-	-0-	-0-	3188					N	-0-			238

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

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-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

06	2760	X	2027	-0-	-733	-0-	226	1	1801	2	N	-0-			64
07	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	236	1	1829	2	N	-0-			64
08	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	236	1	1978	2	N	-0-			64
09	0		1906	-0-	1906	1906	223	1	1683	2	N	-0-			64
10	0		2171	-0-	2171	4077	232	1	1939	2	N	-0-			64
11	0		1963	-0-	1963	6040	226	1	1737	2	N	-0-			64

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

06	1140	N	893	-0-	-247	-0-	893	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	376	-0-	-802	-0-	376	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-			-0-
09	0		1290	-0-	1290	1290	1290	2			N	-0-			-0-
10	0		1409	-0-	1409	2699	1409	2			N	-0-			-0-
11	0		1445	-0-	1445	4144	1445	2			N	-0-			-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	274	1	2827	2	N	-0-			-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	291	1	3512	2	N	-0-			-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	287	1	3436	2	N	-0-			-0-
09	0		3606	-0-	3606	3606	276	1	3330	2	N	-0-			-0-
10	0		3475	-0-	3475	7081	283	1	3192	2	N	-0-			-0-
11	0		2999	-0-	2999	10080	281	1	2718	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

06	2760	X	2718	-0-	-42	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
07	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
09	0		2545	-0-	2545	2545	2545	2			N	-0-			-0-
10	0		2610	-0-	2610	5155	2610	2			N	-0-			-0-
11	0		2500	-0-	2500	7655	2500	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	0		8738	-0-	8738	8738	8738	2			N	-0-					-0-
10	0		9037	-0-	9037	17775	9037	2			N	-0-					-0-
11	0		8738	-0-	8738	26513	8738	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
06	7200	X	6514	-0-	-686	-0-	444	1	6070	2	N	-0-					37
*07	7440	X	6817	-0-	-623	-0-	437	1	6380	2	N	-0-					37
*08	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	474	1	6052	2	N	-0-					37
*09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	442	1	6323	2	N	-0-					37
*10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	448	1	6710	2	N	-0-					37
*11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	418	1	6486	2	N	-0-					37

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
06	5250	X	4549	-0-	-701	-0-	599	1	3950	2	N	-0-					70
07	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	588	1	4556	2	N	-0-					70
08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	577	1	4659	2	N	13					83
							14	9									
09	0		5025	-0-	5025	5025	555	1	4470	2	N	-0-					83
10	0		5249	-0-	5249	10274	507	1	4742	2	N	-0-					83
11	0		5113	-0-	5113	15387	484	1	4629	2	N	-0-					83

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
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	764	1	2791	2	Y	-0-					52
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	834	1	2595	2	Y	-0-					52
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	784	1	1374	2	Y	-0-					52
09	0		2618	-0-	2618	2618	837	1	1781	2	Y	-0-					52
10	0		2753	-0-	2753	5371	755	1	1998	2	Y	-0-					52
11	0		3136	-0-	3136	8507	952	1	2184	2	Y	-0-					52

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	0		139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					-0-
08	0		130	-0-	130	269	130	2			N	-0-					-0-
09	0		133	-0-	133	402	133	2			N	-0-					-0-
10	0		252	-0-	252	654	19	1	233	2	N	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	724	3	1	67	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	615	1	4130	2	N	-0-					-0-
*07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	759	1	3959	2	N	-0-					-0-
*08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	801	1	3744	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	785	1	3609	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4631	-0-	-267	-0-	579	1	4052	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4478	-0-	-262	-0-	191	1	4287	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	87	1	2163	2	Y	-0-					39
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	2096	2	Y	-0-					39
08	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	101	1	1868	2	Y	-0-					39
09	0		2194	-0-	2194	2194	92	1	2102	2	Y	-0-					39
10	0		2330	-0-	2330	4524	80	1	2250	2	Y	-0-					39
11	0		1465	-0-	1465	5989	80	1	1385	2	Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	401	1	2169	2	Y	-0-					11
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	415	1	2238	2	Y	-0-					11
08	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	466	1	1825	2	Y	-0-					11
09	0		2437	-0-	2437	2437	506	1	1916	2	Y	14					25
							15	9									
10	0		2455	-0-	2455	4892	494	1	1961	2	Y	-0-					25
11	0		2241	-0-	2241	7133	471	1	1770	2	Y	-0-					25

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

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-

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5002	2	11	9	N	10					75
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					75
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					75
09	0		4854	-0-	4854	4854	4854	2			N	-0-					75
10	0		5186	-0-	5186	10040	5186	2			N	-0-					75
11	0		5070	-0-	5070	15110	5063	2	7	9	N	6					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4624	-0-	-56	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3386	-0-	-1450	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3178	-0-	-1658	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	0		648	-0-	648	648	648	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2022 - WELL PLUGGED 9/2/22

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

06	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	N	2					2
10	1116	N	837	-0-	-279	-0-	837	2			N	-0-					2
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					2

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

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-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	680	1	625	2	Y	-0-					4
07	3100	N	3137	-0-	37	37	656	1	2481	2	Y	-0-					4
08	2019	N	1982	-0-	-37	-0-	647	1	1335	2	Y	-0-					4
09	0		1406	-0-	1406	1406	625	1	781	2	Y	-0-					4
10	0		1304	-0-	1304	2710	525	1	778	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	0		4031	-0-	4031	6741	241	1	3790	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3000	N	2176	-0-	-824	14	181	1	1995	2	Y	-0-					6
07	2852	X	2264	-0-	-588	-0-	165	1	2099	2	Y	-0-					6
08	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	158	1	2315	2	Y	-0-					6
09	0		2520	-0-	2520	2520	164	1	2356	2	Y	-0-					6
10	0		2550	-0-	2550	5070	225	1	2322	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	0		2130	-0-	2130	7200	236	1	1894	2	Y	-0-					3

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

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-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

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-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	0		3758	-0-	3758	3758	3758	2			N	-0-					-0-
10	0		3403	-0-	3403	7161	3403	2			N	-0-					-0-
11	0		3459	-0-	3459	10620	3459	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

06	5790	X	5215	-0-	-575	-0-	251	1	4964	2	Y	-0-					9
07	5828	X	5256	-0-	-572	-0-	250	1	5006	2	Y	-0-					9
08	5828	X	5223	-0-	-605	-0-	263	1	4960	2	Y	-0-					9
09	0		5009	-0-	5009	5009	258	1	4751	2	Y	-0-					9
10	0		5136	-0-	5136	10145	256	1	4880	2	Y	-0-					9
11	0		5081	-0-	5081	15226	245	1	4836	2	Y	-0-					9

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

06	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	2515	2			N	-0-					12
07	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					12
08	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					12
09	0		2358	-0-	2358	2358	2351	2	7	9	N	6					18
10	0		2740	-0-	2740	5098	2740	2			N	-0-					18
11	0		2489	-0-	2489	7587	2489	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					20
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	1			N	-0-					20
09	0		834	-0-	834	834	834	1			N	-0-					20
10	0		856	-0-	856	1690	856	1			N	-0-					20
11	0		834	-0-	834	2524	834	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
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					74
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					74
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5243	2	15	9	N	14					88
09	0		5155	-0-	5155	5155	5155	2			N	-0-					88
10	0		4986	-0-	4986	10141	4986	2			N	-0-					88
11	0		4794	-0-	4794	14935	4794	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
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	282	1	4998	2	N	-0-					70
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	291	1	5131	2	N	-0-					70
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	290	1	5184	2	N	7					77
							8	9									
09	0		5133	-0-	5133	5133	282	1	4851	2	N	-0-					77
10	0		4346	-0-	4346	9479	290	1	4056	2	N	-0-					77
11	0		4981	-0-	4981	14460	282	1	4699	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
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	0		3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					-0-
10	0		3173	-0-	3173	6230	3173	2			N	-0-					-0-
11	0		3002	-0-	3002	9232	3002	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
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	112	1	83	2	N	-0-					69
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	788	1	4898	2	N	-0-					69
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	728	1	4719	2	N	-0-					69
09	0		4994	-0-	4994	4994	715	1	4279	2	N	-0-					69
10	0		4614	-0-	4614	9608	698	1	3916	2	N	-0-					69
11	0		4918	-0-	4918	14526	603	1	4315	2	N	-0-					69

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
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	167	1	1268	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	171	1	1283	2	Y	9					17
							10	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	177	1	1092	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1415	-0-	1415	1415	178	1	1226	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1246	-0-	1246	2661	150	1	1096	2	Y	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	2661					Y	6	14	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	9					17
							10	9									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	287	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		384	-0-	384	384	47	1	326	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		403	-0-	403	787	48	1	355	2	Y	-0-					21
11	0		457	-0-	457	1244	60	1	390	2	Y	6	14	1			13
							7	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
06	7260	X	6585	-0-	-675	-0-	449	1	6136	2	N	-0-					111
*07	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	410	1	5990	2	N	-0-					111
*08	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	458	1	5848	2	N	-0-					111
*09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	448	1	6410	2	N	-0-					111
*10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	476	1	7131	2	N	-0-					111
*11	6600	X	6441	-0-	-159	-0-	390	1	6051	2	N	-0-					111

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
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					57
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					57
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					57
09	0		2097	-0-	2097	2097	2097	2			N	-0-					57
10	0		1979	-0-	1979	4076	1979	2			N	-0-					57
11	0		2092	-0-	2092	6168	2092	2			N	-0-					57

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
06	3600	X	2877	-0-	-723	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2521	-0-	-1199	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2507	-0-	-643	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	2243	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
06	2460	X	1991	-0-	-469	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1897	-0-	-645	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	178	1	1356	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	178	1	1340	2	Y	9					17
							10	9									
08	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	186	1	1147	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1518	-0-	1518	1518	191	1	1316	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1453	-0-	1453	2971	174	1	1279	2	Y	-0-					21
11	0		1360	-0-	1360	4331	179	1	1174	2	Y	6	14	1			13
							7	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2850	X	1292	-0-	-1558	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1495	-0-	-1450	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1259	-0-	-787	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	0		1053	-0-	1053	1053	1053	2			N	-0-					-0-
10	0		1152	-0-	1152	2205	1152	2			N	-0-					-0-
11	0		1311	-0-	1311	3516	1311	2			N	-0-					-0-

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
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	262	1	2086	2	Y	-0-					5
07	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-					5
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	318	1	2077	2	Y	-0-					5
09	0		2563	-0-	2563	2563	252	1	2311	2	Y	-0-					5
10	0		2307	-0-	2307	4870	249	1	2055	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	0		2544	-0-	2544	7414	249	1	2295	2	Y	-0-					2

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
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	0		3323	-0-	3323	3323	3323	2			N	-0-					-0-
08	0		3526	-0-	3526	6849	3526	2			N	-0-					-0-
09	0		3517	-0-	3517	10366	3517	2			N	-0-					-0-
10	0		3170	-0-	3170	13536	3170	2			N	-0-					-0-
11	0		3179	-0-	3179	16715	3179	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	0		2989	-0-	2989	2989	2989	2			N	-0-					-0-
08	0		3124	-0-	3124	6113	3124	2			N	-0-					-0-
09	0		3073	-0-	3073	9186	3073	2			N	-0-					-0-
10	0		3038	-0-	3038	12224	3038	2			N	-0-					-0-
11	0		2981	-0-	2981	15205	2981	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	0		1711	-0-	1711	1711	1711	2			N	-0-					-0-
10	0		1808	-0-	1808	3519	1808	2			N	-0-					-0-
11	0		1198	-0-	1198	4717	1198	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1597	185	1	1402	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3713	247	1	1859	2	Y	9					17
							10	9									
08	DLQ G-10		1824	-0-	1824	5537	253	1	1561	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1503	-0-	1503	7040	189	1	1303	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1404	-0-	1404	8444	168	1	1236	2	Y	-0-					21
11	0		1446	-0-	1446	9890	191	1	1248	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	277	1	2104	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	278	1	2091	2	Y	9					17
							10	9									
08	2449	N	2042	-0-	-407	-0-	284	1	1748	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		2307	-0-	2307	2307	291	1	2005	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		2264	-0-	2264	4571	272	1	1992	2	Y	-0-					21
11	0		2106	-0-	2106	6677	278	1	1821	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	209	1	1388	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	235	1	1491	2	Y	-0-					16
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	226	1	1784	2	Y	17					33
							19	9									
09	0		2108	-0-	2108	2108	279	1	1829	2	Y	-0-					33
10	0		2605	-0-	2605	4713	444	1	2161	2	Y	-0-					33
11	0		3412	-0-	3412	8125	443	1	2959	2	Y	9					42
							10	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

06	6060	X	5381	-0-	-679	-0-	282	1	5099	2	N	-0-					10
07	6262	X	4385	-0-	-1877	-0-	286	1	4099	2	N	-0-					10
08	6262	X	3293	-0-	-2969	-0-	286	1	3004	2	N	3					13
							3	9									
09	0		4931	-0-	4931	4931	278	1	4653	2	N	-0-					13
10	0		4810	-0-	4810	9741	276	1	4534	2	N	-0-					13
11	0		5231	-0-	5231	14972	273	1	4958	2	N	-0-					13

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

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-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	285	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	0		2581	-0-	2581	2581	209	1	2372	2	N	-0-					-0-
08	0		2983	-0-	2983	5564	235	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	0		3590	-0-	3590	9154	228	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	0		3656	-0-	3656	12810	235	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	0		3388	-0-	3388	16198	228	1	3160	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4706	-0-	-1556	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	0		4921	-0-	4921	4921	4921	2			N	-0-					-0-
10	0		4793	-0-	4793	9714	4793	2			N	-0-					-0-
11	0		6043	-0-	6043	15757	6043	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 #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					40
*07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					40
*08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					40
*09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					40
*10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					40
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					40

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	311	1	4234	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	291	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	326	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	0		4324	-0-	4324	4324	319	1	4005	2	N	-0-					-0-
10	0		4280	-0-	4280	8604	245	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	0		4224	-0-	4224	12828	306	1	3918	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	475	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3925	-0-	-818	-0-	426	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	535	1	5172	2	N	-0-					-0-
09	0		5211	-0-	5211	5211	522	1	4689	2	N	-0-					-0-
10	0		5154	-0-	5154	10365	367	1	4787	2	N	-0-					-0-
11	0		4810	-0-	4810	15175	400	1	4410	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	0		706	-0-	706	706	706	2			N	-0-					-0-
10	0		716	-0-	716	1422	716	2			N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	2045	623	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	144	1	1096	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	1426	X	1227	-0-	-199	-0-	143	1	1074	2	Y	9					17
							10	9									
08	1426	X	1055	-0-	-371	-0-	146	1	899	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1194	-0-	1194	1194	150	1	1033	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1172	-0-	1172	2366	141	1	1031	2	Y	-0-					21
11	0		1086	-0-	1086	3452	143	1	936	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	578	1	2153	2	Y	-0-					79
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	610	1	2116	2	Y	-0-					79
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	647	1	2115	2	Y	-0-					79
09	0		2542	-0-	2542	2542	564	1	1978	2	Y	-0-					79
10	0		2711	-0-	2711	5253	637	1	2074	2	Y	-0-					79
11	0		2158	-0-	2158	7411	455	1	1703	2	Y	-0-					79

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
06	4560	X	3081	-0-	-1479	-0-	589	1	2492	2	Y	-0-					79
07	4712	X	2789	-0-	-1923	-0-	596	1	2193	2	Y	-0-					79
08	4371	X	2774	-0-	-1597	-0-	559	1	2215	2	Y	-0-					79
09	0		2798	-0-	2798	2798	546	1	2252	2	Y	-0-					79
10	0		3014	-0-	3014	5812	563	1	2451	2	Y	-0-					79
11	0		2570	-0-	2570	8382	579	1	1991	2	Y	-0-					79

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
06	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	838	1	686	2	Y	-0-					10
07	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	892	1	427	2	Y	-0-					10
08	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	919	1	687	2	Y	-0-					10
09	0		1446	-0-	1446	1446	880	1	549	2	Y	15					25
							17	9									
10	0		1663	-0-	1663	3109	928	1	735	2	Y	-0-					25
11	0		1880	-0-	1880	4989	867	1	1013	2	Y	-0-					25

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
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	97	1	2144	2	Y	-0-					21
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	119	1	2741	2	Y	-0-					21
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1319	2	Y	-0-					21
09	0		1082	-0-	1082	1082	70	1	1012	2	Y	-0-					21
10	0		2756	-0-	2756	3838	138	1	2618	2	Y	-0-					21
11	0		2678	-0-	2678	6516	129	1	2549	2	Y	-0-					21

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 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
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	171	1	2755	2	Y	-0-					85
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	174	1	2780	2	Y	-0-					85
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	175	1	2726	2	Y	-0-					85
09	0		2663	-0-	2663	2663	171	1	2492	2	Y	-0-					85
10	0		2816	-0-	2816	5479	175	1	2641	2	Y	-0-					85
11	0		2954	-0-	2954	8433	169	1	2785	2	Y	-0-					85

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 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
06	2820	X	1529	-0-	-1291	-0-	362	1	1167	2	N	-0-					224
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	782	1	2215	2	N	-0-					224
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	758	1	1533	2	N	-0-					224
09	0		2664	-0-	2664	2664	785	1	1879	2	N	-0-					224
10	0		2411	-0-	2411	5075	811	1	1600	2	N	-0-					224
11	0		1157	-0-	1157	6232	517	1	640	2	N	-0-					224

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	265	2	Y	9					17
							10	9									
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	22	1	137	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		229	-0-	229	229	28	1	190	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		257	-0-	257	486	31	1	226	2	Y	-0-					21
11	0		264	-0-	264	750	34	1	223	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

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-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

06	1890	X	1206	-0-	-684	-0-	797	1	409	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1004	-0-	-949	-0-	599	1	405	2	N	-0-					-0-
08	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	1			N	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
10	0		1039	-0-	1039	1050	603	1	436	2	N	-0-					-0-
11	0		1205	-0-	1205	2255	250	1	955	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

06	6360	X	6297	-0-	-63	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4998	-0-	-1574	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
*08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
*10	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

06	2850	X	963	-0-	-1887	-0-	221	1	742	2	Y	-0-					20
07	2883	N	1989	-0-	-894	-0-	340	1	1649	2	Y	-0-					20
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	359	1	1769	2	Y	-0-					20
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	264	1	1044	2	Y	-0-					20
*10	3100	N	3139	-0-	39	39	445	1	2694	2	Y	-0-					20
*11	3000	N	3296	-0-	296	335	446	1	2850	2	Y	-0-					20

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

06	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	617	1	3217	2	Y	-0-					35
07	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	566	1	3473	2	Y	-0-					35
08	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	576	1	3660	2	Y	-0-					35
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	639	1	4155	2	Y	-0-					35
*10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	561	1	4265	2	Y	-0-					35
*11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	533	1	4095	2	Y	-0-					35

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			19
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	11					30
							12	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					62
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					75
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	31	1			55

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

06	0	X	-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	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3428	-0-	428	700	3428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

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

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	609	1	2155	2	Y	-0-					11
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	658	1	2075	2	Y	-0-					11
08	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	674	1	1896	2	Y	-0-					11
09	0		2592	-0-	2592	2592	645	1	1932	2	Y	14					25
							15	9									
10	0		2744	-0-	2744	5336	672	1	2072	2	Y	-0-					25
11	0		2633	-0-	2633	7969	640	1	1993	2	Y	-0-					25

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	71	1	519	2	N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

06	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4438	-0-	-460	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4392	-0-	-103	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	0		4128	-0-	4128	4128	4128	2			N	-0-					-0-
10	0		4182	-0-	4182	8310	4182	2			N	-0-					-0-
11	0		4225	-0-	4225	12535	4225	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

06	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	228	1	2427	2	N	-0-	182	1			148
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	236	1	2454	2	N	-0-					148
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	236	1	2752	2	N	-0-					148
09	0		1990	-0-	1990	1990	228	1	1762	2	N	-0-					148
10	0		3094	-0-	3094	5084	236	1	2858	2	N	-0-					148
11	0		2875	-0-	2875	7959	228	1	2647	2	N	-0-					148

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

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

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

06	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1859	-0-	-745	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	0		2427	-0-	2427	2427	2427	2			N	-0-					-0-
10	0		2358	-0-	2358	4785	2358	2			N	-0-					-0-
11	0		1760	-0-	1760	6545	1760	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

06	7650	X	6154	-0-	-1496	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	0		15086	-0-	15086	15086	15086	2			N	-0-					-0-
08	0		12903	-0-	12903	27989	12903	2			N	-0-					-0-
09	0		11433	-0-	11433	39422	11433	2			N	-0-					-0-
10	0		10861	-0-	10861	50283	10861	2			N	-0-					-0-
11	0		9909	-0-	9909	60192	9909	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0		983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-
08	0		1007	-0-	1007	1990	1007	2			N	-0-					-0-
09	0		460	-0-	460	2450	460	2			N	-0-					-0-
10	0		905	-0-	905	3355	905	2			N	-0-					-0-
11	0		766	-0-	766	4121	766	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

06	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6295	-0-	-1889	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
*08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
*09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
*10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6417	-0-	-303	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

06	3000	N	3333	-0-	333	523	3333	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2991	-0-	-109	414	2991	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2913	-0-	-187	227	2913	2			N	-0-					-0-
*09	3052	X	2825	-0-	-227	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	489	1	2512	2	N	-0-					-0-
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	392	1	2524	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

06	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	4069	2	15	9	N	14					104
07	4495	X	4433	-0-	-62	-0-	4388	2	45	9	N	41					145
08	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4183	2	24	9	N	22					167
09	0		4031	-0-	4031	4031	4000	2	31	9	N	28					195
10	0		4299	-0-	4299	8330	4266	2	33	9	N	30	181	1			44
11	0		4225	-0-	4225	12555	4179	2	46	9	N	42					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4979	-0-	-181	-0-	4979	2			N	-0-					187
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5562	2	23	9	N	21	151	1			57
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5526	2	3	9	N	3					60
09	0		5336	-0-	5336	5336	5334	2	2	9	N	2					62
10	0		5590	-0-	5590	10926	5579	2	11	9	N	10					72
11	0		5421	-0-	5421	16347	5393	2	28	9	N	25					97

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	428	1	2491	2	N	-0-					65
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	438	1	2705	2	N	-0-					65
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	433	1	2270	2	N	-0-					65
09	0		2967	-0-	2967	2967	424	1	2543	2	N	-0-					65
10	0		2759	-0-	2759	5726	410	1	2349	2	N	-0-					65
11	0		4728	-0-	4728	10454	515	1	4213	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3762	-0-	-1038	-0-	3762	2			N	-0-					159
07	4960	X	3801	-0-	-1159	-0-	3801	2			N	-0-					159
08	4960	X	4072	-0-	-888	-0-	4070	2	2	9	N	2					161
09	0		3936	-0-	3936	3936	3924	2	12	9	N	11					172
10	0		4055	-0-	4055	7991	4045	2	10	9	N	9					181
11	0		3804	-0-	3804	11795	3773	2	31	9	N	28					209

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
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-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	4670	2	14	9	N	13					228
07	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4879	2	6	9	N	5					233
08	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	5066	2	15	9	N	14	167	1			80
09	0		4900	-0-	4900	4900	4893	2	7	9	N	6					86
10	0		5038	-0-	5038	9938	5026	2	12	9	N	11					97
11	0		4808	-0-	4808	14746	4789	2	19	9	N	17					114

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	700	2	Y	-0-					36
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	170	1	1087	2	Y	-0-					36
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	179	1	99	2	Y	-0-					36
09	0		1475	-0-	1475	1475	200	1	1275	2	Y	-0-					36
10	0		1734	-0-	1734	3209	196	1	1538	2	Y	-0-					36
11	0		1169	-0-	1169	4378	154	1	1015	2	Y	-0-					36

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 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
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	388	1	4829	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	490	1	4595	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5069	-0-	-480	-0-	476	1	4593	2	Y	-0-					-0-
09	0		4950	-0-	4950	4950	383	1	4567	2	Y	-0-					-0-
10	0		4853	-0-	4853	9803	446	1	4407	2	Y	-0-					-0-
11	0		4016	-0-	4016	13819	461	1	3555	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3224	-0-	224	224	779	1	2445	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3696	-0-	596	820	715	1	2981	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3757	-0-	657	1477	707	1	3050	2	Y	-0-					-0-
09	0		3430	-0-	3430	4907	784	1	2646	2	Y	-0-					-0-
10	0		3294	-0-	3294	8201	723	1	2571	2	Y	-0-					-0-
11	0		2806	-0-	2806	11007	640	1	2166	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4028	-0-	-472	-0-	280	1	3748	2	N	-0-					108
07	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	289	1	4006	2	N	-0-					108
08	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	288	1	4269	2	N	-0-					108
09	0		4641	-0-	4641	4641	280	1	4358	2	N	3					111
							3	9									
10	0		4598	-0-	4598	9239	273	1	4325	2	N	-0-					111
11	0		4148	-0-	4148	13387	282	1	3866	2	N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	57	1	3431	2	Y	-0-					85
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	62	1	3806	2	Y	-0-					85
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	60	1	3640	2	Y	-0-					85
09	0		3732	-0-	3732	3732	55	1	3677	2	Y	-0-					85
10	0		3712	-0-	3712	7444	61	1	3651	2	Y	-0-					85
11	0		3547	-0-	3547	10991	59	1	3488	2	Y	-0-					85

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	877	1	2132	2	N	-0-					23
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	935	1	2104	2	N	-0-					23
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	959	1	2229	2	N	-0-					23
09	0		2934	-0-	2934	2934	938	1	1996	2	N	-0-					23
10	0		1287	-0-	1287	4221	926	1	361	2	N	-0-					23
11	0		-0-	-0-	-0-	4221					N	-0-					23

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	0		3188	-0-	3188	3188	3188	2			N	-0-					-0-
10	0		3174	-0-	3174	6362	3174	2			N	-0-					-0-
11	0		3176	-0-	3176	9538	3176	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	0		826	-0-	826	826	826	2			N	-0-					-0-
10	0		807	-0-	807	1633	807	2			N	-0-					-0-
11	0		653	-0-	653	2286	653	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4579	-0-	-401	-0-	851	1	3728	2	N	-0-					27
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	989	1	4888	2	N	-0-					27
08	5146	X	4966	-0-	-180	-0-	944	1	4022	2	N	-0-					27
09	0		4450	-0-	4450	4450	883	1	3567	2	N	-0-					27
10	0		4719	-0-	4719	9169	923	1	3650	2	N	133					160
							146	9									
11	0		3543	-0-	3543	12712	886	1	2657	2	N	-0-					160

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4339	-0-	-71	-0-	4339	2			N	-0-					78
07	4495	X	4487	-0-	-8	-0-	4487	2			N	-0-					78
08	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2			N	-0-					78
09	0		4144	-0-	4144	4144	4125	2	19	9	N	17					95
10	0		4540	-0-	4540	8684	4540	2			N	-0-					95
11	0		4480	-0-	4480	13164	4480	2			N	-0-					95

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					68
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					68
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					68
09	0		4988	-0-	4988	4988	4988	2			N	-0-					68
10	0		5423	-0-	5423	10411	5423	2			N	-0-					68
11	0		4793	-0-	4793	15204	4793	2			N	-0-					68

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					46
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					46
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					46
09	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					46
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					46
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
*07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	240	1	7604	2	N	-0-					-0-
*08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	449	1	9961	2	N	-0-					-0-
*09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	422	1	8960	2	N	-0-					-0-
*10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	740	1	9093	2	N	-0-					-0-
*11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	672	1	8513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	10920	X	7066	-0-	-3854	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	6273	-0-	-5011	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	7692	-0-	-3592	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
09	0		13397	-0-	13397	13397	13397	2			N	-0-			-0-
10	0		13126	-0-	13126	26523	13126	2			N	-0-			-0-
11	0		11201	-0-	11201	37724	11201	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
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	3020	-0-	-576	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
09	0		1295	-0-	1295	1295	1295	2			N	-0-			-0-
10	0		1069	-0-	1069	2364	1069	2			N	-0-			-0-
11	0		486	-0-	486	2850	486	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
06	7500	X	7066	-0-	-434	-0-	141	1	6925	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7374	-0-	-376	-0-	154	1	7220	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6980	-0-	-770	-0-	144	1	6836	2	N	-0-			-0-
09	0		6852	-0-	6852	6852	138	1	6714	2	N	-0-			-0-
10	0		6888	-0-	6888	13740	120	1	6768	2	N	-0-			-0-
11	0		6925	-0-	6925	20665	133	1	6792	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
06	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
07	5735	X	5024	-0-	-711	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
09	0		5210	-0-	5210	5210	5210	2			N	-0-			-0-
10	0		5131	-0-	5131	10341	5131	2			N	-0-			-0-
11	0		5305	-0-	5305	15646	5305	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
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	0		316	-0-	316	316	316	2			N	-0-			-0-
10	0		350	-0-	350	666	350	2			N	-0-			-0-
11	0		389	-0-	389	1055	389	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
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	1649	2			N	-0-			96
07	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1791	2			N	-0-			96
08	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-			96
09	0		1534	-0-	1534	1534	1534	2			N	-0-			96
*10	3032	N	1498	-0-	-1534	-0-	1498	2			N	-0-			96
*11	1560	N	1303	-0-	-257	-0-	1303	2			N	-0-			96

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
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	587	1	3567	2	Y	6			59
							7	9							
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	601	1	3617	2	Y	11			70
							12	9							
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	650	1	3719	2	Y	-0-			70
09	0		4189	-0-	4189	4189	546	1	3643	2	Y	-0-			70
10	0		4665	-0-	4665	8854	600	1	4047	2	Y	16			86
							18	9							
11	0		4425	-0-	4425	13279	580	1	3831	2	Y	13			99
							14	9							

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

06	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	423	1	2155	2	Y	-0-			53
07	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	393	1	2402	2	Y	-0-			53
08	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	331	1	2282	2	Y	-0-			53
09	0		2643	-0-	2643	2643	362	1	2281	2	Y	-0-			53
10	0		2562	-0-	2562	5205	499	1	2063	2	Y	-0-			53
11	0		3315	-0-	3315	8520	304	1	3011	2	Y	-0-			53

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	466	1	2309	2	Y	-0-			8
07	3100	N	3131	-0-	31	31	447	1	2684	2	Y	-0-			8
08	2849	N	2818	-0-	-31	-0-	457	1	2361	2	Y	-0-			8
09	0		2750	-0-	2750	2750	402	1	2329	2	Y	17			25
							19	9							
10	0		2544	-0-	2544	5294	445	1	2099	2	Y	-0-			25
11	0		2517	-0-	2517	7811	493	1	2024	2	Y	-0-			25

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

06	6270	X	5799	-0-	-471	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	6105	-0-	-436	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
09	0		6001	-0-	6001	6001	6001	2			N	-0-			-0-
10	0		5987	-0-	5987	11988	5987	2			N	-0-			-0-
11	0		6008	-0-	6008	17996	6008	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
*07	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	148	1	10691	2	N	-0-			-0-
*08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	147	1	9844	2	N	-0-			-0-
*09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	151	1	8409	2	N	-0-			-0-
*10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	140	1	7749	2	N	-0-			-0-
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	142	1	7193	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
06	6330	X	5996	-0-	-334	-0-	5996	2			N	-0-					42
*07	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5994	2			N	-0-					42
*08	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5908	2			N	-0-					42
*09	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	5633	2			N	-0-					42
*10	6200	X	5224	-0-	-976	-0-	5224	2			N	-0-					42
*11	6000	X	5680	-0-	-320	-0-	5680	2			N	-0-					42

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

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-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

06	5220	X	4963	-0-	-257	-0-	165	1	4794	2	N	4					42
							4	9									
07	5394	X	5087	-0-	-307	-0-	169	1	4918	2	N	-0-					42
08	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	171	1	5014	2	N	-0-					42
09	5130	X	5118	-0-	-12	-0-	167	1	4900	2	N	46					88
							51	9									
*10	5301	X	4594	-0-	-707	-0-	169	1	4425	2	N	-0-					88
11	5010	X	2142	-0-	-2868	-0-	99	1	2043	2	N	-0-					88

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
06	4260	X	4152	-0-	-108	-0-	256	1	3896	2	Y	-0-					16
07	4464	X	3805	-0-	-659	-0-	247	1	3558	2	Y	-0-					16
08	4464	X	3771	-0-	-693	-0-	262	1	3490	2	Y	17					33
							19	9									
09	0		2873	-0-	2873	2873	196	1	2677	2	Y	-0-					33
10	0		1091	-0-	1091	3964	36	1	1055	2	Y	-0-					33
11	0		298	-0-	298	4262	16	1	272	2	Y	9					42
							10	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

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

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 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
06	3330	X	3113	-0-	-217	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	0		2988	-0-	2988	2988	2988	2			N	-0-					-0-
10	0		3448	-0-	3448	6436	3448	2			N	-0-					-0-
11	0		3276	-0-	3276	9712	3276	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 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
06	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	0		2967	-0-	2967	2967	2967	2			N	-0-					-0-
10	0		3154	-0-	3154	6121	3154	2			N	-0-					-0-
11	0		3072	-0-	3072	9193	3072	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 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
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
09	0		6911	-0-	6911	6911	6911	2			N	-0-					-0-
10	0		7486	-0-	7486	14397	7486	2			N	-0-					-0-
11	0		7710	-0-	7710	22107	7710	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4509	-0-	-291	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	0		4353	-0-	4353	4353	4353	2			N	-0-					-0-
10	0		2666	-0-	2666	7019	2666	2			N	-0-					-0-
11	0		2765	-0-	2765	9784	2765	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
*03	992	X	532	-0-	-460	-0-	532	2			N	-0-			-0-
*04	960	X	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-			-0-
*05	992	X	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-			-0-
*06	960	X	873	-0-	-87	-0-	873	2			N	-0-			-0-
*07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	852	1	3210	2	N	-0-			-0-
*08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	926	1	3920	2	N	-0-			-0-
*09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	838	1	3679	2	N	-0-			-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-			-0-
11	0		4930	-0-	4930	4930	939	1	3991	2	N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

06	4770	X	3446	-0-	-1324	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
07	0		3290	-0-	3290	3290	3290	2			N	-0-			-0-
08	0		3438	-0-	3438	6728	3438	2			N	-0-			-0-
09	0		2482	-0-	2482	9210	2482	2			N	-0-			-0-
10	0		4028	-0-	4028	13238	4028	2			N	-0-			-0-
11	0		3738	-0-	3738	16976	3738	2			N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1218	-0-	-342	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
09	0		3945	-0-	3945	3945	3945	2			N	-0-			-0-
10	0		4047	-0-	4047	7992	4047	2			N	-0-			-0-
11	0		3928	-0-	3928	11920	3928	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	3605	2			N	-0-					160
*07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					160
*08	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	3727	2			N	-0-					160
*09	3900	X	3313	-0-	-587	-0-	3313	2			N	-0-					160
*10	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	3708	2			N	-0-					160
*11	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	3772	2			N	-0-					160

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

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-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	355	1	2467	2	N	-0-					23
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	382	1	2596	2	N	-0-					23
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	355	1	2531	2	N	4					27
							4	9									
09	0		2765	-0-	2765	2765	328	1	2437	2	N	-0-					27
10	0		3038	-0-	3038	5803	391	1	2647	2	N	-0-					27
11	0		2999	-0-	2999	8802	390	1	2609	2	N	-0-					27

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

06	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	0		2779	-0-	2779	2779	2779	2			N	-0-					-0-
10	0		2827	-0-	2827	5606	2827	2			N	-0-					-0-
11	0		2694	-0-	2694	8300	2694	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 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
06	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	0		3051	-0-	3051	3051	3051	2			N	-0-					-0-
10	0		2524	-0-	2524	5575	2524	2			N	-0-					-0-
11	0		3104	-0-	3104	8679	3104	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	203	1	9293	2	N	-0-					-0-
*07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	95	1	6829	2	N	-0-					-0-
*08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	128	1	8531	2	N	-0-					-0-
*09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	135	1	7564	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	8326	-0-	-1501	-0-	148	1	8178	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7454	-0-	-2056	-0-	144	1	7310	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4704	-0-	-426	-0-	4704	2			Y	-0-					90
07	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4775	2			Y	-0-					90
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					90
09	0		5221	-0-	5221	5221	5221	2			Y	-0-					90
10	0		5315	-0-	5315	10536	5315	2			Y	-0-					90
11	0		4911	-0-	4911	15447	4911	2			Y	-0-					90

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6775	-0-	-425	-0-	6775	2			Y	-0-					90
07	7440	X	6985	-0-	-455	-0-	6985	2			Y	-0-					90
08	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2			Y	-0-					90
09	0		6956	-0-	6956	6956	6956	2			Y	-0-					90
10	0		7189	-0-	7189	14145	7189	2			Y	-0-					90
11	0		7032	-0-	7032	21177	7032	2			Y	-0-					90

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	315	1	2568	2	Y	-0-					5
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	371	1	1931	2	Y	-0-					5
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	435	1	1784	2	Y	-0-					5
09	0		1955	-0-	1955	1955	412	1	1543	2	Y	-0-					5
10	0		1619	-0-	1619	3574	418	1	1199	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	0		1613	-0-	1613	5187	391	1	1222	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	0		193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	1329	1136	2			N	-0-					-0-
11	0		1147	-0-	1147	2476	1147	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 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
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-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7233	-0-	-1167	-0-	206	1	7027	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7362	-0-	-419	-0-	212	1	7150	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	211	1	7255	2	N	-0-					-0-
09	0		5768	-0-	5768	5768	177	1	5591	2	N	-0-					-0-
10	0		7516	-0-	7516	13284	494	1	7022	2	N	-0-					-0-
11	0		1566	-0-	1566	14850	488	1	1078	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 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
06	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	228	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	236	1	3926	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	234	1	3985	2	N	-0-					-0-
09	0		4247	-0-	4247	4247	228	1	4019	2	N	-0-					-0-
10	0		4322	-0-	4322	8569	229	1	4093	2	N	-0-					-0-
11	0		3910	-0-	3910	12479	225	1	3685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
09	0		3213	-0-	3213	3213	3213	2	N	-0-			-0-
10	0		3192	-0-	3192	6405	3192	2	N	-0-			-0-
11	0		2950	-0-	2950	9355	2950	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	EOM BALANCE
06	6300	X	3430	-0-	-2870	-0-	424	1	3006	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	4936	-0-	-1574	-0-	538	1	4398	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	4192	-0-	-2318	-0-	522	1	3670	2	N	-0-			-0-
09	0		5195	-0-	5195	5195	486	1	4709	2	N	-0-			-0-
10	0		5603	-0-	5603	10798	515	1	5088	2	N	-0-			-0-
11	0		4544	-0-	4544	15342	633	1	3911	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4174	-0-	-1586	-0-	493	1	3681	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4840	-0-	-1112	-0-	508	1	4332	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	577	1	5375	2	N	-0-			-0-
09	0		6175	-0-	6175	6175	626	1	5549	2	N	-0-			-0-
10	0		5325	-0-	5325	11500	558	1	4767	2	N	-0-			-0-
11	0		4988	-0-	4988	16488	590	1	4398	2	N	-0-			-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

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

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	228	1	5453	2	N	-0-			142
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	235	1	5754	2	N	-0-			142
08	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	236	1	5523	2	N	-0-			142
09	0		5804	-0-	5804	5804	228	1	5576	2	N	-0-			142
10	0		6006	-0-	6006	11810	236	1	5770	2	N	-0-			142
11	0		5222	-0-	5222	17032	228	1	4994	2	N	-0-			142

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2280	-0-	-270	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
09	0		1339	-0-	1339	1339	1339	2	N	-0-			-0-
10	0		2221	-0-	2221	3560	2221	2	N	-0-			-0-
11	0		1398	-0-	1398	4958	1398	2	N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4324	-0-	-956	-0-	297	1	4027	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	307	1	5101	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	238	1	4681	2	N	-0-			-0-
09	0		5175	-0-	5175	5175	286	1	4889	2	N	-0-			-0-
10	0		5310	-0-	5310	10485	306	1	5004	2	N	-0-			-0-
11	0		2995	-0-	2995	13480	163	1	2832	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 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
06	4260	X	3294	-0-	-966	-0-	351	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	364	1	3998	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	335	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	0		4687	-0-	4687	4687	388	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	0		4541	-0-	4541	9228	338	1	4203	2	N	-0-					-0-
11	0		4170	-0-	4170	13398	397	1	3773	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4316	-0-	-964	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
07	0		3753	-0-	3753	3753	3753	2			N	-0-					-0-
08	0		4120	-0-	4120	7873	4120	2			N	-0-					-0-
09	0		3866	-0-	3866	11739	3866	2			N	-0-					-0-
10	0		3749	-0-	3749	15488	3749	2			N	-0-					-0-
11	0		3250	-0-	3250	18738	3250	2			N	-0-					-0-

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
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	2	Y	-0-					16
07	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	83	1	2240	2	Y	-0-					16
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	2	Y	17					33
							19	9									
09	0		2280	-0-	2280	2280	71	1	2209	2	Y	-0-					33
10	0		2570	-0-	2570	4850	84	1	2486	2	Y	-0-					33
11	0		2497	-0-	2497	7347	87	1	2400	2	Y	9					42
							10	9									

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
06	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	475	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	564	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	564	1	3886	2	N	-0-					-0-
09	0		4018	-0-	4018	4018	546	1	3472	2	N	-0-					-0-
10	0		4278	-0-	4278	8296	564	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	0		3768	-0-	3768	12064	546	1	3222	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
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-

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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-
09	0		724	-0-	724	724	724	1			N	-0-					-0-
10	0		731	-0-	731	1455	731	1			N	-0-					-0-
11	0		124	-0-	124	1579	124	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	546	1	4245	2	N	-0-					139
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	564	1	4331	2	N	-0-					139
08	4743	X	879	-0-	-3864	-0-	127	1	737	2	N	14					153
							15	9									
09	0		4291	-0-	4291	4291	346	1	3910	2	N	32					185
							35	9									
10	0		5729	-0-	5729	10020	564	1	5165	2	N	-0-					185
11	0		4102	-0-	4102	14122	364	1	3738	2	N	-0-					185

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

06	2400	X	1288	-0-	-1112	-0-	149	1	1129	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	2108	X	1284	-0-	-824	-0-	150	1	1124	2	Y	9					17
							10	9									
08	2077	X	1105	-0-	-972	-0-	153	1	942	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1250	-0-	1250	1250	157	1	1082	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		2186	-0-	2186	3436	262	1	1924	2	Y	-0-					21
11	0		2281	-0-	2281	5717	301	1	1973	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

06	4080	X	4078	-0-	-2	-0-	278	1	3800	2	Y	-0-					20
07	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	265	1	3866	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	278	1	3548	2	Y	-0-					-0-
09	0		4032	-0-	4032	4032	264	1	3768	2	Y	-0-					-0-
10	0		4504	-0-	4504	8536	282	1	4222	2	Y	-0-					-0-
11	0		3439	-0-	3439	11975	208	1	3231	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

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-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	960	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	907	1	3653	2	N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	833	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	0		4198	-0-	4198	4198	812	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	0		4005	-0-	4005	8203	948	1	3057	2	N	-0-					-0-
11	0		3978	-0-	3978	12181	933	1	3045	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	0		2356	-0-	2356	2356	2356	2			N	-0-					-0-
10	0		2420	-0-	2420	4776	2420	2			N	-0-					-0-
11	0		2367	-0-	2367	7143	2367	2			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	5216	-0-	-484	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5391	-0-	-499	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	0		5026	-0-	5026	5026	5026	2			N	-0-					-0-
10	0		5532	-0-	5532	10558	5532	2			N	-0-					-0-
11	0		5211	-0-	5211	15769	5211	2			N	-0-					-0-

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
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-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					60
07	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4075	2			N	-0-					60
08	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	3985	2	39	9	N	35					95
09	0		3821	-0-	3821	3821	3819	2	2	9	N	2					97
10	0		4054	-0-	4054	7875	4054	2			N	-0-					97
11	0		3871	-0-	3871	11746	3871	2			N	-0-					97

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	0		263	-0-	263	263	263	2			N	-0-					-0-
10	0		275	-0-	275	538	275	2			N	-0-					-0-
11	0		246	-0-	246	784	246	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

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

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

06	4620	X	3442	-0-	-1178	-0-	325	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	387	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	389	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	0		3599	-0-	3599	3599	353	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	0		3925	-0-	3925	7524	397	1	3528	2	N	-0-					-0-
11	0		3742	-0-	3742	11266	378	1	3364	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

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-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	0		2163	-0-	2163	2163	2163	2			N	-0-					-0-
10	0		2248	-0-	2248	4411	2248	2			N	-0-					-0-
11	0		2635	-0-	2635	7046	2635	2			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	514	1	3664	2	N	-0-					12
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	584	1	4554	2	N	-0-					12
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	556	1	3863	2	N	-0-					12
09	0		3348	-0-	3348	3348	435	1	2913	2	N	-0-					12
10	0		4091	-0-	4091	7439	542	1	3549	2	N	-0-					12
11	0		3182	-0-	3182	10621	539	1	2643	2	N	-0-					12

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

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

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
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					85
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					85
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					85
09	0		1996	-0-	1996	1996	1996	2			N	-0-					85
10	0		2132	-0-	2132	4128	2132	2			N	-0-					85
11	0		1304	-0-	1304	5432	1304	2			N	-0-					85

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	4265	2			N	-0-					125
07	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	4455	2			N	-0-					125
08	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4343	2			N	-0-					125
09	0		4366	-0-	4366	4366	4366	2			N	-0-					125
10	0		4506	-0-	4506	8872	4506	2			N	-0-					125
11	0		4413	-0-	4413	13285	4413	2			N	-0-					125

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					50
07	2914	N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			N	-0-					50
08	2945	N	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					50
09	0		2260	-0-	2260	2260	2260	2			N	-0-					50
10	0		2158	-0-	2158	4418	2158	2			N	-0-					50
11	0		2407	-0-	2407	6825	2407	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	228	1	757	2	N	-0-					42
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	235	1	749	2	N	-0-					42
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	236	1	897	2	N	11					53
							12	9									
09	0		919	-0-	919	919	228	1	691	2	N	-0-					53
10	0		860	-0-	860	1779	234	1	626	2	N	-0-					53
11	0		520	-0-	520	2299	228	1	292	2	N	-0-					53

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					50
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					50
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					50
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					50
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					50
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3979	-0-	-281	-0-	3979	2			N	-0-					218
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4013	2	1	9	N	1	184	1			35
08	4402	X	3898	-0-	-504	-0-	3898	2			N	-0-					35
09	0		3877	-0-	3877	3877	3877	2			N	-0-					35
10	0		4141	-0-	4141	8018	4141	2			N	-0-					35
11	0		3981	-0-	3981	11999	3981	2			N	-0-					35

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2015	-0-	-1135	-0-	1034	1	981	2	N	-0-					20
07	2852	X	1707	-0-	-1145	-0-	1072	1	635	2	N	-0-					20
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	1244	1	1700	2	N	-0-					20
09	0		3115	-0-	3115	3115	1233	1	1882	2	N	-0-					20
10	0		2547	-0-	2547	5662	1207	1	1340	2	N	-0-					20
11	0		1989	-0-	1989	7651	1123	1	866	2	N	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	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
06	2610	X	2110	-0-	-500	-0-	885	1	1225	2	Y	-0-					9
07	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	880	1	1094	2	Y	-0-					9
08	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	936	1	1777	2	Y	-0-					9
09	0		2577	-0-	2577	2577	886	1	1691	2	Y	-0-					9
10	0		2721	-0-	2721	5298	846	1	1869	2	Y	5					14
							6	9									
11	0		2751	-0-	2751	8049	868	1	1883	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

06	11400	X	3908	-0-	-7492	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
07	10168	X	2732	-0-	-7436	-0-	269	1	2463	2	N	-0-			-0-
*08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	236	1	2380	2	N	-0-			-0-
*09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	228	1	7230	2	N	-0-			-0-
*10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	236	1	11146	2	N	-0-			-0-
*11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	228	1	10941	2	N	-0-			-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
07	0		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-			-0-
08	0		422	-0-	422	616	422	2			N	-0-			-0-
09	0		573	-0-	573	1189	573	2			N	-0-			-0-
10	0		776	-0-	776	1965	776	2			N	-0-			-0-
11	0		869	-0-	869	2834	869	2			N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-			-0-
10	0		10	-0-	10	70	10	2			N	-0-			-0-
11	0		29	-0-	29	99	29	2			N	-0-			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

06	540	X	-0-	-0-	-540	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	360	1	3778	2	N	-0-			143
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	371	1	3885	2	N	-0-			143
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	388	1	3665	2	N	-0-			143
09	0		3861	-0-	3861	3861	384	1	3477	2	N	-0-			143
10	0		3964	-0-	3964	7825	399	1	3565	2	N	-0-			143
11	0		3861	-0-	3861	11686	388	1	3473	2	N	-0-			143

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	2559	-0-	-2835	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
09	0		4083	-0-	4083	4083	4083	2			N	-0-			-0-
10	0		6045	-0-	6045	10128	6045	2			N	-0-			-0-
11	0		6171	-0-	6171	16299	6171	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2945	2			Y	-0-					8
07	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2905	2			Y	-0-					8
08	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	2			Y	-0-					8
09	0		3210	-0-	3210	3210	3210	2			Y	-0-					8
10	0		3258	-0-	3258	6468	3255	2	3	9	Y	3	8	1			3
11	0		2810	-0-	2810	9278	2810	2			Y	-0-					3

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
06	2430	X	1640	-0-	-790	-0-	155	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1895	-0-	-554	-0-	177	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1717	-0-	-732	-0-	174	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	0		1650	-0-	1650	1650	162	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	0		1648	-0-	1648	3298	167	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	0		1664	-0-	1664	4962	168	1	1496	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
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	546	1	4747	2	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	564	1	4045	2	N	-0-					-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	549	1	4217	2	N	-0-					-0-
09	0		4205	-0-	4205	4205	546	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	0		3082	-0-	3082	7287	544	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	0		1121	-0-	1121	8408	546	1	575	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	415	1	670	2	Y	-0-					3
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	436	1	656	2	Y	-0-					3
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	452	1	755	2	Y	-0-					3
09	0		1330	-0-	1330	1330	435	1	895	2	Y	-0-					3
10	0		1222	-0-	1222	2552	453	1	768	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0		838	-0-	838	3390	410	1	428	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			Y	-0-					2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			Y	-0-					2
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			Y	-0-					2
09	0		399	-0-	399	399	399	1			Y	-0-					2
10	0		1881	-0-	1881	2280	409	1	1468	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	0		2151	-0-	2151	4431	420	1	1731	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	533	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	709	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	732	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	0		2406	-0-	2406	2406	701	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	0		2390	-0-	2390	4796	711	1	1679	2	N	-0-					-0-
11	0		1647	-0-	1647	6443	716	1	931	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	152	1	1152	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	154	1	1160	2	Y	9					17
							10	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	160	1	985	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1280	-0-	1280	1280	161	1	1108	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1297	-0-	1297	2577	156	1	1141	2	Y	-0-					21
11	0		1077	-0-	1077	3654	142	1	928	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	114	1	2849	2	Y	-0-					39
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	113	1	3145	2	Y	-0-					39
08	3224	X	1253	-0-	-1971	-0-	54	1	1199	2	Y	-0-					39
09	0		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					39
10	0		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					39
11	0		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					39

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	121	1	2290	2	Y	-0-					6
07	2852	X	1455	-0-	-1397	-0-	118	1	1337	2	Y	-0-					6
08	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	190	1	1481	2	Y	-0-					6
09	0		2187	-0-	2187	2187	264	1	1923	2	Y	-0-					6
10	0		2144	-0-	2144	4331	213	1	1928	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	0		1949	-0-	1949	6280	181	1	1768	2	Y	-0-					3

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4323	-0-	-267	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4053	-0-	-690	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	453	-0-	-477	-0-	431	1	22	2	N	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	1			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	563	1	245	2	N	-0-					-0-
09	0		780	-0-	780	780	482	1	298	2	N	-0-					-0-
10	0		1006	-0-	1006	1786	554	1	452	2	N	-0-					-0-
11	0		1057	-0-	1057	2843	580	1	477	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1548	-0-	-1632	-0-	301	1	1247	2	Y	-0-					5
07	3286	X	2240	-0-	-1046	-0-	395	1	1845	2	Y	-0-					5
08	3286	X	2788	-0-	-498	-0-	363	1	2425	2	Y	-0-					5
09	0		2476	-0-	2476	2476	293	1	2183	2	Y	-0-					5
10	0		2860	-0-	2860	5336	255	1	2599	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	0		1884	-0-	1884	7220	312	1	1572	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	227	1	2563	2	Y	-0-					7
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	155	1	3294	2	Y	-0-					7
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	148	1	3260	2	Y	-0-					7
09	0		3442	-0-	3442	3442	121	1	3321	2	Y	-0-					7
10	0		3647	-0-	3647	7089	157	1	3487	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	0		3220	-0-	3220	10309	181	1	3039	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	0		647	-0-	647	647	20	1	627	2	N	-0-					-0-
08	0		602	-0-	602	1249	26	1	576	2	N	-0-					-0-
09	0		466	-0-	466	1715	21	1	445	2	N	-0-					-0-
10	0		496	-0-	496	2211	37	1	459	2	N	-0-					-0-
11	0		498	-0-	498	2709	21	1	477	2	N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	834	1	4152	2	N	8	183	1			33
							9	9									
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	862	1	4284	2	N	9					42
							10	9									
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	862	1	4471	2	N	2					44
							2	9									
09	0		4756	-0-	4756	4756	834	1	3922	2	N	-0-					44
10	0		4616	-0-	4616	9372	862	1	3754	2	N	-0-					44
11	0		4744	-0-	4744	14116	834	1	3910	2	N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	986	1	1384	2	Y	-0-					45
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1057	1	1053	2	Y	-0-					45
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	1075	1	1392	2	Y	-0-					45
09	0		2360	-0-	2360	2360	1105	1	1255	2	Y	-0-					45
10	0		1919	-0-	1919	4279	1090	1	826	2	Y	3					48
							3	9									
11	0		1430	-0-	1430	5709	915	1	515	2	Y	-0-					48

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	1754	-0-	-886	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1349	-0-	-1255	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1894	-0-	-586	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	0		2211	-0-	2211	2211	2211	2			N	-0-					-0-
10	0		2336	-0-	2336	4547	2336	2			N	-0-					-0-
11	0		2169	-0-	2169	6716	2169	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

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

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	747	1	2307	2	Y	-0-					84
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	803	1	2598	2	Y	-0-					84
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	827	1	1776	2	Y	-0-					84
09	0		2814	-0-	2814	2814	806	1	2008	2	Y	-0-					84
10	0		3186	-0-	3186	6000	830	1	2356	2	Y	-0-					84
11	0		3197	-0-	3197	9197	711	1	2486	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	922	1	3353	2	Y	-0-					149
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	963	1	4273	2	Y	-0-					149
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	940	1	4118	2	Y	-0-					149
09	0		4753	-0-	4753	4753	865	1	3888	2	Y	-0-					149
10	0		5072	-0-	5072	9825	904	1	4168	2	Y	-0-					149
11	0		4468	-0-	4468	14293	926	1	3542	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

06	4170	X	4144	-0-	-26	-0-	138	1	4000	2	N	5					183
							6	9									
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	144	1	4198	2	N	24					207
							26	9									
08	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					207
09	0		4081	-0-	4081	4081	135	1	3946	2	N	-0-					207
10	0		3927	-0-	3927	8008	144	1	3783	2	N	-0-					207
11	0		4464	-0-	4464	12472	204	1	4226	2	N	31					238
							34	9									

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

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

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

06	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
09	0		4142	-0-	4142	4142	4142	2			N	-0-					-0-
10	0		4275	-0-	4275	8417	4275	2			N	-0-					-0-
11	0		4105	-0-	4105	12522	4105	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

06	4380	X	3737	-0-	-643	-0-	772	1	2959	2	N	5					138
							6	9									
07	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	834	1	3052	2	N	-0-					138
08	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	817	1	3060	2	N	1					139
							1	9									
09	0		3558	-0-	3558	3558	783	1	2775	2	N	-0-					139
10	0		3683	-0-	3683	7241	807	1	2876	2	N	-0-					139
11	0		3510	-0-	3510	10751	779	1	2731	2	N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2190	-0-	2190	4822	574	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		2080	-0-	2080	6902	575	1	1505	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		2025	-0-	2025	8927	626	1	1399	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		2016	-0-	2016	10943	555	1	1461	2	Y	-0-			-0-
10	0		1897	-0-	1897	12840	712	1	1185	2	Y	-0-			-0-
11	0		1309	-0-	1309	14149	727	1	582	2	Y	-0-			-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

06	T. A.		1075	-0-	1075	2849	730	1	345	2	Y	-0-			26
07	T. A.		1882	-0-	1882	4731	867	1	1015	2	Y	-0-			26
08	T. A.		1417	-0-	1417	6148	758	1	659	2	Y	-0-			26
09	T. A.		1453	-0-	1453	7601	749	1	695	2	Y	8			34
							9	9							
10	0		1555	-0-	1555	9156	769	1	786	2	Y	-0-			34
11	0		1445	-0-	1445	10601	688	1	757	2	Y	-0-			34

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	646	1	2721	2	N	217			240
							239	9							
07	3317	X	2099	-0-	-1218	-0-	682	1	1417	2	N	-0-	185	1	55
08	3317	X	2229	-0-	-1088	-0-	735	1	1494	2	N	-0-			55
09	0		2836	-0-	2836	2836	684	1	2095	2	N	52			107
							57	9							
10	0		2111	-0-	2111	4947	649	1	1428	2	N	31			138
							34	9							
11	0		1040	-0-	1040	5987	652	1	336	2	N	47			185
							52	9							

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

06	2580	X	1630	-0-	-950	-0-	648	1	982	2	Y	-0-			26
07	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	615	1	1623	2	Y	-0-			26
08	2449	X	2290	-0-	-159	-0-	693	1	1597	2	Y	-0-			26
09	0		2043	-0-	2043	2043	693	1	1341	2	Y	8			34
							9	9							
10	0		2589	-0-	2589	4632	705	1	1884	2	Y	-0-			34
11	0		1939	-0-	1939	6571	648	1	1291	2	Y	-0-			34

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-			-0-
07	0		3506	-0-	3506	3506	3506	2			N	-0-			-0-
08	0		2886	-0-	2886	6392	2886	2			N	-0-			-0-
*09	8307	X	1915	-0-	-6392	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	867	-0-	-3721	-0-	19	1	848	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	2040	-0-	-2400	-0-	38	1	2002	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	0		12053	-0-	12053	12053	12053	2			N	-0-					-0-
08	0		11834	-0-	11834	23887	11834	2			N	-0-					-0-
09	0		11103	-0-	11103	34990	11103	2			N	-0-					-0-
10	0		9403	-0-	9403	44393	9403	2			N	-0-					-0-
11	0		9598	-0-	9598	53991	9598	2			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

06	5940	X	5059	-0-	-881	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4885	-0-	-1222	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
*08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4800	-0-	-270	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

06	5880	X	4836	-0-	-1044	-0-	618	1	4218	2	N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	965	1	5340	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	941	1	4979	2	N	-0-					-0-
09	0		5871	-0-	5871	5871	947	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	0		6056	-0-	6056	11927	1010	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	0		4004	-0-	4004	15931	995	1	3009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4480	-0-	-740	-0-	422	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	557	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	564	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	0		4847	-0-	4847	4847	546	1	4301	2	N	-0-					-0-
10	0		4927	-0-	4927	9774	564	1	4363	2	N	-0-					-0-
11	0		5302	-0-	5302	15076	546	1	4756	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4239	-0-	-291	-0-	85	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3905	-0-	-745	-0-	82	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	89	1	4219	2	N	-0-					-0-
09	0		4440	-0-	4440	4440	90	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	0		4305	-0-	4305	8745	75	1	4230	2	N	-0-					-0-
11	0		3880	-0-	3880	12625	74	1	3806	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6137	-0-	-1813	-0-	427	1	5710	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5599	-0-	-2616	-0-	417	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	473	1	7259	2	N	-0-					-0-
09	0		7795	-0-	7795	7795	465	1	7330	2	N	-0-					-0-
10	0		7816	-0-	7816	15611	480	1	7336	2	N	-0-					-0-
11	0		7497	-0-	7497	23108	461	1	7036	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3562	-0-	-488	-0-	248	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	283	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3725	-0-	-429	-0-	228	1	3497	2	N	-0-					-0-
09	0		3577	-0-	3577	3577	213	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	0		3584	-0-	3584	7161	220	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	0		3458	-0-	3458	10619	213	1	3245	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
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-

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
06	DLQ G-10		4740	-0-	4740	4740	228	1	4512	2	Y	-0-					98
07	DLQ G-10		4623	-0-	4623	9363	235	1	4388	2	Y	-0-					98
08	DLQ G-10		4785	-0-	4785	14148	236	1	4549	2	Y	-0-					98
09	0		4865	-0-	4865	19013	228	1	4637	2	Y	-0-					98
10	0		4891	-0-	4891	23904	235	1	4656	2	Y	-0-					98
11	0		4084	-0-	4084	27988	228	1	3856	2	Y	-0-					98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	0		1369	-0-	1369	1369	1369	2			N	-0-					-0-
10	0		1424	-0-	1424	2793	1424	2			N	-0-					-0-
11	0		1367	-0-	1367	4160	1367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5595	-0-	-615	-0-	296	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5260	-0-	-568	-0-	275	1	4985	2	N	-0-					-0-
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	304	1	5271	2	N	-0-					-0-
09	0		5682	-0-	5682	5682	309	1	5373	2	N	-0-					-0-
10	0		5705	-0-	5705	11387	235	1	5470	2	N	-0-					-0-
11	0		5533	-0-	5533	16920	297	1	5236	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	179	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	159	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	115	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	0		3740	-0-	3740	3740	197	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	0		3513	-0-	3513	7253	145	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	0		3223	-0-	3223	10476	173	1	3050	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	149	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	119	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	156	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	0		2782	-0-	2782	2782	146	1	2636	2	N	-0-					-0-
10	0		3086	-0-	3086	5868	127	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	0		2995	-0-	2995	8863	161	1	2834	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	493	1	1978	2	Y	6					57
							7	9									
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	482	1	2119	2	Y	13					70
							14	9									
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	466	1	1930	2	Y	-0-					70
09	0		2153	-0-	2153	2153	522	1	1631	2	Y	-0-					70
10	0		2994	-0-	2994	5147	507	1	2469	2	Y	16					86
							18	9									
11	0		2654	-0-	2654	7801	482	1	2158	2	Y	13					99
							14	9									

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
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-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 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
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	449	1	4359	2	N	-0-					60
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	514	1	4383	2	N	-0-					60
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	502	1	4835	2	N	-0-					60
09	0		5438	-0-	5438	5438	396	1	5042	2	N	-0-					60
10	0		5784	-0-	5784	11222	416	1	5368	2	N	-0-					60
11	0		5213	-0-	5213	16435	358	1	4855	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

06	4800	X	4372	-0-	-428	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4507	-0-	-453	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	0		4295	-0-	4295	4295	4295	2			N	-0-					-0-
10	0		4671	-0-	4671	8966	4671	2			N	-0-					-0-
11	0		4431	-0-	4431	13397	4431	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

06	6000	X	5546	-0-	-454	-0-	303	1	5229	2	N	13					198
							14	9									
07	6200	X	5477	-0-	-723	-0-	308	1	5154	2	N	14					212
							15	9									
08	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	313	1	5528	2	N	10	147	1			75
							11	9									
09	0		5639	-0-	5639	5639	303	1	5336	2	N	-0-					75
10	0		5705	-0-	5705	11344	313	1	5392	2	N	-0-					75
11	0		5433	-0-	5433	16777	303	1	5130	2	N	-0-					75

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

06	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	0		1716	-0-	1716	1716	1716	2			N	-0-					-0-
10	0		1939	-0-	1939	3655	1939	2			N	-0-					-0-
11	0		1877	-0-	1877	5532	1877	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	312	1	7391	2	Y	-0-					30
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	841	1	6638	2	Y	10					40
							11	9									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	901	1	6098	2	Y	11					51
							12	9									
09	0		7425	-0-	7425	7425	928	1	6487	2	Y	9					60
							10	9									
10	0		7123	-0-	7123	14548	971	1	6140	2	Y	11					71
							12	9									
11	0		5597	-0-	5597	20145	1229	1	4355	2	Y	12	69	1			14
							13	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

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-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

06	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	1	1	12980	2	Y	-0-					72
07	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	1	1	14685	2	Y	-0-					72
08	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	1	1	14881	2	Y	-0-					72
09	0		15421	-0-	15421	15421	1	1	15420	2	Y	-0-					72
10	0		15040	-0-	15040	30461	1	1	15039	2	Y	-0-					72
11	0		14469	-0-	14469	44930	14469	2			Y	-0-					72

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	545	1	30	9	Y	27					57
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	563	1	24	9	Y	22					79
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	563	1	63	9	Y	57					136
09	0		589	-0-	589	589	539	1	13	2	Y	34					170
							37	9									
10	0		544	-0-	544	1133	544	1			Y	-0-					170
11	0		546	-0-	546	1679	546	1			Y	-0-					170

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

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-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	89	1			36
07	0		2004	-0-	2004	2004	2004	2			N	-0-					36
08	0		2767	-0-	2767	4771	2767	2			N	-0-					36
09	0		1692	-0-	1692	6463	1692	2			N	-0-					36
*10	3100	N	686	-0-	-2414	4049	673	2	13	9	N	12					48
*11	3000	N	774	-0-	-2226	1823	774	2			N	-0-					48

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

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-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

06	6660	X	5897	-0-	-763	-0-	301	1	5596	2	Y	-0-					42
07	6789	X	5828	-0-	-961	-0-	327	1	5501	2	Y	-0-					42
08	6572	X	6369	-0-	-203	-0-	336	1	6033	2	Y	-0-					42
09	0		5615	-0-	5615	5615	328	1	5287	2	Y	-0-					42
10	0		6387	-0-	6387	12002	319	1	6057	2	Y	10					52
							11	9									
11	0		4877	-0-	4877	16879	342	1	4535	2	Y	-0-					52

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	273	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	315	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	317	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	0		1852	-0-	1852	1852	305	1	1547	2	N	-0-					-0-
10	0		1883	-0-	1883	3735	315	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	0		1630	-0-	1630	5365	304	1	1326	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	N	13	103	1			20
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					20
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					20
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					20
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12					32
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	N	7					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					3
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					3
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	1			Y	-0-					3
09	0		729	-0-	729	729	729	1			Y	-0-					3
10	0		703	-0-	703	1432	702	1	1	9	Y	1	3	1			1
11	0		727	-0-	727	2159	727	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	237	1	3584	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	245	1	3679	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	242	1	3890	2	N	-0-					-0-
09	0		3990	-0-	3990	3990	240	1	3750	2	N	-0-					-0-
10	0		4001	-0-	4001	7991	247	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	0		3887	-0-	3887	11878	240	1	3647	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			Y	-0-					1
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			Y	-0-					1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	1			Y	-0-					1
09	0		721	-0-	721	721	721	1			Y	-0-					1
10	0		834	-0-	834	1555	832	1	2	9	Y	2	2	1			1
11	0		672	-0-	672	2227	672	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	0		2450	-0-	2450	2450	2450	2			N	-0-					-0-
10	0		2492	-0-	2492	4942	2492	2			N	-0-					-0-
11	0		2441	-0-	2441	7383	2441	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	228	1	3870	2	N	-0-					139
07	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	236	1	3261	2	N	-0-					139
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	236	1	4074	2	N	-0-					139
09	0		3785	-0-	3785	3785	228	1	3557	2	N	-0-					139
10	0		3861	-0-	3861	7646	236	1	3625	2	N	-0-					139
11	0		4085	-0-	4085	11731	228	1	3857	2	N	-0-					139

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 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
06	4830	X	3505	-0-	-1325	-0-	577	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	2943	-0-	-2048	-0-	569	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4555	-0-	-436	-0-	678	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	0		4223	-0-	4223	4223	672	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	0		4067	-0-	4067	8290	479	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	0		4078	-0-	4078	12368	612	1	3466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	546	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	419	1	5001	2	N	-0-					-0-
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	564	1	6529	2	N	-0-					-0-
09	0		6848	-0-	6848	6848	540	1	6308	2	N	-0-					-0-
10	0		6371	-0-	6371	13219	420	1	5951	2	N	-0-					-0-
11	0		6550	-0-	6550	19769	512	1	6038	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	89	1	2067	2	Y	-0-					38
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	Y	-0-					38
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	Y	-0-					38
09	0		2271	-0-	2271	2271	96	1	2175	2	Y	-0-					38
10	0		2271	-0-	2271	4542	92	1	2179	2	Y	-0-					38
11	0		2147	-0-	2147	6689	82	1	2065	2	Y	-0-					38

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

06	9180	X	7873	-0-	-1307	-0-	7849	2	24	9	N	22					168
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8642	2	182	9	N	165					333
08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9588	2	7	9	N	6					339
09	0		9209	-0-	9209	9209	9208	2	1	9	N	1	178	1			162
10	0		9863	-0-	9863	19072	9842	2	21	9	N	19					181
11	0		-0-	-0-	-0-	19072					N	99	180	1			100

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	185	1	3749	2	N	-0-					-0-
07	0		5152	-0-	5152	5152	400	1	4752	2	N	-0-					-0-
08	0		5128	-0-	5128	10280	474	1	4654	2	N	-0-					-0-
09	0		5461	-0-	5461	15741	543	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	0		5813	-0-	5813	21554	696	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	0		5150	-0-	5150	26704	476	1	4674	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

06	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	0		3769	-0-	3769	3769	3769	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	3769					N	-0-					-0-
09	0		2566	-0-	2566	6335	2566	2			N	-0-					-0-
10	0		2840	-0-	2840	9175	2840	2			N	-0-					-0-
11	0		2552	-0-	2552	11727	2552	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 #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	0		911	-0-	911	911	911	2			N	-0-					-0-
08	0		876	-0-	876	1787	876	2			N	-0-					-0-
09	0		945	-0-	945	2732	945	2			N	-0-					-0-
10	0		890	-0-	890	3622	890	2			N	-0-					-0-
11	0		876	-0-	876	4498	876	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2699	-0-	-773	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	0		3293	-0-	3293	3293	304	1	2989	2	N	-0-					-0-
09	0		491	-0-	491	3784	49	1	442	2	N	-0-					-0-
10	0		2576	-0-	2576	6360	308	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	0		2895	-0-	2895	9255	268	1	2627	2	N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

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

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
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-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2658	-0-	-1122	-0-	189	1	2469	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2330	-0-	-1576	-0-	214	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	213	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	0		2512	-0-	2512	2512	204	1	2308	2	N	-0-					-0-
10	0		3085	-0-	3085	5597	196	1	2889	2	N	-0-					-0-
11	0		3704	-0-	3704	9301	198	1	3506	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	494	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1598	-0-	-727	-0-	477	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	488	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	0		2152	-0-	2152	2152	470	1	1682	2	N	-0-					-0-
10	0		1766	-0-	1766	3918	457	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	0		2159	-0-	2159	6077	588	1	1571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

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	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

06	5970	X	3852	-0-	-2118	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
*08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
*09	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
*10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
*11	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	0		5789	-0-	5789	5789	5789	2			N	-0-					-0-
09	0		5730	-0-	5730	11519	5730	2			N	-0-					-0-
10	0		5239	-0-	5239	16758	5239	2			N	-0-					-0-
11	0		5248	-0-	5248	22006	5248	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

06	8640	X	8548	-0-	-92	-0-	8542	2	6	9	N	5					147
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8884	2	65	9	N	59	175	1			31
08	8928	X	8736	-0-	-192	-0-	8723	2	13	9	N	12					43
09	0		8552	-0-	8552	8552	8498	2	54	9	N	49					92
10	0		8844	-0-	8844	17396	8810	2	34	9	N	31					123
11	0		8380	-0-	8380	25776	8350	2	30	9	N	27					150

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 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
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1007	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	836	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	1			Y	-0-					-0-
09	0		1136	-0-	1136	1136	1136	1			Y	-0-					-0-
10	0		1357	-0-	1357	2493	1016	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	0		1700	-0-	1700	4193	933	1	767	2	Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 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
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-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	418	-0-	-272	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	0		530	-0-	530	530	530	2			N	-0-					-0-
10	0		480	-0-	480	1010	480	2			N	-0-					-0-
11	0		464	-0-	464	1474	464	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	634	1	4820	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	652	1	4903	2	Y	9					17
							10	9									
08	5735	X	4756	-0-	-979	-0-	663	1	4083	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		4702	-0-	4702	4702	595	1	4096	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		5115	-0-	5115	9817	614	1	4501	2	Y	-0-					21
11	0		4359	-0-	4359	14176	577	1	3775	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	157	1	1192	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	157	1	1176	2	Y	9					17
							10	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	144	1	887	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		1165	-0-	1165	1165	146	1	1008	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		1823	-0-	1823	2988	219	1	1604	2	Y	-0-					21
11	0		1114	-0-	1114	4102	147	1	960	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	489	1	5575	2	Y	-0-					14
07	6169	X	5198	-0-	-971	-0-	750	1	4448	2	Y	-0-					14
08	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	550	1	4890	2	Y	-0-					14
09	0		5008	-0-	5008	5008	558	1	4450	2	Y	-0-					14
10	0		4958	-0-	4958	9966	574	1	4384	2	Y	-0-					14
11	0		3573	-0-	3573	13539	643	1	2930	2	Y	-0-					14

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4622	-0-	-178	-0-	536	1	4076	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	544	1	4085	2	Y	9					17
							10	9									
08	4991	X	3707	-0-	-1284	-0-	516	1	3181	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		3513	-0-	3513	3513	444	1	3058	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		4518	-0-	4518	8031	542	1	3976	2	Y	-0-					21
11	0		4249	-0-	4249	12280	562	1	3680	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	362	1	2749	2	Y	9	22	1			8
							10	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	374	1	2814	2	Y	9					17
							10	9									
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	411	1	2531	2	Y	9					26
							10	9									
09	0		3095	-0-	3095	3095	391	1	2693	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
10	0		2980	-0-	2980	6075	358	1	2622	2	Y	-0-					21
11	0		2273	-0-	2273	8348	300	1	1966	2	Y	6	14	1			13
							7	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	547	1	4534	2	Y	-0-					18
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	359	1	6116	2	Y	-0-					18
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	542	1	4795	2	Y	-0-					18
09	0		5097	-0-	5097	5097	515	1	4582	2	Y	-0-					18
10	0		5384	-0-	5384	10481	543	1	4841	2	Y	-0-					18
11	0		5769	-0-	5769	16250	387	1	5382	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	15	1			21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	14	1			13

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

06	3600	X	2483	-0-	-1117	-0-	425	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	413	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	408	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	0		2541	-0-	2541	2541	366	1	2175	2	N	-0-					-0-
10	0		3115	-0-	3115	5656	413	1	2702	2	N	-0-					-0-
11	0		2480	-0-	2480	8136	394	1	2086	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

06	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	520	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4486	-0-	-443	-0-	501	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	525	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	0		4002	-0-	4002	4002	468	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	0		4659	-0-	4659	8661	513	1	4146	2	N	-0-					-0-
11	0		4707	-0-	4707	13368	501	1	4206	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					210
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					210
08	0		1528	-0-	1528	1528	1528	2			N	-0-					210
09	0		1079	-0-	1079	2607	1079	2			N	-0-					210
10	0		478	-0-	478	3085	478	2			N	-0-					210
11	0		544	-0-	544	3629	544	2			N	-0-					210

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

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-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

06	6180	X	5968	-0-	-212	-0-	1289	1	4679	2	N	-0-					24
07	6386	X	6177	-0-	-209	-0-	1279	1	4898	2	N	-0-					24
08	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	1309	1	4541	2	N	-0-					24
09	0		4925	-0-	4925	4925	1189	1	3736	2	N	-0-					24
10	0		4673	-0-	4673	9598	1187	1	3486	2	N	-0-					24
11	0		4607	-0-	4607	14205	1314	1	3293	2	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

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-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	0		3579	-0-	3579	3579	3579	2			N	-0-					-0-
10	0		3699	-0-	3699	7278	3699	2			N	-0-					-0-
11	0		3590	-0-	3590	10868	3590	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

06	9840	X	7515	-0-	-2325	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	3674	-0-	-5998	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9840	X	5720	-0-	-4120	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
*10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
*11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

06	3000	N	11229	-0-	8229	13419	11229	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	8764	-0-	5664	19083	8764	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	10585	-0-	7485	26568	10585	2			N	-0-					-0-
*09	36239	X	9671	-0-	-26568	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
*10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
*11	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	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 #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
08	0		5311	-0-	5311	5311	5311	2			N	-0-					-0-
09	0		5201	-0-	5201	10512	5201	2			N	-0-					-0-
10	0		5170	-0-	5170	15682	5170	2			N	-0-					-0-
11	0		5499	-0-	5499	21181	5499	2			N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	379	1	1597	2	Y	-0-					11
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	362	1	1399	2	Y	-0-					11
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	406	1	1763	2	Y	-0-					11
09	0		1661	-0-	1661	1661	410	1	1251	2	Y	-0-					11
10	0		1491	-0-	1491	3152	371	1	1120	2	Y	-0-					11
11	0		1949	-0-	1949	5101	422	1	1527	2	Y	-0-					11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

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-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	0		2045	-0-	2045	2045	2045	2			N	-0-					-0-
10	0		2364	-0-	2364	4409	2364	2			N	-0-					-0-
11	0		2340	-0-	2340	6749	2340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	4530	X	3191	-0-	-1339	-0-	443	1	2748	2	N	-0-					52
07	4681	X	2258	-0-	-2423	-0-	456	1	1802	2	N	-0-					52
08	4681	X	4000	-0-	-681	-0-	463	1	3537	2	N	-0-					52
09	0		487	-0-	487	487	474	1	13	9	N	12					64
10	0		2979	-0-	2979	3466	524	1	2454	2	N	1					65
							1	9									
11	0		4192	-0-	4192	7658	396	1	3796	2	N	-0-					65

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
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	463	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	429	1	8276	2	N	-0-					-0-
*08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	390	1	4580	2	N	-0-					-0-
*09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	392	1	5048	2	N	-0-					-0-
*10	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	473	1	8093	2	N	-0-					-0-
*11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	403	1	5382	2	N	-0-					-0-

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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	0		1991	-0-	1991	1991	1991	2			N	-0-					-0-
10	0		2198	-0-	2198	4189	2198	2			N	-0-					-0-
11	0		2087	-0-	2087	6276	2087	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
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	0		1285	-0-	1285	1285	1285	2			N	-0-					-0-
10	0		2016	-0-	2016	3301	2016	2			N	-0-					-0-
11	0		1868	-0-	1868	5169	1868	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
06	8280	X	6320	-0-	-1960	-0-	629	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	6970	-0-	-1586	-0-	653	1	6317	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8031	-0-	-525	-0-	759	1	7272	2	N	-0-					-0-
09	0		8255	-0-	8255	8255	736	1	7519	2	N	-0-					-0-
10	0		8410	-0-	8410	16665	761	1	7649	2	N	-0-					-0-
11	0		7739	-0-	7739	24404	769	1	6970	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
06	3840	X	3397	-0-	-443	-0-	325	1	3072	2	Y	-0-					36
07	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	345	1	3327	2	Y	-0-					36
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	350	1	3473	2	Y	-0-					36
09	0		3622	-0-	3622	3622	347	1	3275	2	Y	-0-					36
10	0		3511	-0-	3511	7133	337	1	3174	2	Y	-0-					36
11	0		2915	-0-	2915	10048	310	1	2605	2	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

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-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	207	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	296	1	2209	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1864	-0-	-1763	-0-	334	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	0		2668	-0-	2668	2668	309	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	0		3195	-0-	3195	5863	256	1	2939	2	N	-0-					-0-
11	0		3128	-0-	3128	8991	229	1	2899	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

06	4695	X	3475	-0-	-1220	-0-	936	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1076	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1060	1	2936	2	N	-0-					-0-
09	0		3775	-0-	3775	3775	1029	1	2746	2	N	-0-					-0-
10	0		3338	-0-	3338	7113	1031	1	2307	2	N	-0-					-0-
11	0		3256	-0-	3256	10369	998	1	2258	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 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
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-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 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
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-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0		-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
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-

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
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	237	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	248	1	4687	2	N	-0-					-0-
*08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	460	1	4510	2	N	-0-					-0-
*09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	476	1	4314	2	N	-0-					-0-
*10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	625	1	4598	2	N	-0-					-0-
*11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	464	1	4549	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
06	10050	X	3801	-0-	-6249	-0-	615	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	4026	-0-	-5057	-0-	622	1	3404	2	N	-0-					-0-
08	0		3834	-0-	3834	3834	515	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	0		3501	-0-	3501	7335	459	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	0		2537	-0-	2537	9872	564	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	0		109	-0-	109	9981	109	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	481	1	4353	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	476	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	541	1	5179	2	N	-0-					-0-
09	0		5738	-0-	5738	5738	512	1	5226	2	N	-0-					-0-
10	0		6027	-0-	6027	11765	545	1	5482	2	N	-0-					-0-
11	0		5035	-0-	5035	16800	500	1	4535	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

06	10620	X	7663	-0-	-2957	-0-	825	1	6838	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	7931	-0-	-3043	-0-	819	1	7112	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	7931	-0-	-3043	-0-	829	1	7102	2	N	-0-					-0-
09	0		10186	-0-	10186	10186	975	1	9211	2	N	-0-					-0-
10	0		10891	-0-	10891	21077	1003	1	9888	2	N	-0-					-0-
11	0		9183	-0-	9183	30260	973	1	8210	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

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-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7020	X	52	-0-	-6968	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	752	1	7100	2	Y	-0-					65
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	762	1	7353	2	Y	-0-					65
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	766	1	7602	2	Y	-0-					65
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	733	1	6929	2	Y	-0-					65
*10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	775	1	7304	2	Y	-0-					65
*11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	743	1	6230	2	Y	-0-					65

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

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

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	325 215	1 9	6863	2	Y	195					195
*05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	348	1	7356	2	Y	-0-					195
*06	7140	X	5117	-0-	-2023	-0-	176	1	4941	2	Y	-0-					195
*07	7378	X	7011	-0-	-367	-0-	295	1	6716	2	Y	-0-					195
*08	7378	X	7367	-0-	-11	-0-	324	1	7043	2	Y	-0-					195
*09	7140	X	6936	-0-	-204	-0-	324	1	6612	2	Y	-0-					195
*10	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	336	1	6806	2	Y	-0-					195
*11	7140	X	6831	-0-	-309	-0-	322	1	6509	2	Y	-0-	62	1			133

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 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
06	6360	X	4793	-0-	-1567	-0-	480	1	4313	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4873	-0-	-1699	-0-	457	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5657	-0-	-915	-0-	535	1	5122	2	N	-0-					-0-
09	0		5687	-0-	5687	5687	507	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	0		5756	-0-	5756	11443	521	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	0		4225	-0-	4225	15668	534	1	3691	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 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
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1167	1	1210	2	N	12					72
							13	9									
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1201	1	6	9	N	5					77
08	2232	N	1148	-0-	-1084	-0-	1148	1			N	-0-					77
09	0		1992	-0-	1992	1992	1152	1	840	2	N	-0-					77
*10	3100	N	8565	-0-	5465	7457	1206	1	7359	2	N	-0-					77
*11	3000	N	8953	-0-	5953	13410	1097	1	7856	2	N	-0-					77

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 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
06	4710	X	3762	-0-	-948	-0-	263	1	3499	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3865	-0-	-723	-0-	267	1	3598	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	273	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	0		3799	-0-	3799	3799	259	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	0		3978	-0-	3978	7777	273	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	0		3728	-0-	3728	11505	264	1	3464	2	N	-0-					-0-

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
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					53
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	627	1	11	9	Y	10					63
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	573	1	3282	2	Y	11					74
							12	9									
09	0		2495	-0-	2495	2495	499	1	1986	2	Y	9					83
							10	9									
10	0		5169	-0-	5169	7664	502	1	4654	2	Y	12					95
							13	9									
11	0		7451	-0-	7451	15115	199	1	7239	2	Y	12	69	1			38
							13	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 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
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	112	1	2099	2	Y	-0-					42
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-					42
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	104	1	2411	2	Y	-0-					42
09	0		2402	-0-	2402	2402	71	1	2331	2	Y	-0-					42
*10	3100	N	2564	-0-	-536	1866	75	1	2489	2	Y	-0-					42
*11	3000	N	2880	-0-	-120	1746	82	1	2798	2	Y	-0-					42

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	116	1	1459	2	Y	-0-					47
07	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	116	1	1379	2	Y	-0-					47
08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	126	1	1174	2	Y	-0-					47
09	0		1743	-0-	1743	1743	157	1	1586	2	Y	-0-					47
*10	3100	N	1760	-0-	-1340	403	161	1	1599	2	Y	-0-					47
*11	1827	N	1424	-0-	-403	-0-	146	1	1278	2	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	260	1	6553	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5747	-0-	-825	-0-	272	1	5475	2	N	-0-					-0-
*08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	272	1	9062	2	N	-0-					-0-
*09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	264	1	7584	2	N	-0-					-0-
*10	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	273	1	7628	2	N	-0-					-0-
*11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	264	1	7268	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4285	-0-	1285	4122	4285	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4308	-0-	1208	5330	4308	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4205	-0-	1105	6435	4205	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4488	-0-	1488	7923	4488	2			N	-0-					-0-
*10	11938	X	4015	-0-	-7923	-0-	481	1	3534	2	N	-0-					-0-
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	360	1	3532	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	331	1	6705	2	N	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	345	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	0		6973	-0-	6973	6973	6973	2			N	-0-					-0-
09	0		6239	-0-	6239	13212	6239	2			N	-0-					-0-
10	0		7012	-0-	7012	20224	839	1	6173	2	N	-0-					-0-
11	0		6709	-0-	6709	26933	621	1	6088	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					84
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2					86
08	0		1221	-0-	1221	1221	1221	2			N	-0-					86
09	0		1220	-0-	1220	2441	1220	2			N	-0-					86
*10	3100	N	1116	-0-	-1984	457	1071	2	45	9	N	41					127
*11	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	1073	2			N	-0-					127

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	252	1	2661	2	N	-0-					8
07	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	170	1	1963	2	N	-0-					8
08	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	261	1	2952	2	N	-0-					8
09	0		1540	-0-	1540	1540	152	1	1388	2	N	-0-					8
10	0		2227	-0-	2227	3767	166	1	2059	2	N	2					10
							2	9									
11	0		2759	-0-	2759	6526	218	1	2541	2	N	-0-					10

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
08	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
09	0		8563	-0-	8563	8563	8563	2			N	-0-					-0-
10	0		3646	-0-	3646	12209	3646	2			N	-0-					-0-
11	0		11373	-0-	11373	23582	11373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	0		3369	-0-	3369	3369	3369	2			N	-0-					-0-
10	0		3847	-0-	3847	7216	3847	2			N	-0-					-0-
11	0		3675	-0-	3675	10891	3675	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

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-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	334	1	3467	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	305	1	3321	2	N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	351	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	0		3159	-0-	3159	3159	321	1	2838	2	N	-0-					-0-
10	0		3769	-0-	3769	6928	299	1	3470	2	N	-0-					-0-
11	0		3307	-0-	3307	10235	388	1	2919	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

06	8100	X	7521	-0-	-579	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7929	-0-	-224	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7940	-0-	-213	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	0		7446	-0-	7446	7446	7446	2			N	-0-					-0-
10	0		7538	-0-	7538	14984	7538	2			N	-0-					-0-
11	0		7161	-0-	7161	22145	7161	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					71
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					71
08	0		551	-0-	551	551	551	2			N	-0-					71
09	0		578	-0-	578	1129	578	2			N	-0-					71
*10	1788	N	659	-0-	-1129	-0-	651	2	8	9	N	7					78
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	N	4					82

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	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
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	0		4639	-0-	4639	4639	4639	2			N	-0-					-0-
10	0		4353	-0-	4353	8992	4353	2			N	-0-					-0-
11	0		4056	-0-	4056	13048	4056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	1167	1	5976	2	N	-0-					65
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	1199	1	5458	2	N	-0-					65
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1206	1	4982	2	N	2					67
							2	9									
09	0		6583	-0-	6583	6583	1161	1	5422	2	N	-0-					67
10	0		6422	-0-	6422	13005	1198	1	5224	2	N	-0-					67
11	0		5370	-0-	5370	18375	934	1	4436	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
06	4770	X	4168	-0-	-602	-0-	225	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	234	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	230	1	6544	2	N	-0-					-0-
09	0		4523	-0-	4523	4523	228	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	0		3779	-0-	3779	8302	224	1	3555	2	N	-0-					-0-
11	0		3910	-0-	3910	12212	225	1	3685	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
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	155	1	4697	2	N	-0-					91
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	90	1	4979	2	N	-0-					91
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	87	1	4754	2	N	-0-					91
09	0		4369	-0-	4369	4369	84	1	4285	2	N	-0-					91
10	0		4916	-0-	4916	9285	117	1	4799	2	N	-0-					91
11	0		5607	-0-	5607	14892	5607	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
06	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3642	-0-	-698	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	0		3771	-0-	3771	3771	3771	2			N	-0-					-0-
10	0		3848	-0-	3848	7619	3848	2			N	-0-					-0-
11	0		3616	-0-	3616	11235	3616	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5285	-0-	-475	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5458	-0-	-308	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5504	-0-	-262	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
09	0		5094	-0-	5094	5094	5094	2			N	-0-					-0-
10	0		5380	-0-	5380	10474	5380	2			N	-0-					-0-
11	0		5172	-0-	5172	15646	5172	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
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	170	1	4285	2	N	-0-					71
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	280	1	3128	2	N	-0-					71
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	316	1	3181	2	N	-0-					71
09	0		3667	-0-	3667	3667	254	1	3413	2	N	-0-					71
10	0		2613	-0-	2613	6280	174	1	2439	2	N	-0-					71
11	0		3685	-0-	3685	9965	264	1	3421	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	661	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3252	-0-	-1088	-0-	590	1	2662	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	646	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	0		3669	-0-	3669	3669	593	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	0		4172	-0-	4172	7841	651	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	0		4014	-0-	4014	11855	635	1	3379	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
06	6210	X	5111	-0-	-1099	-0-	428	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6025	-0-	-547	-0-	550	1	5475	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	597	1	5460	2	N	-0-					-0-
09	0		5667	-0-	5667	5667	555	1	5112	2	N	-0-					-0-
10	0		6696	-0-	6696	12363	572	1	6124	2	N	-0-					-0-
11	0		5528	-0-	5528	17891	563	1	4965	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
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-

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
06	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
07	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
*08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
*09	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	7966	-0-	-1830	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8393	-0-	-1087	-0-	8393	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
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-

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
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					10
07	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	3819	2			Y	-0-					10
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					10
09	0		4199	-0-	4199	4199	4199	2			Y	-0-					10
10	0		4331	-0-	4331	8530	4324	2	7	9	Y	6	11	1			5
11	0		3912	-0-	3912	12442	3912	2			Y	-0-					5

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	607	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	674	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	655	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	0		2110	-0-	2110	2110	610	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	0		1545	-0-	1545	3655	588	1	957	2	N	-0-					-0-
11	0		2639	-0-	2639	6294	682	1	1957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
08	0		7255	-0-	7255	7255	7255	2			N	-0-					-0-
09	0		6907	-0-	6907	14162	6907	2			N	-0-					-0-
10	0		5222	-0-	5222	19384	5222	2			N	-0-					-0-
11	0		5730	-0-	5730	25114	5730	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	460	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	230	1	5078	2	N	-0-					-0-
08	0		5051	-0-	5051	5051	5051	2			N	-0-					-0-
09	0		4396	-0-	4396	9447	4396	2			N	-0-					-0-
10	0		4335	-0-	4335	13782	236	1	4099	2	N	-0-					-0-
11	0		4160	-0-	4160	17942	226	1	3934	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5130	X	3540	-0-	-1590	-0-	224	1	3314	2	Y	2					105
							2	9									
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	329	1	7442	2	Y	2					107
							2	9									
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	316	1	6888	2	Y	-0-					107
*09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	324	1	6604	2	Y	107					107
							118	9									
*10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	345	1	6990	2	Y	-0-					107
*11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	313	1	5515	2	Y	-0-					107

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2852	-0-	-418	-0-	2852	2			N	-0-					73
07	3162	X	2572	-0-	-590	-0-	2572	2			N	-0-					73
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	-0-					73
09	0		2647	-0-	2647	2647	2647	2			N	-0-					73
10	0		2850	-0-	2850	5497	2850	2			N	-0-					73
11	0		2678	-0-	2678	8175	2678	2			N	-0-					73

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	442	1	6408	2	Y	53					86
							58	9									
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	451	1	6766	2	Y	-0-					86
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	457	1	6766	2	Y	-0-					86
09	0		6779	-0-	6779	6779	437	1	6342	2	Y	-0-					86
10	0		2067	-0-	2067	8846	448	1	1619	2	Y	-0-					86
11	0		6663	-0-	6663	15509	427	1	6236	2	Y	-0-					86

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	653	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	712	1	4695	2	N	-0-					-0-
*08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	700	1	4208	2	N	-0-					-0-
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	655	1	3655	2	N	-0-					-0-
*10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	815	1	4200	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4587	-0-	-153	-0-	784	1	3803	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

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
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	0		3450	-0-	3450	3450	3450	2			N	-0-					-0-
10	0		3397	-0-	3397	6847	3397	2			N	-0-					-0-
11	0		2957	-0-	2957	9804	2957	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
06	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5636	2			N	-0-					73
07	6169	X	5688	-0-	-481	-0-	5688	2			N	-0-					73
08	6293	X	4651	-0-	-1642	-0-	4651	2			N	-0-					73
09	0		4322	-0-	4322	4322	4322	2			N	-0-					73
10	0		4490	-0-	4490	8812	4490	2			N	-0-					73
11	0		2820	-0-	2820	11632	2820	2			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

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-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

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-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

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

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

06	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5715	2			N	-0-					99
07	6200	X	5947	-0-	-253	-0-	5947	2			N	-0-					99
08	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	5981	2			N	-0-					99
09	0		5842	-0-	5842	5842	5842	2			N	-0-					99
10	0		5969	-0-	5969	11811	5969	2			N	-0-					99
11	0		5666	-0-	5666	17477	5666	2			N	-0-					99

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

06	4080	X	3208	-0-	-872	-0-	3208	2			N	-0-					144
07	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	2			N	-0-					144
08	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	2919	2			N	-0-					144
09	0		3041	-0-	3041	3041	3038	2	3	9	N	3					147
10	0		817	-0-	817	3858	802	2	15	9	N	14					161
11	0		2641	-0-	2641	6499	2634	2	7	9	N	6					167

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					86
07	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	4746	2			N	-0-					86
08	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	4743	2			N	-0-					86
09	0		4564	-0-	4564	4564	4564	2			N	-0-					86
10	0		4742	-0-	4742	9306	4742	2			N	-0-					86
11	0		4553	-0-	4553	13859	4553	2			N	-0-					86

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	402	1	2928	2	Y	-0-					13
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	375	1	3224	2	Y	-0-					13
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	341	1	3288	2	Y	-0-					13
09	0		3546	-0-	3546	3546	320	1	3213	2	Y	12					25
							13	9									
10	0		3837	-0-	3837	7383	251	1	3586	2	Y	-0-					25
11	0		3575	-0-	3575	10958	209	1	3366	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7860	X	7637	-0-	-223	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7621	-0-	-501	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	0		7122	-0-	7122	7122	7122	2			N	-0-					-0-
10	0		7814	-0-	7814	14936	7814	2			N	-0-					-0-
11	0		7412	-0-	7412	22348	7412	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8040	X	7817	-0-	-223	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7949	-0-	-111	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7965	-0-	-95	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
09	0		7136	-0-	7136	7136	7136	2			N	-0-					-0-
10	0		7765	-0-	7765	14901	7765	2			N	-0-					-0-
11	0		7593	-0-	7593	22494	7593	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
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	906	1	8576	2	N	-0-					-0-
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	936	1	8278	2	N	-0-					-0-
08	0		7816	-0-	7816	7816	7816	2			N	-0-					-0-
09	0		6788	-0-	6788	14604	6788	2			N	-0-					-0-
10	0		6550	-0-	6550	21154	6550	2			N	-0-					-0-
11	0		6663	-0-	6663	27817	6663	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141					141
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	1			2

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			Y	-0-					31
07	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	2972	2			Y	-0-					31
08	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	3158	2			Y	-0-					31
09	0		3329	-0-	3329	3329	3329	2			Y	-0-					31
10	0		4050	-0-	4050	7379	4050	2			Y	-0-					31
11	0		3720	-0-	3720	11099	3720	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	706 3	1 9	6083	2	Y	3					112
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	815	1	4884	2	Y	-0-					112
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	914	1	4161	2	Y	-0-					112
*09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1182 123	1 9	4348	2	Y	112					112
*10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1195	1	4503	2	Y	-0-					112
*11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1093	1	4939	2	Y	-0-	106	1			6

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
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	303	1	2207	2	N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	295	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	313	1	2782	2	N	-0-					-0-
09	0		3764	-0-	3764	3764	303	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	0		3818	-0-	3818	7582	312	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	0		16358	-0-	16358	23940	303	1	16055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	8640	X	8019	-0-	-621	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5330	-0-	-2668	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5137	-0-	-2396	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
09	0		3767	-0-	3767	3767	3767	2			N	-0-					-0-
10	0		8136	-0-	8136	11903	8136	2			N	-0-					-0-
11	0		8819	-0-	8819	20722	8819	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
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					9
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					9
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					9
09	0		4630	-0-	4630	4630	4630	2			Y	-0-					9
10	0		4898	-0-	4898	9528	4892	2	6	9	Y	5	10	1			4
11	0		4413	-0-	4413	13941	4413	2			Y	-0-					4

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
06	4320	X	4053	-0-	-267	-0-	4053	2			Y	-0-					10
07	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					10
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					10
09	0		5173	-0-	5173	5173	5173	2			Y	-0-					10
10	0		4714	-0-	4714	9887	4708	2	6	9	Y	5	10	1			5
11	0		4931	-0-	4931	14818	4931	2			Y	-0-					5

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
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					61
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					61
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					61
09	0		4330	-0-	4330	4330	4330	2			N	-0-					61
10	0		4272	-0-	4272	8602	4272	2			N	-0-					61
11	0		3776	-0-	3776	12378	3776	2			N	-0-					61

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
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-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 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
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	189	1	8049	2	Y	-0-					22
07	7750	X	7261	-0-	-489	-0-	165	1	7096	2	Y	-0-					22
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	142	1	7811	2	Y	-0-					22
09	0		5948	-0-	5948	5948	204	1	5744	2	Y	-0-					22
10	0		7168	-0-	7168	13116	266	1	6895	2	Y	6					28
							7	9									
11	0		7644	-0-	7644	20760	135	1	7509	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 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
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5634	-0-	-70	-0-	5612	2	22	9	Y	20					20
09	0		5469	-0-	5469	5469	5456	2	13	9	Y	12					32
10	0		5701	-0-	5701	11170	5701	2			Y	-0-					32
11	0		5017	-0-	5017	16187	5017	2			Y	-0-					32

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 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
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	387	1	5431	2	Y	-0-					13
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	403	1	5554	2	Y	-0-					13
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	406	1	5133	2	Y	-0-					13
09	0		5419	-0-	5419	5419	368	1	5051	2	Y	-0-					13
10	0		5492	-0-	5492	10911	365	1	5127	2	Y	-0-					13
11	0		5304	-0-	5304	16215	350	1	4954	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 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
06	3540	X	2896	-0-	-644	-0-	1257	1	1639	2	Y	-0-					53
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	1319	1	2129	2	Y	-0-					53
08	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	1318	1	1290	2	Y	-0-					53
09	0		2198	-0-	2198	2198	1209	1	989	2	Y	-0-					53
10	0		3404	-0-	3404	5602	1323	1	2081	2	Y	-0-					53
11	0		3533	-0-	3533	9135	1279	1	2254	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
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-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4167	-0-	-543	-0-	4167	2			Y	-0-					11
07	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	4035	2			Y	-0-					11
08	4867	X	4252	-0-	-615	-0-	4252	2			Y	-0-					11
09	0		4413	-0-	4413	4413	4413	2			Y	-0-					11
10	0		4646	-0-	4646	9059	4640	2	6	9	Y	5	11	1			5
11	0		4311	-0-	4311	13370	4311	2			Y	-0-					5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1439	-0-	-1111	-0-	1439	1			N	-0-					235
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1			N	-0-					235
08	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	1312	1			N	-0-					235
09	0		1431	-0-	1431	1431	1431	1			N	-0-					235
10	0		1528	-0-	1528	2959	1528	1			N	-0-					235
11	0		1947	-0-	1947	4906	1947	1			N	-0-					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

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

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

06	990	X	977	-0-	-13	-0-	966	1	11	9	N	10	118	1			39
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1169	1	8	9	N	7					46
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1191	1	14	9	N	13					59
09	0		1243	-0-	1243	1243	1243	1			N	-0-					59
10	0		1337	-0-	1337	2580	1337	1			N	-0-					59
11	0		1911	-0-	1911	4491	1911	1			N	-0-					59

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

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-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

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-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

06	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	0		2627	-0-	2627	2627	2627	2			N	-0-					-0-
10	0		2699	-0-	2699	5326	2699	2			N	-0-					-0-
11	0		2672	-0-	2672	7998	2672	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	634	1	5400	2	N	6					261
							7	9									
07	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	726	1	4646	2	N	5	185	1			81
							6	9									
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	618	1	5421	2	N	-0-					81
*09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	270	1	5511	2	N	-0-					81
*10	5859	X	5797	-0-	-62	-0-	273	1	5524	2	N	-0-					81
*11	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	424	1	4767	2	N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	228	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	235	1	2990	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	236	1	2962	2	N	-0-					-0-
09	0		3164	-0-	3164	3164	228	1	2839	2	N	88					88
							97	9									
10	0		2798	-0-	2798	5962	230	1	2535	2	N	30					118
							33	9									
11	0		3242	-0-	3242	9204	224	1	3018	2	N	-0-					118

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

06	5430	X	4969	-0-	-461	-0-	389	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	3348	-0-	-2263	-0-	390	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	295	1	5446	2	N	-0-					-0-
09	0		3501	-0-	3501	3501	474	1	3027	2	N	-0-					-0-
10	0		5194	-0-	5194	8695	554	1	4640	2	N	-0-					-0-
11	0		5781	-0-	5781	14476	492	1	5289	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					107
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					107
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					107
09	0		4375	-0-	4375	4375	4346	2	29	9	N	26					133
10	0		4742	-0-	4742	9117	4742	2			N	-0-					133
11	0		4326	-0-	4326	13443	4326	2			N	-0-					133

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

06	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	435	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	412	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	434	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	0		2988	-0-	2988	2988	399	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	0		3624	-0-	3624	6612	433	1	3191	2	N	-0-					-0-
11	0		2701	-0-	2701	9313	399	1	2302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			Y	-0-					6
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					6
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					6
09	0		2779	-0-	2779	2779	2779	2			Y	-0-					6
10	0		2146	-0-	2146	4925	2144	2	2	9	Y	2	6	1			2
11	0		2022	-0-	2022	6947	92	1	1930	2	Y	-0-					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

06	4080	X	3715	-0-	-365	-0-	571	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	526	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	548	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	0		3786	-0-	3786	3786	477	1	3309	2	N	-0-					-0-
10	0		3699	-0-	3699	7485	347	1	3352	2	N	-0-					-0-
11	0		3437	-0-	3437	10922	429	1	3008	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

06	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	394	1	2872	2	N	-0-					222
07	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	376	1	2809	2	N	-0-					222
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	321	1	4085	2	N	-0-					222
09	0		3865	-0-	3865	3865	317	1	3548	2	N	-0-					222
10	0		3728	-0-	3728	7593	316	1	3412	2	N	-0-					222
11	0		2942	-0-	2942	10535	378	1	2564	2	N	-0-					222

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	427	1	2042	2	N	1					103
							1	9									
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	443	1	1993	2	N	-0-					103
08	2449	N	2118	-0-	-331	-0-	537	1	1579	2	N	2					105
							2	9									
09	0		2466	-0-	2466	2466	517	1	1949	2	N	-0-					105
10	0		2383	-0-	2383	4849	538	1	1845	2	N	-0-					105
11	0		2188	-0-	2188	7037	421	1	1767	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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
06	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4214	2	22	9	Y	20					20
09	0		4137	-0-	4137	4137	4124	2	13	9	Y	12					32
10	0		4725	-0-	4725	8862	4725	2			Y	-0-					32
11	0		4735	-0-	4735	13597	4735	2			Y	-0-					32

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
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-

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
06	4950	X	4639	-0-	-311	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	0		4605	-0-	4605	4605	4605	2			N	-0-					-0-
10	0		4915	-0-	4915	9520	4915	2			N	-0-					-0-
11	0		4501	-0-	4501	14021	4501	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
06	2250	X	1369	-0-	-881	-0-	1362	1	7	9	N	6	61	1			99
07	1581	X	1468	-0-	-113	-0-	1468	1			N	-0-					99
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1355	1	2	9	N	2					101
09	0		1219	-0-	1219	1219	1184	1	35	9	N	32					133
10	0		1266	-0-	1266	2485	1122	1	144	9	N	131	108	1			156
11	0		1245	-0-	1245	3730	1233	1	12	9	N	11					167

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7140	X	6005	-0-	-1135	-0-	225	1	5780	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	235	1	6076	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	235	1	6041	2	N	-0-					-0-
09	0		6121	-0-	6121	6121	228	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	0		6201	-0-	6201	12322	234	1	5967	2	N	-0-					-0-
11	0		6113	-0-	6113	18435	228	1	5885	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

06	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	661	-0-	-1292	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
09	0		694	-0-	694	694	31	1	663	2	N	-0-					-0-
10	0		5058	-0-	5058	5752	381	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	0		3675	-0-	3675	9427	157	1	3518	2	N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

06	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	608	1	2524	2	Y	6					219
							7	9									
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	862	1	3321	2	Y	9					228
							10	9									
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	862	1	3571	2	Y	9	181	1	6	7	50
							10	9									
09	0		5123	-0-	5123	5123	827	1	4290	2	Y	5					55
							6	9									
10	0		4793	-0-	4793	9916	862	1	3907	2	Y	22					77
							24	9									
11	0		5036	-0-	5036	14952	817	1	4165	2	Y	49					126
							54	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

06	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
09	0		4416	-0-	4416	4416	4416	2			N	-0-					-0-
10	0		4597	-0-	4597	9013	4597	2			N	-0-					-0-
11	0		4585	-0-	4585	13598	4585	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
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	0		2928	-0-	2928	2928	2928	2			N	-0-					-0-
10	0		3248	-0-	3248	6176	3248	2			N	-0-					-0-
11	0		3102	-0-	3102	9278	3102	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
06	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	724	1	2535	2	N	-0-					106
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	745	1	2704	2	N	-0-					106
08	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	728	1	2231	2	N	-0-					106
09	0		3335	-0-	3335	3335	707	1	2628	2	N	-0-					106
10	0		3312	-0-	3312	6647	692	1	2620	2	N	-0-					106
11	0		3086	-0-	3086	9733	677	1	2409	2	N	-0-					106

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
06	6810	X	2992	-0-	-3818	-0-	2992	2			N	-0-					86
07	7037	X	1709	-0-	-5328	-0-	1709	2			N	-0-					86
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					86
09	0		433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					86
10	0		9712	-0-	9712	10145	9712	2			N	-0-					86
11	0		7440	-0-	7440	17585	7440	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
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-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	365	1	3405	2	Y	-0-					8
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	403	1	3407	2	Y	-0-					8
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	395	1	3421	2	Y	-0-					8
09	0		3878	-0-	3878	3878	379	1	3499	2	Y	-0-					8
10	0		4123	-0-	4123	8001	409	1	3714	2	Y	-0-					8
11	0		3346	-0-	3346	11347	388	1	2958	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3387	-0-	-303	-0-	281	1	3106	2	N	-0-					17
07	3968	X	3093	-0-	-875	-0-	212	1	2881	2	N	-0-					17
08	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	191	1	2481	2	N	-0-					17
09	0		2944	-0-	2944	2944	180	1	2764	2	N	-0-					17
10	0		4183	-0-	4183	7127	273	1	3910	2	N	-0-					17
11	0		2447	-0-	2447	9574	150	1	2297	2	N	-0-					17

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

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-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

06	3750	X	3636	-0-	-114	-0-	705	1	2928	2	N	3					123
							3	9									
07	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	805	1	2734	2	N	4					127
							4	9									
08	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	838	1	2607	2	N	-0-					127
09	0		3692	-0-	3692	3692	839	1	2850	2	N	3					130
							3	9									
10	0		3872	-0-	3872	7564	741	1	3098	2	N	30					160
							33	9									
11	0		3652	-0-	3652	11216	721	1	2898	2	N	30					190
							33	9									

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
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	441	1	2897	2	N	32					130
							35	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	382	1	2749	2	N	20					150
							22	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	368	1	2495	2	N	16					166
							18	9									
09	0		2729	-0-	2729	2729	321	1	2379	2	N	26					192
							29	9									
10	0		3259	-0-	3259	5988	384	1	2845	2	N	27					219
							30	9									
11	0		3479	-0-	3479	9467	433	1	3005	2	N	37	160	1			96
							41	9									

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	7153	2	N	-0-				-0-
07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	10055	2	N	-0-				-0-
08	0		12897	-0-	12897	12897		308	1	12589	2	N	-0-				-0-
09	0		9171	-0-	9171	22068		615	1	8556	2	N	-0-				-0-
10	0		9863	-0-	9863	31931		636	1	9227	2	N	-0-				-0-
11	0		8873	-0-	8873	40804		615	1	8258	2	N	-0-				-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	1314	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	1200	1	947	2	N	-0-					-0-
*08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1307	1	2592	2	N	-0-					-0-
*09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1314	1	5703	2	N	-0-					-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1358	1	4402	2	N	-0-					-0-
*11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1270	1	5772	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

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-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-

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
06	3150	X	2365	-0-	-785	-0-	2365	2			N	-0-					68
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	1191	1	2091	2	N	-0-					68
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1206	1	2063	2	N	-0-					68
*09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	1167	1	2113	2	N	-0-					68
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1206	1	2504	2	N	-0-					68
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1167	1	2167	2	N	-0-					68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

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-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

06	4680	X	4508	-0-	-172	-0-	4506	2	2	9	N	2					174
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	2	6	9	N	5					179
08	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	4592	2			N	-0-					179
09	0		4291	-0-	4291	4291	4291	2			N	-0-					179
*10	9100	X	4809	-0-	-4291	-0-	4809	2			N	-0-					179
*11	4770	X	4328	-0-	-442	-0-	4328	2			N	-0-					179

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

06	6780	X	6045	-0-	-735	-0-	156	1	5889	2	Y	-0-					73
07	7006	X	5947	-0-	-1059	-0-	140	1	5807	2	Y	-0-					73
08	6851	X	6795	-0-	-56	-0-	123	1	6672	2	Y	-0-					73
09	0		5900	-0-	5900	5900	169	1	5731	2	Y	-0-					73
10	0		7163	-0-	7163	13063	119	1	7034	2	Y	9					82
							10	9									
11	0		6055	-0-	6055	19118	107	1	5948	2	Y	-0-					82

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	317	1	3046	2	Y	-0-					12
07	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	306	1	2091	2	Y	-0-					12
08	3286	X	2451	-0-	-835	-0-	351	1	2100	2	Y	-0-					12
09	0		2026	-0-	2026	2026	253	1	1773	2	Y	-0-					12
10	0		2787	-0-	2787	4813	733	1	2048	2	Y	5					17
							6	9									
11	0		2478	-0-	2478	7291	882	1	1596	2	Y	-0-					17

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

06	4740	X	4307	-0-	-433	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	0		4124	-0-	4124	4124	4124	2			N	-0-					-0-
10	0		4544	-0-	4544	8668	4544	2			N	-0-					-0-
11	0		4369	-0-	4369	13037	4369	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

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-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

06	4650	X	3871	-0-	-779	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3874	-0-	-931	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	0		4309	-0-	4309	4309	4309	2			N	-0-					-0-
10	0		4205	-0-	4205	8514	4205	2			N	-0-					-0-
11	0		4275	-0-	4275	12789	4275	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
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	543	1	436	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	484	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	442	-0-	-1232	-0-	442	1			N	-0-					-0-
09	0		1124	-0-	1124	1124	452	1	672	2	N	-0-					-0-
10	0		962	-0-	962	2086	450	1	512	2	N	-0-					-0-
11	0		597	-0-	597	2683	441	1	156	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

06	3960	X	3311	-0-	-649	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2716	-0-	-1376	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	0		2982	-0-	2982	2982	2982	2			N	-0-					-0-
10	0		2895	-0-	2895	5877	2895	2			N	-0-					-0-
11	0		2671	-0-	2671	8548	2671	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	0		3874	-0-	3874	3874	3874	2			N	-0-					-0-
10	0		3828	-0-	3828	7702	3828	2			N	-0-					-0-
11	0		3563	-0-	3563	11265	3563	2			N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

06	7170	X	6496	-0-	-674	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6699	-0-	-710	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6638	-0-	-771	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	0		6528	-0-	6528	6528	6528	2			N	-0-					-0-
10	0		6906	-0-	6906	13434	6906	2			N	-0-					-0-
11	0		6298	-0-	6298	19732	6298	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	950	1	1872	2	N	-0-					135
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1206	1	2169	2	N	-0-					135
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1169	1	2110	2	N	5					140
							6	9									
09	0		3140	-0-	3140	3140	1164	1	1974	2	N	2					142
							2	9									
10	0		3321	-0-	3321	6461	1206	1	2108	2	N	6					148
							7	9									
11	0		3167	-0-	3167	9628	1122	1	2035	2	N	9					157
							10	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

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-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

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-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

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-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

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-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	0		-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
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-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2623	2	Y	-0-					39
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	91	1	2427	2	Y	-0-					39
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	97	1	2472	2	Y	-0-					39
09	0		2426	-0-	2426	2426	102	1	2324	2	Y	-0-					39
10	0		2582	-0-	2582	5008	99	1	2483	2	Y	-0-					39
11	0		2473	-0-	2473	7481	88	1	2385	2	Y	-0-					39

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
09	0		7076	-0-	7076	7076	7076	2			N	-0-					-0-
10	0		7284	-0-	7284	14360	7284	2			N	-0-					-0-
11	0		6829	-0-	6829	21189	6829	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

06	6810	X	5404	-0-	-1406	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6091	-0-	-946	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	0		6665	-0-	6665	6665	6665	2			N	-0-					-0-
09	0		7202	-0-	7202	13867	7202	2			N	-0-					-0-
10	0		7953	-0-	7953	21820	7953	2			N	-0-					-0-
11	0		7547	-0-	7547	29367	7547	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

06	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	82	1	4485	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3914	-0-	-1170	-0-	72	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	0		8166	-0-	8166	8166	149	1	8017	2	N	-0-					-0-
09	0		7621	-0-	7621	15787	137	1	7484	2	N	-0-					-0-
10	0		3634	-0-	3634	19421	80	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	0		6957	-0-	6957	26378	131	1	6826	2	N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

06	8310	X	7099	-0-	-1211	-0-	582	1	6517	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6235	-0-	-1949	-0-	530	1	5705	2	N	-0-					-0-
*08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1110	1	4905	2	N	-0-					-0-
*09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	811	1	1778	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	4915	-0-	-3052	-0-	1269	1	3646	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	3195	-0-	-3915	-0-	1332	1	1863	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
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	715	1	3974	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	979	-0-	-1873	-0-	480	1	499	2	N	-0-			-0-
08	0		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-			-0-
09	0		507	-0-	507	764	507	2			N	-0-			-0-
10	0		144	-0-	144	908	144	1			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	908					N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

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-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09	0		195	-0-	195	195	195	2			N	-0-			-0-
10	0		184	-0-	184	379	184	2			N	-0-			-0-
11	0		163	-0-	163	542	163	2			N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

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-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			Y	-0-			175
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			Y	-0-			175
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			Y	-0-			175
09	0		6652	-0-	6652	6652	6652	2			Y	-0-			175
10	0		6382	-0-	6382	13034	6382	2			Y	-0-			175
11	0		5963	-0-	5963	18997	5963	2			Y	-0-			175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	465	1	3233	2	Y	-0-			194
07	3968	X	3147	-0-	-821	-0-	582	1	2565	2	Y	-0-			194
08	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	549	1	2947	2	Y	-0-			194
09	0		3749	-0-	3749	3749	487	1	3262	2	Y	-0-			194
10	0		3805	-0-	3805	7554	480	1	3325	2	Y	-0-			194
11	0		3816	-0-	3816	11370	336	1	3480	2	Y	-0-			194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	369	1	5291	2	Y	-0-			36
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	280	1	5284	2	Y	-0-			36
08	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	313	1	5174	2	Y	-0-			36
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	347	1	5661	2	Y	-0-			36
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	382	1	5448	2	Y	-0-			36
*11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	498	1	4927	2	Y	-0-			36

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
06	3750	X	3459	-0-	-291	-0-	406	1	3053	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3857	-0-	-1227	-0-	453	1	3404	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	3847	-0-	-1237	-0-	380	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	0		3404	-0-	3404	3404	347	1	3057	2	N	-0-			-0-
10	0		4257	-0-	4257	7661	396	1	3861	2	N	-0-			-0-
11	0		3896	-0-	3896	11557	382	1	3514	2	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	509	-0-	-2281	-0-	118	1	391	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	5	-0-	-2878	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	507	1	7254	2	N	-0-			-0-
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	560	1	7901	2	N	-0-			-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	547	1	7757	2	N	-0-			-0-
09	0		8225	-0-	8225	8225	513	1	7712	2	N	-0-			-0-
10	0		8484	-0-	8484	16709	536	1	7948	2	N	-0-			-0-
11	0		7870	-0-	7870	24579	501	1	7369	2	N	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5365	-0-	-275	-0-	965	1	4400	2	N	-0-			55
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1035	1	4976	2	N	-0-			55
08	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	964	1	3892	2	N	-0-			55
09	0		5057	-0-	5057	5057	950	1	4107	2	N	-0-			55
10	0		5365	-0-	5365	10422	984	1	4381	2	N	-0-			55
11	0		3987	-0-	3987	14409	993	1	2994	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
06	3510	X	1666	-0-	-1844	-0-	733	1	933	2	N	-0-					18
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	768	1	1320	2	N	-0-					18
08	1922	X	635	-0-	-1287	-0-	517	1	118	2	N	-0-					18
09	0		1277	-0-	1277	1277	705	1	572	2	N	-0-					18
10	0		2406	-0-	2406	3683	919	1	1487	2	N	-0-					18
11	0		1135	-0-	1135	4818	682	1	453	2	N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

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

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7383	2	34	9	N	31					103
07	7843	X	7166	-0-	-677	-0-	7166	2			N	-0-					103
08	7843	X	7103	-0-	-740	-0-	7103	2			N	-0-					103
09	0		7023	-0-	7023	7023	7023	2			N	-0-					103
10	0		7563	-0-	7563	14586	7563	2			N	-0-					103
11	0		7144	-0-	7144	21730	7144	2			N	-0-					103

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	834	1	920	2	N	12					81
							13	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	862	1	1213	2	N	-0-					81
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	849	1	1072	2	N	-0-					81
09	0		943	-0-	943	943	834	1	109	2	N	-0-					81
10	0		922	-0-	922	1865	857	1	65	2	N	-0-					81
11	0		806	-0-	806	2671	806	1			N	-0-					81

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					9
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					9
09	0		336	-0-	336	336	17	1	319	2	Y	-0-					9
10	0		325	-0-	325	661	16	1	309	2	Y	-0-					9
11	0		333	-0-	333	994	16	1	317	2	Y	-0-					9

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

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

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					33
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					33
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					33
09	0		436	-0-	436	436	436	2			Y	-0-					33
10	0		393	-0-	393	829	393	2			Y	-0-					33
11	0		319	-0-	319	1148	319	2			Y	-0-					33

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 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
06	6600	X	5169	-0-	-1431	-0-	728	1	4441	2	N	-0-					20
07	6820	X	5345	-0-	-1475	-0-	725	1	4620	2	N	-0-					20
08	0		4693	-0-	4693	4693	734	1	3959	2	N	-0-					20
09	0		4470	-0-	4470	9163	659	1	3811	2	N	-0-					20
*10	14230	X	5067	-0-	-9163	-0-	620	1	4447	2	N	-0-					20
*11	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	575	1	4182	2	N	-0-					20

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	290	1	2599	2	Y	-0-					67
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	300	1	3312	2	Y	-0-					67
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	279	1	3343	2	Y	-0-					67
09	0		4167	-0-	4167	4167	250	1	3917	2	Y	-0-					67
10	0		4586	-0-	4586	8753	564	1	4022	2	Y	-0-					67
11	0		3600	-0-	3600	12353	546	1	3054	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

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
06	3000	N	3605	-0-	605	1402	527	1	3078	2	N	-0-					82
07	3100	N	3679	-0-	579	1981	543	1	3136	2	N	-0-					82
08	6691	X	4710	-0-	-1981	-0-	576	1	4104	2	N	27					109
							30	9									
09	0		2389	-0-	2389	2389	548	1	1841	2	N	-0-					109
10	0		4902	-0-	4902	7291	572	1	4330	2	N	-0-					109
11	0		2974	-0-	2974	10265	631	1	2343	2	N	-0-					109

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

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
06	7290	X	5497	-0-	-1793	-0-	645	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5819	-0-	-2272	-0-	695	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	833	1	7517	2	N	-0-					-0-
09	0		7354	-0-	7354	7354	772	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	0		8641	-0-	8641	15995	809	1	7832	2	N	-0-					-0-
11	0		8912	-0-	8912	24907	874	1	8038	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	82	1	813	2	N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	81	1	779	2	N	-0-					-0-
09	0		568	-0-	568	568	51	1	517	2	N	-0-					-0-
10	0		866	-0-	866	1434	79	1	787	2	N	-0-					-0-
11	0		876	-0-	876	2310	76	1	800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	516	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	600	1	3550	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	593	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	0		2484	-0-	2484	2484	351	1	2133	2	N	-0-					-0-
10	0		4152	-0-	4152	6636	584	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	0		4122	-0-	4122	10758	568	1	3554	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

06	5520	X	5373	-0-	-147	-0-	491	1	4882	2	N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	525	1	5232	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	522	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	0		3484	-0-	3484	3484	313	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	0		5830	-0-	5830	9314	534	1	5296	2	N	-0-					-0-
11	0		5743	-0-	5743	15057	501	1	5242	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

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-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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

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
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	552	1	3688	2	Y	-0-					50
07	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	541	1	3125	2	Y	-0-					50
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	548	1	3851	2	Y	-0-					50
09	0		4713	-0-	4713	4713	505	1	4208	2	Y	-0-					50
10	0		4590	-0-	4590	9303	507	1	4075	2	Y	7					57
							8	9									
11	0		3901	-0-	3901	13204	585	1	3316	2	Y	-0-					57

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

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
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	376	1	5050	2	N	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	463	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5517	-0-	-373	-0-	476	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	0		4870	-0-	4870	4870	438	1	4432	2	N	-0-					-0-
10	0		4333	-0-	4333	9203	454	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	0		4232	-0-	4232	13435	263	1	3969	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

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
06	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	557	1	4795	2	Y	-0-					73
07	5549	X	4879	-0-	-670	-0-	606	1	4273	2	Y	-0-					73
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	653	1	5384	2	Y	-0-					73
09	0		5823	-0-	5823	5823	532	1	5291	2	Y	-0-					73
10	0		6055	-0-	6055	11878	561	1	5485	2	Y	8					81
							9	9									
11	0		4282	-0-	4282	16160	605	1	3677	2	Y	-0-					81

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

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
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-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	542	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4284	-0-	-304	-0-	508	1	3776	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	514	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	0		3725	-0-	3725	3725	455	1	3270	2	N	-0-					-0-
10	0		4434	-0-	4434	8159	526	1	3908	2	N	-0-					-0-
11	0		4345	-0-	4345	12504	512	1	3833	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

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-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6279	-0-	-741	-0-	6279	2			Y	-0-					33
07	7254	X	5753	-0-	-1501	-0-	5753	2			Y	-0-					33
08	7254	X	6158	-0-	-1096	-0-	6158	2			Y	-0-					33
09	0		6325	-0-	6325	6325	6325	2			Y	-0-					33
10	0		6299	-0-	6299	12624	6299	2			Y	-0-					33
11	0		5224	-0-	5224	17848	5224	2			Y	-0-					33

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	879	-0-	-1341	-0-	309	1	570	2	Y	-0-					11
07	1891	N	612	-0-	-1279	-0-	306	1	306	2	Y	-0-					11
08	1643	N	717	-0-	-926	-0-	346	1	371	2	Y	-0-					11
09	0		2346	-0-	2346	2346	329	1	2017	2	Y	-0-					11
10	0		1516	-0-	1516	3862	340	1	1176	2	Y	-0-					11
11	0		2364	-0-	2364	6226	323	1	2041	2	Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
07	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
08	0		10320	-0-	10320	10320	286	1	10034	2	N	-0-					-0-
09	0		11489	-0-	11489	21809	289	1	11200	2	N	-0-					-0-
10	0		10014	-0-	10014	31823	295	1	9719	2	N	-0-					-0-
11	0		8698	-0-	8698	40521	256	1	8442	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6662	-0-	-538	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7187	-0-	-160	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6275	-0-	-762	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
09	0		6871	-0-	6871	6871	6871	2			N	-0-					-0-
10	0		6258	-0-	6258	13129	6258	2			N	-0-					-0-
11	0		6298	-0-	6298	19427	6298	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

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

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6674	-0-	-106	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	0		6479	-0-	6479	6479	6479	2			N	-0-					-0-
10	0		7137	-0-	7137	13616	7137	2			N	-0-					-0-
11	0		7199	-0-	7199	20815	7199	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
06	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
09	0		4484	-0-	4484	4484	4484	2			N	-0-					-0-
10	0		4262	-0-	4262	8746	4262	2			N	-0-					-0-
11	0		4108	-0-	4108	12854	4108	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
06	8430	X	7697	-0-	-733	-0-	227	1	7470	2	N	-0-					-0-
07	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	234	1	8269	2	N	-0-					-0-
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	235	1	7706	2	N	-0-					-0-
09	0		8258	-0-	8258	8258	228	1	8030	2	N	-0-					-0-
10	0		8512	-0-	8512	16770	236	1	8276	2	N	-0-					-0-
11	0		7836	-0-	7836	24606	228	1	7608	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
06	4890	X	4391	-0-	-499	-0-	1060	1	3331	2	N	-0-					82
07	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	1070	1	3674	2	N	-0-					82
08	5053	X	4486	-0-	-567	-0-	1064	1	3422	2	N	-0-					82
09	0		4361	-0-	4361	4361	1026	1	3335	2	N	-0-					82
10	0		4487	-0-	4487	8848	1068	1	3419	2	N	-0-					82
11	0		4469	-0-	4469	13317	956	1	3513	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
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-

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-

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
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-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	530 23	1 9	1359	2	N	21					72
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	676 73	1 9	1523	2	N	66					138
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	512 34	1 9	1306	2	N	31					169
09	0		1676	-0-	1676	1676	537 23	1 9	1116	2	N	21					190
10	0		1558	-0-	1558	3234	561 31	1 9	966	2	N	28					218
11	0		1672	-0-	1672	4906	591 43	1 9	1038	2	N	39					257

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

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

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 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
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-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 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
06	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2925	-0-	-702	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2637	-0-	-990	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	0		2841	-0-	2841	2841	2841	2			N	-0-					-0-
10	0		3198	-0-	3198	6039	3198	2			N	-0-					-0-
11	0		3187	-0-	3187	9226	3187	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
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-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

06	1080	N	725	-0-	-355	-0-	725	1			Y	-0-					39
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	755	1	64	2	Y	-0-					39
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	749	1	80	2	Y	44					83
							48	9									
09	0		807	-0-	807	807	730	1	77	2	Y	-0-					83
10	0		751	-0-	751	1558	751	1			Y	-0-					83
11	0		737	-0-	737	2295	737	1			Y	-0-					83

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	487	1	3196	2	N	-0-					126
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	452	1	2714	2	N	-0-					126
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	530	1	2214	2	N	-0-					126
09	0		3157	-0-	3157	3157	550	1	2607	2	N	-0-					126
10	0		3140	-0-	3140	6297	450	1	2690	2	N	-0-					126
11	0		3560	-0-	3560	9857	472	1	3088	2	N	-0-					126

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	393	1	3897	2	Y	-0-					61
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	344	1	3007	2	Y	-0-					61
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	366	1	2592	2	Y	-0-					61
09	0		3539	-0-	3539	3539	379	1	3086	2	Y	67	91	1			37
							74	9									
10	0		2726	-0-	2726	6265	501	1	2225	2	Y	-0-					37
11	0		2526	-0-	2526	8791	451	1	2075	2	Y	-0-					37

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	791	1	2360	2	N	-0-					110
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	834	1	2525	2	N	-0-					110
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	740	1	2572	2	N	-0-					110
09	0		3087	-0-	3087	3087	727	1	2360	2	N	-0-					110
10	0		3290	-0-	3290	6377	736	1	2554	2	N	-0-					110
11	0		3072	-0-	3072	9449	707	1	2365	2	N	-0-					110

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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-

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
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-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

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

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	798	1	2647	2	N	-0-					131
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	808	1	2814	2	N	-0-					131
08	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	805	1	2579	2	N	-0-					131
09	0		3209	-0-	3209	3209	782	1	2427	2	N	-0-					131
10	0		3558	-0-	3558	6767	870	1	2688	2	N	-0-					131
11	0		3289	-0-	3289	10056	840	1	2449	2	N	-0-					131

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	637	1	2903	2	Y	-0-					60
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	767	1	3095	2	Y	-0-					60
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	714	1	2846	2	Y	-0-					60
09	0		3466	-0-	3466	3466	661	1	2730	2	Y	68	91	1			37
							75	9									
10	0		3431	-0-	3431	6897	618	1	2813	2	Y	-0-					37
11	0		3254	-0-	3254	10151	654	1	2600	2	Y	-0-					37

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	900	1	5687	2	N	28					119
							31	9									
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	930	1	6392	2	N	35					154
							39	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	930	1	6290	2	N	35					189
							39	9									
09	0		7371	-0-	7371	7371	889	1	6462	2	N	18	170	1			37
							20	9									
10	0		7412	-0-	7412	14783	930	1	6471	2	N	10					47
							11	9									
11	0		978	-0-	978	15761	899	1	79	9	N	72					119

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7027	-0-	-983	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6220	-0-	-1716	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	0		7006	-0-	7006	7006	7006	2			N	-0-					-0-
10	0		6589	-0-	6589	13595	6589	2			N	-0-					-0-
11	0		5970	-0-	5970	19565	5970	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
06	5280	X	5006	-0-	-274	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
09	0		5295	-0-	5295	5295	5295	2			N	-0-					-0-
10	0		5440	-0-	5440	10735	5440	2			N	-0-					-0-
11	0		5083	-0-	5083	15818	5083	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

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-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

06	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	546	1	10227	2	N	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	558	1	10166	2	N	-0-					-0-
08	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	564	1	10291	2	N	-0-					-0-
09	0		10458	-0-	10458	10458	546	1	9912	2	N	-0-					-0-
10	0		10448	-0-	10448	20906	563	1	9885	2	N	-0-					-0-
11	0		10220	-0-	10220	31126	544	1	9676	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

06	5820	X	5319	-0-	-501	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5438	-0-	-359	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	0		5273	-0-	5273	5273	5273	2			N	-0-					-0-
10	0		5384	-0-	5384	10657	5384	2			N	-0-					-0-
11	0		5307	-0-	5307	15964	5307	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

06	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	0		3841	-0-	3841	3841	3841	2			N	-0-					-0-
10	0		4069	-0-	4069	7910	4069	2			N	-0-					-0-
11	0		3268	-0-	3268	11178	3268	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	513	1	4371	2	N	-0-					-0-
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	426	1	7573	2	N	-0-					-0-
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	441	1	7417	2	N	-0-					-0-
09	0		7632	-0-	7632	7632	329	1	7303	2	N	-0-					-0-
10	0		7982	-0-	7982	15614	127	1	7855	2	N	-0-					-0-
11	0		7772	-0-	7772	23386	352	1	7420	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

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-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

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-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

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-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

06	3450	X	2977	-0-	-473	-0-	546	1	2431	2	N	-0-					20
07	3565	X	2903	-0-	-662	-0-	564	1	2339	2	N	-0-					20
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	564	1	2404	2	N	-0-					20
09	0		3365	-0-	3365	3365	533	1	2832	2	N	-0-					20
10	0		3283	-0-	3283	6648	556	1	2727	2	N	-0-					20
11	0		2578	-0-	2578	9226	536	1	2042	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	447	1	232	2	N	-0-					185
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	450	1	452	2	N	-0-					185
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	445	1	249	2	N	-0-					185
09	0		741	-0-	741	741	398	1	343	2	N	-0-					185
10	0		471	-0-	471	1212	418	1	53	2	N	-0-					185
11	0		543	-0-	543	1755	442	1	101	2	N	-0-					185

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

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-

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
06	6420	X	5373	-0-	-1047	-0-	342	1	5031	2	N	-0-			87
07	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	352	1	5080	2	N	-0-			87
08	6045	X	5829	-0-	-216	-0-	351	1	5478	2	N	-0-			87
09	0		5553	-0-	5553	5553	341	1	5212	2	N	-0-			87
10	0		4707	-0-	4707	10260	360	1	4347	2	N	-0-			87
11	0		4104	-0-	4104	14364	326	1	3778	2	N	-0-			87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 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
06	5610	X	5132	-0-	-478	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	4694	-0-	-514	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4631	-0-	-639	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
09	0		4674	-0-	4674	4674	4674	2			N	-0-			-0-
10	0		4807	-0-	4807	9481	4807	2			N	-0-			-0-
11	0		4758	-0-	4758	14239	4758	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 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
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
09	0		1756	-0-	1756	1756	1756	2			N	-0-			-0-
10	0		1834	-0-	1834	3590	1834	2			N	-0-			-0-
11	0		1655	-0-	1655	5245	1655	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 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
06	4320	X	3881	-0-	-439	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
09	0		3495	-0-	3495	3495	3495	2			N	-0-			-0-
10	0		3500	-0-	3500	6995	3500	2			N	-0-			-0-
11	0		3137	-0-	3137	10132	3137	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
09	0		4425	-0-	4425	4425	4425	2			N	-0-			-0-
10	0		4463	-0-	4463	8888	4463	2			N	-0-			-0-
11	0		4309	-0-	4309	13197	4309	2			N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 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
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1181	1	6312	2	N	-0-			-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	1213	1	6247	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7477	-0-	-397	-0-	1255	1	6222	2	N	-0-			-0-
09	0		7359	-0-	7359	7359	1178	1	6181	2	N	-0-			-0-
10	0		7439	-0-	7439	14798	1259	1	6180	2	N	-0-			-0-
11	0		7297	-0-	7297	22095	1253	1	6044	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	711	1	10986	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	8429	-0-	-3630	-0-	745	1	7684	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	9425	-0-	-2634	-0-	794	1	8631	2	N	-0-			-0-
09	0		9165	-0-	9165	9165	696	1	8469	2	N	-0-			-0-
10	0		9791	-0-	9791	18956	795	1	8996	2	N	-0-			-0-
11	0		8558	-0-	8558	27514	761	1	7797	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
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	381	1	5889	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4498	-0-	-1454	-0-	398	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5203	-0-	-749	-0-	438	1	4765	2	N	-0-					-0-
09	0		4991	-0-	4991	4991	379	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	0		5611	-0-	5611	10602	456	1	5155	2	N	-0-					-0-
11	0		4585	-0-	4585	15187	408	1	4177	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
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	472	1	7294	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5524	-0-	-25	-0-	488	1	5036	2	N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	518	1	5632	2	N	-0-					-0-
09	0		5841	-0-	5841	5841	444	1	5397	2	N	-0-					-0-
10	0		6413	-0-	6413	12254	521	1	5892	2	N	-0-					-0-
11	0		5649	-0-	5649	17903	502	1	5147	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
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	718	1	11084	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	8736	-0-	-2176	-0-	772	1	7964	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9077	-0-	-1618	-0-	765	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	0		9017	-0-	9017	9017	685	1	8332	2	N	-0-					-0-
10	0		10022	-0-	10022	19039	814	1	9208	2	N	-0-					-0-
11	0		8426	-0-	8426	27465	749	1	7677	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
06	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	800	1	12350	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9361	-0-	-94	-0-	827	1	8534	2	N	-0-					-0-
08	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	837	1	9094	2	N	-0-					-0-
09	0		9807	-0-	9807	9807	745	1	9062	2	N	-0-					-0-
10	0		10792	-0-	10792	20599	877	1	9915	2	N	-0-					-0-
11	0		9579	-0-	9579	30178	852	1	8727	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
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	542	1	8373	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6349	-0-	-1897	-0-	561	1	5788	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6639	-0-	-1607	-0-	559	1	6080	2	N	-0-					-0-
09	0		7072	-0-	7072	7072	537	1	6535	2	N	-0-					-0-
10	0		6767	-0-	6767	13839	550	1	6217	2	N	-0-					-0-
11	0		6039	-0-	6039	19878	537	1	5502	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
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	227	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	233	1	3140	2	N	-0-					-0-
09	0		3309	-0-	3309	3309	225	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	0		3639	-0-	3639	6948	236	1	3403	2	N	-0-					-0-
11	0		3293	-0-	3293	10241	223	1	3070	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
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	0		4668	-0-	4668	4668	4668	2			N	-0-					-0-
10	0		4949	-0-	4949	9617	4949	2			N	-0-					-0-
11	0		4595	-0-	4595	14212	4595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5571	-0-	-399	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	0		5307	-0-	5307	5307	5307	2			N	-0-					-0-
10	0		5692	-0-	5692	10999	5692	2			N	-0-					-0-
11	0		5121	-0-	5121	16120	5121	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5047	-0-	-713	-0-	362	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	702	1	5284	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5610	-0-	-373	-0-	765	1	4845	2	N	-0-					-0-
09	0		5546	-0-	5546	5546	838	1	4708	2	N	-0-					-0-
10	0		5635	-0-	5635	11181	1079	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	0		5397	-0-	5397	16578	807	1	4590	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

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

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
09	0		681	-0-	681	681	681	1			N	-0-					-0-
10	0		638	-0-	638	1319	638	1			N	-0-					-0-
11	0		219	-0-	219	1538	219	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4410	-0-	-930	-0-	4410	2			Y	-0-					53
07	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	4622	2			Y	-0-					53
08	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	4752	2			Y	-0-					53
09	0		4372	-0-	4372	4372	4372	2			Y	-0-					53
10	0		3129	-0-	3129	7501	3129	2			Y	-0-					53
11	0		4233	-0-	4233	11734	4233	2			Y	-0-					53

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	872	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5105	-0-	-10	-0-	1092	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4396	-0-	-1153	-0-	1063	1	3333	2	N	-0-					-0-
09	0		4961	-0-	4961	4961	1136	1	3825	2	N	-0-					-0-
10	0		5194	-0-	5194	10155	1164	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	0		3284	-0-	3284	13439	1143	1	2141	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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	567	1	703	2	N	5					102
							6	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	510	1	1045	2	N	-0-					102
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	642	1	1706	2	N	2					104
							2	9									
09	0		1878	-0-	1878	1878	630	1	1241	2	N	6					110
							7	9									
10	0		2368	-0-	2368	4246	645	1	1723	2	N	-0-					110
11	0		1973	-0-	1973	6219	576	1	1397	2	N	-0-					110

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1560	X	398	-0-	-1162	-0-	398	1			Y	-0-					71
07	1612	X	434	-0-	-1178	-0-	434	1			Y	-0-					71
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	427	1	5599	2	Y	-0-					71
09	0		5675	-0-	5675	5675	439	1	5236	2	Y	-0-					71
10	0		516	-0-	516	6191	516	1			Y	-0-					71
11	0		494	-0-	494	6685	494	1			Y	-0-					71

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

06	4050	X	2573	-0-	-1477	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	609	-0-	-3576	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	0		4505	-0-	4505	4505	4505	2			N	-0-					-0-
10	0		7298	-0-	7298	11803	7298	2			N	-0-					-0-
11	0		4155	-0-	4155	15958	4155	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	347	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3539	-0-	-1948	-0-	313	1	3226	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2289	-0-	-2361	-0-	193	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	0		1793	-0-	1793	1793	139	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	0		1138	-0-	1138	2931	92	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	0		662	-0-	662	3593	59	1	603	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	228	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	226	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	236	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	0		3063	-0-	3063	3063	228	1	2835	2	N	-0-					-0-
10	0		3443	-0-	3443	6506	183	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	0		3597	-0-	3597	10103	228	1	3369	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
06	1470	X	1048	-0-	-422	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
07	1519	X	1197	-0-	-322	-0-	1197	1			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	1271	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	0		1931	-0-	1931	1931	1051	1	880	2	N	-0-					-0-
10	0		3342	-0-	3342	5273	1244	1	2098	2	N	-0-					-0-
11	0		2957	-0-	2957	8230	1330	1	1627	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
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	719	1			N	-0-					-0-
07	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	1			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
09	0		1134	-0-	1134	1134	1134	1			N	-0-					-0-
10	0		1079	-0-	1079	2213	1079	1			N	-0-					-0-
11	0		1219	-0-	1219	3432	1219	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
06	3090	X	1175	-0-	-1915	-0-	467	1	708	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	389	-0-	-2587	-0-	389	1			N	-0-					-0-
08	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	733	1	2131	2	N	-0-					-0-
09	0		2731	-0-	2731	2731	656	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	0		4084	-0-	4084	6815	694	1	3390	2	N	-0-					-0-
11	0		4230	-0-	4230	11045	680	1	3550	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
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	0		3967	-0-	3967	3967	3967	2			N	-0-					-0-
10	0		2999	-0-	2999	6966	2999	2			N	-0-					-0-
11	0		4924	-0-	4924	11890	4924	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
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4510	-0-	-543	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	0		4507	-0-	4507	4507	4507	2			N	-0-					-0-
10	0		3849	-0-	3849	8356	3849	2			N	-0-					-0-
11	0		4068	-0-	4068	12424	4068	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
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	458	1	2395	2	N	-0-					105
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	556	1	2894	2	N	-0-					105
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	663	1	3358	2	N	-0-					105
09	0		3896	-0-	3896	3896	590	1	3306	2	N	-0-					105
10	0		3985	-0-	3985	7881	634	1	3351	2	N	-0-					105
11	0		3535	-0-	3535	11416	600	1	2933	2	N	2					107
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

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

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	769	1	4686	2	Y	-0-					74
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	720	1	5245	2	Y	-0-					74
08	2263	X	1181	-0-	-1082	-0-	779	1	402	2	Y	-0-					74
09	0		747	-0-	747	747	718	1	29	2	Y	-0-					74
10	0		5945	-0-	5945	6692	680	1	5265	2	Y	-0-					74
11	0		4400	-0-	4400	11092	673	1	3727	2	Y	-0-					74

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	256	1	3006	2	Y	-0-					67
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	264	1	2936	2	Y	-0-					67
08	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	286	1	2249	2	Y	-0-					67
09	0		1039	-0-	1039	1039	296	1	743	2	Y	-0-					67
10	0		-0-	-0-	-0-	1039					Y	-0-					67
11	0		-0-	-0-	-0-	1039					Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	942	1	572	2	Y	-0-					22
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	947	1	260	2	Y	-0-					22
08	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	1			Y	-0-					22
09	0		843	-0-	843	843	843	1			Y	-0-					22
10	0		1476	-0-	1476	2319	1031	1	443	2	Y	2					24
							2	9									
11	0		3009	-0-	3009	5328	1064	1	1945	2	Y	-0-					24

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

06	2910	X	1637	-0-	-1273	-0-	1637	2			N	-0-					35
07	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	2341	2			N	-0-					35
08	2883	X	2187	-0-	-696	-0-	2187	2			N	-0-					35
09	0		2383	-0-	2383	2383	2383	2			N	-0-					35
10	0		1653	-0-	1653	4036	1653	2			N	-0-					35
11	0		2612	-0-	2612	6648	2612	2			N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	134	1			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	808	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	655	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	605	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	0		3054	-0-	3054	3054	764	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	0		1939	-0-	1939	4993	785	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	0		1701	-0-	1701	6694	733	1	968	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	594	1	5959	2	N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	559	1	4199	2	N	-0-					-0-
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	597	1	5734	2	N	-0-					-0-
09	0		7830	-0-	7830	7830	668	1	7162	2	N	-0-					-0-
10	0		4968	-0-	4968	12798	670	1	4298	2	N	-0-					-0-
11	0		2388	-0-	2388	15186	667	1	1721	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	1			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	989	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	0		1009	-0-	1009	1009	813	1	196	2	N	-0-					-0-
10	0		2121	-0-	2121	3130	963	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	0		707	-0-	707	3837	707	1			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	693	1	4355	2	N	11					191
							12	9									
07	4867	X	3345	-0-	-1522	-0-	505	1	2829	2	N	10					201
							11	9									
08	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	535	1	2925	2	N	6	146	1			61
							7	9									
09	0		3147	-0-	3147	3147	548	1	2577	2	N	20					81
							22	9									
10	0		2862	-0-	2862	6009	572	1	2278	2	N	11					92
							12	9									
11	0		2790	-0-	2790	8799	531	1	2216	2	N	39					131
							43	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
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8490	X	7261	-0-	-1229	-0-	576	1	6685	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6191	-0-	-1497	-0-	613	1	5578	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	5685	-0-	-2282	-0-	638	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	0		7607	-0-	7607	7607	600	1	7007	2	N	-0-					-0-
10	0		8791	-0-	8791	16398	629	1	8162	2	N	-0-					-0-
11	0		8246	-0-	8246	24644	600	1	7646	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
06	6900	X	6545	-0-	-355	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6811	-0-	-195	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6847	-0-	-159	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	0		6433	-0-	6433	6433	6433	2			N	-0-					-0-
10	0		6563	-0-	6563	12996	6563	2			N	-0-					-0-
11	0		6605	-0-	6605	19601	6605	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
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-

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
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-

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
06	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	1			N	-0-					-0-
07	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	1			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	6	1	1	5	2	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5482	-0-	-728	-0-	464	1	5018	2	Y	-0-					33
07	6417	X	5472	-0-	-945	-0-	517	1	4955	2	Y	-0-					33
08	6789	X	6229	-0-	-560	-0-	524	1	5697	2	Y	7					40
							8	9									
09	0		5679	-0-	5679	5679	519	1	5147	2	Y	12					52
							13	9									
10	0		6060	-0-	6060	11739	503	1	5525	2	Y	29	36	1			45
							32	9									
11	0		5840	-0-	5840	17579	501	1	5339	2	Y	-0-					45

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	373	1	4267	2	N	-0-					42
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	394	1	4394	2	N	-0-					42
08	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	375	1	4169	2	N	-0-					42
09	0		4500	-0-	4500	4500	344	1	4156	2	N	-0-					42
10	0		4449	-0-	4449	8949	401	1	4048	2	N	-0-					42
11	0		4387	-0-	4387	13336	388	1	3999	2	N	-0-					42

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 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
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	1			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	927	1	178	2	N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	934	1	394	2	N	-0-					-0-
09	0		1246	-0-	1246	1246	915	1	331	2	N	-0-					-0-
10	0		1022	-0-	1022	2268	941	1	81	2	N	-0-					-0-
11	0		1050	-0-	1050	3318	899	1	151	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 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
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-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

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

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
06	1860	X	1217	-0-	-643	-0-	753	1	464	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	900	1	1332	2	N	-0-			-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	1030	1	1807	2	N	-0-			-0-
09	0		2001	-0-	2001	2001	1020	1	981	2	N	-0-			-0-
10	0		1865	-0-	1865	3866	1050	1	815	2	N	-0-			-0-
11	0		777	-0-	777	4643	777	1			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

06	4950	X	4413	-0-	-537	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4474	-0-	-641	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
09	0		4252	-0-	4252	4252	4252	2			N	-0-			-0-
10	0		4519	-0-	4519	8771	4519	2			N	-0-			-0-
11	0		4593	-0-	4593	13364	4593	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

06	4290	X	2730	-0-	-1560	-0-	722	1	2008	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	2559	-0-	-1161	-0-	978	1	1581	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	1175	1	2292	2	N	-0-			-0-
09	0		3356	-0-	3356	3356	1160	1	2196	2	N	-0-			-0-
10	0		3605	-0-	3605	6961	1191	1	2414	2	N	-0-			-0-
11	0		2046	-0-	2046	9007	1059	1	987	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	517	1	5076	2	Y	-0-			183
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	593	1	5242	2	Y	-0-			183
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	567	1	5588	2	Y	-0-			183
09	0		5728	-0-	5728	5728	633	1	5095	2	Y	-0-			183
10	0		6308	-0-	6308	12036	682	1	5626	2	Y	-0-			183
11	0		5800	-0-	5800	17836	672	1	5128	2	Y	-0-			183

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

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-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

06	5880	X	4864	-0-	-1016	-0-	252	1	4612	2	Y	-0-					20
07	6076	X	5049	-0-	-1027	-0-	287	1	4762	2	Y	-0-					20
08	6076	X	5691	-0-	-385	-0-	310	1	5381	2	Y	-0-					20
09	0		5017	-0-	5017	5017	265	1	4752	2	Y	-0-					20
10	0		5743	-0-	5743	10760	690	1	5045	2	Y	7					27
							8	9									
11	0		5348	-0-	5348	16108	760	1	4588	2	Y	-0-					27

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

06	3000	N	2708	-0-	-292	12854	528	1	2180	2	Y	-0-					97
07	3100	N	2703	-0-	-397	12457	580	1	2123	2	Y	-0-					97
08	3100	N	2562	-0-	-538	11919	552	1	2010	2	Y	-0-					97
09	0		4337	-0-	4337	16256	532	1	3805	2	Y	-0-					97
10	0		3935	-0-	3935	20191	469	1	3466	2	Y	-0-					97
11	0		3667	-0-	3667	23858	484	1	3183	2	Y	-0-					97

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

06	2474	N	999	-0-	-1475	-0-	318	1	678	2	Y	3	31	1			34
							3	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	337	1	597	2	Y	-0-					34
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	331	1	556	2	Y	17					51
							19	9									
09	0		281	-0-	281	281	281	1			Y	-0-					51
10	0		338	-0-	338	619	287	1	48	2	Y	3	23	1			31
							3	9									
11	0		997	-0-	997	1616	262	1	735	2	Y	-0-					31

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

06	8220	X	2490	-0-	-5730	-0-	2490	2			N	-0-					115
07	6572	X	3191	-0-	-3381	-0-	3191	2			N	-0-					115
08	6107	X	5338	-0-	-769	-0-	5338	2			N	-0-					115
09	0		7624	-0-	7624	7624	7624	2			N	-0-					115
10	0		1963	-0-	1963	9587	1963	2			N	-0-					115
11	0		7444	-0-	7444	17031	7444	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	0		3984	-0-	3984	3984	3984	2			N	-0-					-0-
10	0		2947	-0-	2947	6931	2947	2			N	-0-					-0-
11	0		2658	-0-	2658	9589	2658	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
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	687	1	5772	2	Y	-0-					33
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	690	1	5845	2	Y	-0-					33
08	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	642	1	3888	2	Y	7					40
							8	9									
09	0		5442	-0-	5442	5442	628	1	4801	2	Y	12					52
							13	9									
10	0		4703	-0-	4703	10145	596	1	4075	2	Y	29	36	1			45
							32	9									
11	0		5389	-0-	5389	15534	638	1	4751	2	Y	-0-					45

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	36	1			45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0		-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
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-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 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
06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	345	1	11161	2	Y	3	31	1			34
							3	9									
07	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	352	1	11019	2	Y	-0-					34
08	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	345	1	10615	2	Y	17					51
							19	9									
09	0		10061	-0-	10061	10061	329	1	9732	2	Y	-0-					51
10	0		3004	-0-	3004	13065	352	1	2649	2	Y	3	23	1			31
							3	9									
11	0		10874	-0-	10874	23939	344	1	10530	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	524	1	2590	2	Y	22					97
							24	9									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	468	1	2419	2	Y	6					103
							7	9									
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	398	1	3096	2	Y	26					129
							29	9									
09	0		3330	-0-	3330	3330	389	1	2838	2	Y	94	87	1			136
							103	9									
10	0		3352	-0-	3352	6682	377	1	2927	2	Y	44					180
							48	9									
11	0		2642	-0-	2642	9324	449	1	2193	2	Y	-0-					180

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6361	2	41	9	N	37					146
07	6448	X	6296	-0-	-152	-0-	6296	2			N	-0-					146
08	6510	X	1726	-0-	-4784	-0-	1726	2			N	-0-					146
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 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
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	570	1	5670	2	Y	17					72
							19	9									
07	6231	X	5121	-0-	-1110	-0-	457	1	4636	2	Y	25					97
							28	9									
08	6231	X	2701	-0-	-3530	-0-	363	1	2338	2	Y	-0-					97
09	0		5906	-0-	5906	5906	413	1	5362	2	Y	119	87	1			129
							131	9									
10	0		5943	-0-	5943	11849	452	1	5481	2	Y	9					138
							10	9									
11	0		5778	-0-	5778	17627	375	1	5403	2	Y	-0-					138

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	820	1	1143	2	N	-0-					70
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	805	1	895	2	N	-0-					70
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	788	1	1206	2	N	-0-					70
09	0		1906	-0-	1906	1906	704	1	1202	2	N	-0-					70
10	0		1961	-0-	1961	3867	786	1	1175	2	N	-0-					70
11	0		1905	-0-	1905	5772	762	1	1143	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2022 - WELL PLUGGED 7/7/2022

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2022 - WELL PLUGGED 7/20/22

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
06	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			Y	-0-					35
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			Y	-0-					35
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			Y	-0-					35
09	0		8303	-0-	8303	8303	8303	2			Y	-0-					35
10	0		8175	-0-	8175	16478	8151	2	24	9	Y	22					57
11	0		8780	-0-	8780	25258	8780	2			Y	-0-					57

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
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7086	2	15	9	Y	14					14
09	0		6132	-0-	6132	6132	6132	2			Y	-0-					14
10	0		8149	-0-	8149	14281	8149	2			Y	-0-					14
11	0		7237	-0-	7237	21518	7237	2			Y	-0-					14

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022 - WELL PLUGGED 6/27/2022

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
06	T. A.		9718	-0-	9718	23642	9718	2			Y	-0-					39
07	33429	X	9787	-0-	-23642	-0-	9787	2			Y	-0-					39
08	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			Y	-0-					39
09	9540	X	9139	-0-	-401	-0-	9139	2			Y	-0-					39
10	0		9112	-0-	9112	9112	9088	2	24	9	Y	22					61
11	0		9003	-0-	9003	18115	9003	2			Y	-0-					61

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
06	13950	X	12939	-0-	-1011	-0-	12939	2			N	-0-					143
07	14415	X	13403	-0-	-1012	-0-	13403	2			N	-0-					143
08	14167	X	13529	-0-	-638	-0-	13529	2			N	-0-					143
09	0		13098	-0-	13098	13098	13098	2			N	-0-					143
10	0		13627	-0-	13627	26725	13627	2			N	-0-					143
11	0		13542	-0-	13542	40267	13542	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
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
09	0		1433	-0-	1433	1433	1433	2			N	-0-					-0-
10	0		1443	-0-	1443	2876	1443	2			N	-0-					-0-
11	0		1570	-0-	1570	4446	1570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	926	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	890	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	0		1352	-0-	1352	1352	913	1	439	2	N	-0-					-0-
10	0		663	-0-	663	2015	663	1			N	-0-					-0-
11	0		1950	-0-	1950	3965	891	1	1059	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					145
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					145
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					145
09	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					145
10	0		28	-0-	28	60	28	2			N	-0-					145
11	0		28	-0-	28	88	28	2			N	-0-					145

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	11280	X	9812	-0-	-1468	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10357	-0-	-803	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10349	-0-	-811	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
09	0		9749	-0-	9749	9749	9749	2			N	-0-					-0-
10	0		9782	-0-	9782	19531	9782	2			N	-0-					-0-
11	0		9379	-0-	9379	28910	9379	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

06	2310	X	2267	-0-	-43	-0-	347	1	1900	2	N	18					220
							20	9									
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	340	1	3392	2	N	18					238
							20	9									
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	371	1	2692	2	N	28	202	1			64
							31	9									
09	0		2617	-0-	2617	2617	364	1	2247	2	N	5					69
							6	9									
10	0		2510	-0-	2510	5127	404	1	2073	2	N	30					99
							33	9									
11	0		2214	-0-	2214	7341	322	1	1866	2	N	24					123
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	0		2807	-0-	2807	2807	2807	2			N	-0-					-0-
10	0		3266	-0-	3266	6073	3266	2			N	-0-					-0-
11	0		3080	-0-	3080	9153	3080	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	837	X	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	0		2102	-0-	2102	2102	2102	2			N	-0-					-0-
10	0		1821	-0-	1821	3923	1821	2			N	-0-					-0-
11	0		1848	-0-	1848	5771	1848	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	595	-0-	-185	-0-	595	1			N	-0-					141
07	806	X	695	-0-	-111	-0-	695	1			N	-0-					141
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	1			N	-0-					141
09	0		701	-0-	701	701	701	1			N	-0-					141
10	0		642	-0-	642	1343	642	1			N	-0-					141
11	0		647	-0-	647	1990	640	1	7	9	N	6					147

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

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

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					22
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					22
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					22
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					22
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					22

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	227	1	5585	2	N	-0-					142
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	236	1	5748	2	N	-0-					142
08	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	234	1	5369	2	N	-0-					142
09	0		5436	-0-	5436	5436	227	1	5209	2	N	-0-					142
10	0		5570	-0-	5570	11006	227	1	5343	2	N	-0-					142
11	0		5049	-0-	5049	16055	227	1	4822	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
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	1083	1	4823	2	N	9					97
							10	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1128	1	4018	2	N	12					109
							13	9									
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	965	1	4147	2	N	14					123
							15	9									
09	0		4800	-0-	4800	4800	1101	1	3697	2	N	2					125
							2	9									
10	0		5626	-0-	5626	10426	1204	1	4422	2	N	-0-					125
11	0		5540	-0-	5540	15966	1139	1	4401	2	N	-0-					125

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

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-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

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-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	340	1	6966	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5589	-0-	-2409	-0-	282	1	5307	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6264	-0-	-1734	-0-	343	1	5921	2	N	-0-					-0-
09	0		9270	-0-	9270	9270	101	1	9169	2	N	-0-					-0-
10	0		9569	-0-	9569	18839	15	1	9554	2	N	-0-					-0-
11	0		8498	-0-	8498	27337	8498	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022 - WELL PLUGGED 8/11/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					3
07	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	2699	2			Y	-0-					3
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					3
09	0		3186	-0-	3186	3186	3186	2			Y	-0-					3
10	0		1946	-0-	1946	5132	1946	2			Y	-0-					3
11	0		3239	-0-	3239	8371	3194	2	45	9	Y	41					44

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6063	-0-	-1587	-0-	6063	2			Y	-0-					7
07	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			Y	-0-					7
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			Y	-0-					7
09	0		6951	-0-	6951	6951	6951	2			Y	-0-					7
10	0		6613	-0-	6613	13564	6613	2			Y	-0-					7
11	0		7235	-0-	7235	20799	7144	2	91	9	Y	83					90

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5635	-0-	-665	-0-	421	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	3088	-0-	-4042	-0-	439	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5092	-0-	-2038	-0-	567	1	4525	2	N	-0-					-0-
09	0		7168	-0-	7168	7168	566	1	6602	2	N	-0-					-0-
10	0		7053	-0-	7053	14221	616	1	6437	2	N	-0-					-0-
11	0		6762	-0-	6762	20983	670	1	6092	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4286	-0-	-964	-0-	4286	2			N	-0-					206
07	5425	X	2666	-0-	-2759	-0-	2666	2			N	-0-					206
08	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	4827	2			N	-0-					206
*09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
*10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
*11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	1096	1	1626	2	Y	-0-					90
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	1117	1	1853	2	Y	-0-					90
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1206	1	1974	2	Y	-0-					90
09	0		2986	-0-	2986	2986	1167	1	1819	2	Y	-0-					90
10	0		3221	-0-	3221	6207	1206	1	2015	2	Y	-0-					90
11	0		3054	-0-	3054	9261	1167	1	1887	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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
06	5130	X	3579	-0-	-1551	-0-	3579	2			N	-0-					119
07	5115	X	2676	-0-	-2439	-0-	2676	2			N	-0-					119
08	5115	X	2394	-0-	-2721	-0-	2394	2			N	-0-					119
09	4380	X	2365	-0-	-2015	-0-	2234	2	131	9	Y	119					119
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5601	2	76	9	Y	69					188
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-					188

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
06	8490	X	6528	-0-	-1962	-0-	327	1	6201	2	Y	-0-					137
07	8525	X	7993	-0-	-532	-0-	422	1	7571	2	Y	-0-					137
08	8525	X	7652	-0-	-873	-0-	427	1	7225	2	Y	-0-					137
09	0		7241	-0-	7241	7241	410	1	6831	2	Y	-0-					137
10	0		6535	-0-	6535	13776	557	1	5978	2	Y	-0-					137
11	0		4124	-0-	4124	17900	465	1	3659	2	Y	-0-					137

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2022 - WELL PLUGGED 7/13/2022

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
06	4290	X	2662	-0-	-1628	-0-	759	1	1900	2	N	3					182
							3	9									
07	4433	X	2920	-0-	-1513	-0-	1149	1	1750	2	N	19					201
							21	9									
08	4433	X	2117	-0-	-2316	-0-	1175	1	940	2	N	2	148	1			55
							2	9									
09	0		4525	-0-	4525	4525	1167	1	3346	2	N	11					66
							12	9									
10	0		3934	-0-	3934	8459	1206	1	2700	2	N	25					91
							28	9									
11	0		3757	-0-	3757	12216	1031	1	2708	2	N	16					107
							18	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
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7383	2	64	9	N	58					307
07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9265	2	32	9	N	29	186	1			150
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7411	2	88	9	N	80	35	1			195
09	0		6095	-0-	6095	6095	6004	2	91	9	N	83					278
*10	12011	X	5916	-0-	-6095	-0-	5825	2	91	9	N	83	182	1			179
*11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5853	2	72	9	N	65					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	280	1	3382	2	Y	-0-			99
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	403	1	3976	2	Y	-0-			99
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	394	1	4243	2	Y	-0-			99
09	0		4349	-0-	4349	4349	381	1	3968	2	Y	-0-			99
10	0		3870	-0-	3870	8219	313	1	3557	2	Y	-0-			99
11	0		4170	-0-	4170	12389	343	1	3827	2	Y	-0-			99

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2022 - WELL PLUGGED 6/30/2022

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022 - WELL PLUGGED 7/29/2022

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	412	1	3195	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	395	1	2962	2	N	-0-			-0-
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	437	1	3633	2	N	-0-			-0-
09	0		4307	-0-	4307	4307	449	1	3858	2	N	-0-			-0-
10	0		4361	-0-	4361	8668	465	1	3896	2	N	-0-			-0-
11	0		4022	-0-	4022	12690	442	1	3580	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/2022

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2022 - WELL PLUGGED 8/24/2022

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	460	1	6744	2	N	-0-					-0-
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	434	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	428	1	6356	2	N	-0-					-0-
09	0		6156	-0-	6156	6156	387	1	5769	2	N	-0-					-0-
10	0		7109	-0-	7109	13265	449	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	0		6543	-0-	6543	19808	417	1	6126	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

*05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	616	1	6144	2	Y	206					206
							227	9									
*06	6720	X	6233	-0-	-487	-0-	475	1	5758	2	Y	-0-					206
*07	6944	X	5906	-0-	-1038	-0-	520	1	5386	2	Y	-0-					206
*08	6758	X	6644	-0-	-114	-0-	522	1	6122	2	Y	-0-					206
*09	6540	X	6423	-0-	-117	-0-	506	1	5917	2	Y	-0-					206
*10	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	519	1	5487	2	Y	56	173	1			89
							62	9									
*11	6420	X	4636	-0-	-1784	-0-	607	1	3975	2	Y	49					138
							54	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

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-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1189	1	4686	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1418	1	4712	2	N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1411	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	0		5979	-0-	5979	5979	1410	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	0		5875	-0-	5875	11854	1371	1	4504	2	N	-0-					-0-
11	0		2958	-0-	2958	14812	1139	1	1819	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2525	-0-	-925	-0-	778	1	1747	2	Y	-0-	22	1			119
07	3565	X	2186	-0-	-1379	-0-	1035	1	1151	2	Y	-0-					119
08	3131	X	2304	-0-	-827	-0-	754	1	1518	2	Y	29	93	1			55
							32	9									
09	0		1761	-0-	1761	1761	751	1	1007	2	Y	3					58
							3	9									
10	0		2501	-0-	2501	4262	800	1	1690	2	Y	10					68
							11	9									
11	0		2162	-0-	2162	6424	898	1	1261	2	Y	3					71
							3	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4450	-0-	-890	-0-	4421	2	29	9	Y	26	20	1			128
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6498	2	33	9	Y	30					158
08	5518	X	4929	-0-	-589	-0-	426	1	4478	2	Y	23	138	1			43
							25	9									
09	0		5528	-0-	5528	5528	416	1	5101	2	Y	10					53
							11	9									
10	0		5623	-0-	5623	11151	404	1	5186	2	Y	30					83
							33	9									
11	0		4319	-0-	4319	15470	34	1	4259	2	Y	24					107
							26	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	474	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	793	-0-	-509	-0-	227	1	566	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	544	-0-	-634	-0-	262	1	282	2	N	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	287	1	102	2	N	-0-					-0-
10	0		364	-0-	364	753	364	1			N	-0-					-0-
11	0		376	-0-	376	1129	371	1	5	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	256	-0-	-1034	-0-	256	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	721	-0-	-612	-0-	272	1	449	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	457	-0-	-876	-0-	327	1	130	2	N	-0-					-0-
09	0		713	-0-	713	713	308	1	405	2	N	-0-					-0-
10	0		926	-0-	926	1639	358	1	568	2	N	-0-					-0-
11	0		1159	-0-	1159	2798	194	1	965	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1239	-0-	-531	-0-	219	1	1020	2	Y	-0-					97
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	385	1	1791	2	Y	-0-					97
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	358	1	1587	2	Y	-0-					97
09	0		1941	-0-	1941	1941	332	1	1609	2	Y	-0-					97
10	0		2074	-0-	2074	4015	363	1	1711	2	Y	-0-					97
11	0		2000	-0-	2000	6015	347	1	1653	2	Y	-0-					97

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1167	1	4295	2	N	72					191
							79	9									
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1206	1	3466	2	N	8					199
							9	9									
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1206	1	3535	2	N	-0-					199
09	0		4611	-0-	4611	4611	1167	1	3444	2	N	-0-					199
10	0		5270	-0-	5270	9881	1206	1	4064	2	N	-0-					199
11	0		5339	-0-	5339	15220	1161	1	4178	2	N	-0-					199

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
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7104	2	106	9	N	96					166
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7009	2	69	9	N	63	179	1			50
08	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6877	2	140	9	N	127					177
09	0		6796	-0-	6796	6796	6743	2	53	9	N	48					225
*10	13639	X	6843	-0-	-6796	-0-	6748	2	95	9	N	86	162	1			149
11	6660	X	6546	-0-	-114	-0-	6487	2	59	9	N	54					203

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
06	12570	X	12302	-0-	-268	-0-	453	1	11846	2	Y	3	31	1			34
							3	9									
07	12989	X	12492	-0-	-497	-0-	472	1	12020	2	Y	-0-					34
08	12989	X	12579	-0-	-410	-0-	477	1	12083	2	Y	17					51
							19	9									
09	0		12044	-0-	12044	12044	446	1	11598	2	Y	-0-					51
10	0		3352	-0-	3352	15396	437	1	2912	2	Y	3	23	1			31
							3	9									
11	0		11305	-0-	11305	26701	401	1	10904	2	Y	-0-					31

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
06	4770	X	3665	-0-	-1105	-0-	567	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	679	-0-	-3847	-0-	679	1			N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	614	1	4373	2	N	-0-					-0-
09	0		6241	-0-	6241	6241	557	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	0		6465	-0-	6465	12706	593	1	5872	2	N	-0-					-0-
11	0		6964	-0-	6964	19670	848	1	6116	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	1838	-0-	-1732	-0-	376	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2398	-0-	-1291	-0-	444	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2349	-0-	-1340	-0-	499	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	0		3186	-0-	3186	3186	450	1	2736	2	N	-0-					-0-
10	0		2855	-0-	2855	6041	502	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	0		1806	-0-	1806	7847	415	1	1391	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3264	-0-	-1716	-0-	452	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3207	-0-	-1939	-0-	489	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3967	-0-	-1179	-0-	692	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	0		3786	-0-	3786	3786	568	1	3218	2	N	-0-					-0-
10	0		4454	-0-	4454	8240	525	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	0		3974	-0-	3974	12214	543	1	3431	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2186	-0-	-124	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2267	-0-	-120	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	0		2198	-0-	2198	2198	2198	2			N	-0-					-0-
10	0		2214	-0-	2214	4412	2214	2			N	-0-					-0-
11	0		2133	-0-	2133	6545	2133	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5620	-0-	-500	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5792	-0-	-408	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	0		5605	-0-	5605	5605	5605	2			N	-0-					-0-
10	0		5614	-0-	5614	11219	5614	2			N	-0-					-0-
11	0		5322	-0-	5322	16541	5322	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	590	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*06	2490	X	1696	-0-	-794	-0-	467	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	686	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	676	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	661	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	665	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*11	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	544	1	1950	2	Y	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	8009	-0-	-2071	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8085	-0-	-2083	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7815	-0-	-2012	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	0		6922	-0-	6922	6922	6922	2			N	-0-					-0-
10	0		8460	-0-	8460	15382	8460	2			N	-0-					-0-
11	0		8710	-0-	8710	24092	8710	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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
06	4170	X	4144	-0-	-26	-0-	990	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1146	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1143	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	0		4711	-0-	4711	4711	1230	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	0		4321	-0-	4321	9032	1126	1	3195	2	N	-0-					-0-
11	0		2968	-0-	2968	12000	1070	1	1898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	0		7864	-0-	7864	7864	7864	2			N	-0-					-0-
10	0		7854	-0-	7854	15718	7854	2			N	-0-					-0-
11	0		7381	-0-	7381	23099	7381	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	539	1	1893	2	Y	11					228
							12	9									
07	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	821	1	2005	2	Y	5					233
							6	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	808	1	2843	2	Y	-0-	185	1			48
09	0		3179	-0-	3179	3179	797	1	2294	2	Y	80					128
							88	9									
10	0		3413	-0-	3413	6592	837	1	2564	2	Y	11					139
							12	9									
11	0		3238	-0-	3238	9830	820	1	2394	2	Y	22					161
							24	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

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

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3180	-0-	-750	-0-	1167	1	2013	2	N	-0-	184	1			20
07	4061	X	3350	-0-	-711	-0-	1206	1	2142	2	N	2					22
							2	9									
08	4061	X	3316	-0-	-745	-0-	1206	1	2095	2	N	14					36
							15	9									
09	0		3380	-0-	3380	3380	1167	1	2213	2	N	-0-					36
10	0		3530	-0-	3530	6910	1206	1	2324	2	N	-0-					36
11	0		3255	-0-	3255	10165	1167	1	2088	2	N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	754	1	1370	2	N	-0-	103	1			82
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	773	1	1318	2	N	1					83
							1	9									
08	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	717	1	1072	2	N	-0-					83
09	0		1699	-0-	1699	1699	701	1	998	2	N	-0-					83
10	0		1932	-0-	1932	3631	785	1	1147	2	N	-0-					83
11	0		1778	-0-	1778	5409	818	1	960	2	N	-0-					83

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	5342	-0-	-1918	-0-	268	1	5074	2	Y	-0-					134
07	7285	X	6640	-0-	-645	-0-	350	1	6290	2	Y	-0-					134
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	385	1	6516	2	Y	-0-					134
09	0		6647	-0-	6647	6647	376	1	6271	2	Y	-0-					134
10	0		6883	-0-	6883	13530	336	1	6547	2	Y	-0-					134
11	0		6957	-0-	6957	20487	359	1	6598	2	Y	-0-					134

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					179
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					179
08	0		268	-0-	268	268	268	2			N	-0-					179
09	0		262	-0-	262	530	262	2			N	-0-					179
10	0		297	-0-	297	827	297	2			N	-0-					179
11	0		224	-0-	224	1051	224	2			N	-0-					179

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	413	1	4306	2	N	2	68	1			111
							2	9									
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	433	1	4456	2	N	6					117
							7	9									
08	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	426	1	4101	2	N	14					131
							15	9									
09	0		4590	-0-	4590	4590	466	1	4124	2	N	-0-					131
10	0		5067	-0-	5067	9657	421	1	4646	2	N	-0-					131
11	0		4761	-0-	4761	14418	349	1	4412	2	N	-0-					131

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 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
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	759	1	5302	2	N	14					180
							15	9									
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1097	1	6094	2	N	3					183
							3	9									
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	972	1	5350	2	N	14					197
							15	9									
09	0		6354	-0-	6354	6354	1141	1	5195	2	N	16					213
							18	9									
10	0		6364	-0-	6364	12718	995	1	5347	2	N	20	165	1			68
							22	9									
11	0		6861	-0-	6861	19579	1055	1	5786	2	N	18					86
							20	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
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	634	1	6051	2	Y	-0-					33
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	637	1	5154	2	Y	1					34
							1	9									
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	678	1	6618	2	Y	6					40
							7	9									
09	0		6283	-0-	6283	6283	630	1	5640	2	Y	12					52
							13	9									
10	0		6400	-0-	6400	12683	664	1	5704	2	Y	29	36	1			45
							32	9									
11	0		5248	-0-	5248	17931	628	1	4620	2	Y	-0-					45

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1277	-0-	1277	1277	383	1	894	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1277					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

06	14550	X	6806	-0-	-7744	-0-	648	1	6158	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
08	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

06	6000	X	1936	-0-	-4064	-0-	228	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0		-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

06	8880	X	8500	-0-	-380	-0-	465	1	8035	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	6612	-0-	-2564	-0-	374	1	6238	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	4891	-0-	-4285	-0-	552	1	4339	2	N	-0-			-0-
09	0		7900	-0-	7900	7900	433	1	7467	2	N	-0-			-0-
10	0		7599	-0-	7599	15499	474	1	7125	2	N	-0-			-0-
11	0		4470	-0-	4470	19969	389	1	4081	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

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		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-			-0-
10	0		2130	-0-	2130	2282	379	1	1751	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2282					N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	293	1	6087	2	N	-0-			110
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	397	1	7921	2	N	-0-			110
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	403	1	7720	2	N	-0-			110
09	0		7875	-0-	7875	7875	390	1	7485	2	N	-0-			110
10	0		7883	-0-	7883	15758	403	1	7480	2	N	-0-			110
11	0		7350	-0-	7350	23108	390	1	6960	2	N	-0-			110

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	476	1	89	2	Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					2
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	Y	2					4
09	0		554	-0-	554	554	554	1			Y	-0-					4
10	0		606	-0-	606	1160	606	1			Y	-0-					4
11	0		535	-0-	535	1695	535	1			Y	-0-					4

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

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

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	130 252	1 9	5724	2	N	229	187	1			232
07	6076	X	6049	-0-	-27	-0-	177 3	1 9	5869	2	N	3	190	1			45
08	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	160 3	1 9	5850	2	N	3					48
09	0		5365	-0-	5365	5365	145	1	5220	2	N	-0-					48
10	0		5820	-0-	5820	11185	163	1	5657	2	N	-0-					48
11	0		6064	-0-	6064	17249	1167	1	4897	2	N	-0-					48

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
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					29
07	4681	X	4639	-0-	-42	-0-	4639	2			Y	-0-					29
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			Y	-0-					29
09	0		3949	-0-	3949	3949	648 19	1 9	3282	2	Y	17					46
10	8259	X	4310	-0-	-3949	-0-	603	1	3707	2	Y	-0-					46
11	0		3052	-0-	3052	3052	590	1	2462	2	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3960	X	2937	-0-	-1023	-0-	2937	2			Y	-0-					101
07	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	3844	2			Y	-0-					101
08	4092	X	3700	-0-	-392	-0-	3700	2			Y	-0-					101
09	0		2895	-0-	2895	2895	2895	2			Y	-0-					101
10	0		3720	-0-	3720	6615	3720	2			Y	-0-					101
11	0		3555	-0-	3555	10170	3555	2			Y	-0-					101

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6480	X	5402	-0-	-1078	-0-	5399	2	3	9	Y	3					103
07	6696	X	6455	-0-	-241	-0-	6454	2	1	9	Y	1					104
08	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	6263	2	1	9	Y	1					105
09	0		6271	-0-	6271	6271	6271	2			Y	-0-					105
10	0		6371	-0-	6371	12642	6371	2			Y	-0-					105
11	0		6114	-0-	6114	18756	6114	2			Y	-0-					105

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

06	2790	N	1276	-0-	-1514	-0-	517	1	759	2	N	-0-					188
07	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	514	1	488	2	N	-0-					188
08	3007	X	470	-0-	-2537	-0-	470	1			N	-0-					188
09	0		3244	-0-	3244	3244	518	1	2726	2	N	-0-					188
10	0		2041	-0-	2041	5285	572	1	1469	2	N	-0-					188
11	0		2778	-0-	2778	8063	606	1	2172	2	N	-0-					188

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

06	10020	X	8981	-0-	-1039	-0-	618	1	8351	2	N	11					47
							12	9									
07	10478	X	8351	-0-	-2127	-0-	582	1	7769	2	N	-0-					47
08	10478	X	10326	-0-	-152	-0-	677	1	9649	2	N	-0-					47
09	0		9605	-0-	9605	9605	624	1	8981	2	N	-0-					47
10	0		9488	-0-	9488	19093	635	1	8853	2	N	-0-					47
11	0		8806	-0-	8806	27899	642	1	8164	2	N	-0-					47

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

06	10440	X	9058	-0-	-1382	-0-	623	1	8423	2	N	11					47
							12	9									
07	10509	X	9009	-0-	-1500	-0-	628	1	8381	2	N	-0-					47
08	10323	X	10186	-0-	-137	-0-	668	1	9518	2	N	-0-					47
09	0		9563	-0-	9563	9563	621	1	8942	2	N	-0-					47
10	0		10137	-0-	10137	19700	679	1	9458	2	N	-0-					47
11	0		9075	-0-	9075	28775	662	1	8413	2	N	-0-					47

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

*05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	104					104
*06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					104
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					104
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					104
*09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-					104
*10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					104
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4528	2	279	9	Y	254					254
*06	4830	X	4085	-0-	-745	-0-	4085	2			Y	-0-					254
*07	5425	X	2166	-0-	-3259	-0-	2166	2			Y	-0-	188	1			66
*08	5425	X	3821	-0-	-1604	-0-	3811	2	10	9	Y	9					75
09	5250	X	4043	-0-	-1207	-0-	4043	2			Y	-0-					75
10	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4113	2			Y	-0-					75
11	4080	X	2833	-0-	-1247	-0-	2797	2	36	9	Y	33					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			105
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			105
08	0		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-			105
09	0		278	-0-	278	558	278	2			N	-0-			105
10	0		258	-0-	258	816	258	2			N	-0-			105
11	0		258	-0-	258	1074	258	2			N	-0-			105

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		10	-0-	10	10	10	1			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

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		273	-0-	273	273	273	2			N	-0-			-0-
10	0		8	-0-	8	281	8	2			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		3825	-0-	3825	3825	544	1	3281	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3825					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

06	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2022 - WELL PLUGGED 9/2/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					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
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		204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
10	0		771	-0-	771	975	88	1	683	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	975					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
06	2820	X	2543	-0-	-277	-0-	2543	2			N	-0-					7
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2760	2			N	-0-					7
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					7
09	0		2865	-0-	2865	2865	2865	2			N	-0-					7
10	0		2895	-0-	2895	5760	2892	2	3	9	N	3	7	1			3
11	0		2555	-0-	2555	8315	2555	2			N	-0-					3

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6750	X	6102	-0-	-648	-0-	1125	1	4930	2	N	43					195
							47	9									
07	6975	X	2786	-0-	-4189	-0-	1164	1	1600	2	N	20					215
							22	9									
08	6975	X	3272	-0-	-3703	-0-	965	1	2273	2	N	31					246
							34	9									
09	0		2828	-0-	2828	2828	1146	1	1582	2	N	91	182	1			155
							100	9									
10	0		5388	-0-	5388	8216	1190	1	4165	2	N	30					185
							33	9									
11	0		6614	-0-	6614	14830	823	1	5734	2	N	52					237
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

06	3480	X	138	-0-	-3342	-0-	2	1	136	2	N	-0-					19
07	3596	X	88	-0-	-3508	-0-	1	1	87	2	N	-0-					19
08	3596	X	83	-0-	-3513	-0-	83	2			N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-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

06	4470	X	3780	-0-	-690	-0-	866	1	2914	2	N	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	680	1	3979	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	833	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	0		4133	-0-	4133	4133	784	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	0		4176	-0-	4176	8309	711	1	3465	2	N	-0-					-0-
11	0		3987	-0-	3987	12296	900	1	3087	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	624	1	4040	2	N	-0-					155
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	692	1	4151	2	N	-0-					155
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	736	1	4239	2	N	8					163
							9	9									
09	0		3551	-0-	3551	3551	649	1	2902	2	N	-0-					163
10	0		3608	-0-	3608	7159	634	1	2974	2	N	-0-					163
11	0		3612	-0-	3612	10771	561	1	3051	2	N	-0-					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

06	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	527	1	2654	2	N	6					180
							7	9									
07	3596	X	2695	-0-	-901	-0-	727	1	1968	2	N	-0-					180
08	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	642	1	2346	2	N	5					185
							6	9									
09	0		3103	-0-	3103	3103	638	1	2465	2	N	-0-					185
10	0		2877	-0-	2877	5980	675	1	2202	2	N	-0-					185
11	0		3018	-0-	3018	8998	651	1	2367	2	N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	680	1	5644	2	N	7					53
							8	9									
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	744	1	5502	2	N	25					78
							28	9									
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	735	1	5486	2	N	2					80
							2	9									
09	0		6002	-0-	6002	6002	654	1	5334	2	N	13					93
							14	9									
10	0		4614	-0-	4614	10616	674	1	3940	2	N	-0-					93
11	0		4180	-0-	4180	14796	736	1	3436	2	N	7					100
							8	9									

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27					179
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					179
08	0		1611	-0-	1611	1611	1578	2	33	9	N	30	175	1			34
09	0		1534	-0-	1534	3145	1515	2	19	9	N	17					51
*10	3100	N	1535	-0-	-1565	1580	1528	2	7	9	N	6					57
*11	3000	N	1514	-0-	-1486	94	1485	2	29	9	N	26					83

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

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-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0		-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
06	5880	X	5673	-0-	-207	-0-	638	1	5032	2	N	3					25
							3	9									
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	479	1	5999	2	N	-0-					25
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	548	1	5672	2	N	-0-					25
09	0		5965	-0-	5965	5965	529	1	5436	2	N	-0-					25
10	0		5861	-0-	5861	11826	505	1	5356	2	N	-0-					25
11	0		6028	-0-	6028	17854	516	1	5512	2	N	-0-					25

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					83
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					83
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					83
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

06	6420	X	6365	-0-	-55	-0-	1167	1	5168	2	N	27					91
							30	9									
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1206	1	5598	2	N	-0-					91
08	6758	X	6277	-0-	-481	-0-	1206	1	5071	2	N	-0-					91
09	0		5661	-0-	5661	5661	1167	1	4494	2	N	-0-					91
10	0		5699	-0-	5699	11360	1206	1	4493	2	N	-0-					91
11	0		5264	-0-	5264	16624	1167	1	4097	2	N	-0-					91

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

06	8130	X	6776	-0-	-1354	-0-	386	1	6390	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7156	-0-	-1245	-0-	428	1	6728	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	436	1	6439	2	N	-0-					-0-
09	0		7197	-0-	7197	7197	426	1	6771	2	N	-0-					-0-
10	0		7131	-0-	7131	14328	446	1	6685	2	N	-0-					-0-
11	0		6216	-0-	6216	20544	399	1	5817	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 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	644	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	701	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	680	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	0		3079	-0-	3079	3079	641	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	0		2932	-0-	2932	6011	669	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	0		2344	-0-	2344	8355	601	1	1743	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6477	-0-	-573	-0-	462	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	489	1	6239	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5308	-0-	-1853	-0-	502	1	4806	2	N	-0-					-0-
09	0		5487	-0-	5487	5487	511	1	4976	2	N	-0-					-0-
10	0		5558	-0-	5558	11045	525	1	5033	2	N	-0-					-0-
11	0		4936	-0-	4936	15981	461	1	4475	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	487	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	461	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2040	-0-	-1773	-0-	423	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	0		2396	-0-	2396	2396	422	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	0		2909	-0-	2909	5305	487	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	0		2511	-0-	2511	7816	468	1	2043	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6332	-0-	-1288	-0-	535	1	5797	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6929	-0-	-945	-0-	613	1	6316	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6275	-0-	-1568	-0-	622	1	5653	2	N	-0-					-0-
09	0		5880	-0-	5880	5880	558	1	5322	2	N	-0-					-0-
10	0		2926	-0-	2926	8806	421	1	2505	2	N	-0-					-0-
11	0		6294	-0-	6294	15100	592	1	5702	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	8000	-0-	-100	-0-	734	1	7266	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	792	1	7238	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7065	-0-	-1522	-0-	809	1	6256	2	N	-0-					-0-
09	0		7830	-0-	7830	7830	831	1	6999	2	N	-0-					-0-
10	0		8075	-0-	8075	15905	895	1	7180	2	N	-0-					-0-
11	0		6265	-0-	6265	22170	788	1	5477	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2594	-0-	-826	-0-	1242	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2230	-0-	-1304	-0-	1237	1	993	2	N	-0-					-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1466	1	2160	2	N	-0-					-0-
09	0		3269	-0-	3269	3269	1365	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	0		3571	-0-	3571	6840	1398	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	0		3772	-0-	3772	10612	1501	1	2271	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	5705	-0-	-1555	-0-	568	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6567	-0-	-935	-0-	616	1	5951	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6718	-0-	-784	-0-	711	1	6007	2	N	-0-					-0-
09	0		6046	-0-	6046	6046	678	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	0		5993	-0-	5993	12039	707	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	0		252	-0-	252	12291	252	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3204	-0-	-1776	-0-	334	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2331	-0-	-2350	-0-	296	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	395	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	0		4577	-0-	4577	4577	408	1	4169	2	N	-0-					-0-
10	0		4616	-0-	4616	9193	418	1	4198	2	N	-0-					-0-
11	0		4508	-0-	4508	13701	448	1	4060	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4765	-0-	-845	-0-	477	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4982	-0-	-1001	-0-	580	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	659	1	6111	2	N	-0-					-0-
09	0		5797	-0-	5797	5797	517	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	0		3909	-0-	3909	9706	529	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	0		4460	-0-	4460	14166	615	1	3845	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	486	1	4395	2	N	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	442	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	631	1	6044	2	N	-0-					-0-
09	0		6019	-0-	6019	6019	537	1	5482	2	N	-0-					-0-
10	0		5719	-0-	5719	11738	517	1	5202	2	N	-0-					-0-
11	0		5073	-0-	5073	16811	506	1	4567	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2574	-0-	-2076	-0-	403	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3266	-0-	-1415	-0-	391	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	1693	-0-	-2988	-0-	294	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	0		3044	-0-	3044	3044	285	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	0		5039	-0-	5039	8083	456	1	4583	2	N	-0-					-0-
11	0		4551	-0-	4551	12634	452	1	4099	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	213	1	4141	2	Y	-0-					55
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	239	1	4216	2	Y	-0-					55
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	243	1	4148	2	Y	-0-					55
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	252	1	3961	2	Y	-0-					55
10	0		3914	-0-	3914	3914	195	1	3719	2	Y	-0-					55
11	0		3993	-0-	3993	7907	256	1	3737	2	Y	-0-					55

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	928	1	345	2	Y	-0-					192
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	959	1	788	2	Y	-0-					192
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	963	1	906	2	Y	-0-					192
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	915	1	725	2	Y	-0-					192
10	0		1978	-0-	1978	1978	974	1	987	2	Y	15	93	1			114
							17	9									
11	0		1808	-0-	1808	3786	911	1	897	2	Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	484	-0-	-326	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	0		465	-0-	465	465	465	2			N	-0-					-0-
10	0		503	-0-	503	968	503	2			N	-0-					-0-
11	0		519	-0-	519	1487	519	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	334	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	127	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	606	1	5385	2	N	-0-					-0-
09	0		5656	-0-	5656	5656	831	1	4825	2	N	-0-					-0-
10	0		5334	-0-	5334	10990	975	1	4359	2	N	-0-					-0-
11	0		4835	-0-	4835	15825	888	1	3947	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1	1	7776	2	N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8178	-0-	-936	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	0		7625	-0-	7625	7625	7625	2			N	-0-					-0-
10	0		7518	-0-	7518	15143	7518	2			N	-0-					-0-
11	0		7095	-0-	7095	22238	7095	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	7429	-0-	-1991	-0-	750	1	6679	2	Y	-0-					4
07	10013	X	7356	-0-	-2657	-0-	7356	2			Y	-0-					4
08	7936	X	5871	-0-	-2065	-0-	5867	2	4	9	Y	4					8
09	7680	X	4697	-0-	-2983	-0-	4697	2			Y	-0-					8
10	0		6082	-0-	6082	6082	6082	2			Y	-0-					8
11	0		5586	-0-	5586	11668	5586	2			Y	-0-					8

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			Y	-0-					-0-
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			Y	-0-					-0-
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7436	2	15	9	Y	14					14
*09	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-					14
*10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			Y	-0-					14
*11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					14

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	8652	-0-	-2778	-0-	655	1	7997	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	7494	-0-	-4317	-0-	606	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11487	-0-	-324	-0-	776	1	10711	2	N	-0-					-0-
09	0		12360	-0-	12360	12360	767	1	11593	2	N	-0-					-0-
10	0		12457	-0-	12457	24817	743	1	11714	2	N	-0-					-0-
11	0		10471	-0-	10471	35288	734	1	9737	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2587	-0-	-1613	-0-	573	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1326	-0-	-3014	-0-	488	1	838	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2869	-0-	-1471	-0-	708	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	0		4113	-0-	4113	4113	737	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	0		4275	-0-	4275	8388	768	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	0		3492	-0-	3492	11880	803	1	2689	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3902	-0-	-838	-0-	111	1	3791	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	115	1	3878	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	117	1	4011	2	N	-0-					-0-
09	0		3214	-0-	3214	3214	99	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	0		4283	-0-	4283	7497	281	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	0		814	-0-	814	8311	254	1	560	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
06	4560	X	3520	-0-	-1040	-0-	100	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3355	-0-	-985	-0-	96	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	102	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	0		2765	-0-	2765	2765	85	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	0		3528	-0-	3528	6293	232	1	3296	2	N	-0-					-0-
11	0		735	-0-	735	7028	229	1	506	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
06	5160	X	3732	-0-	-1428	-0-	106	1	3626	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	110	1	3723	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	111	1	3814	2	N	-0-					-0-
09	0		3115	-0-	3115	3115	96	1	3019	2	N	-0-					-0-
10	0		4088	-0-	4088	7203	269	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	0		848	-0-	848	8051	264	1	584	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
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					174
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					174
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					174
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0		356	-0-	356	356	356	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	900	1	2346	2	N	-0-					187
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1086	1	2474	2	N	-0-					187
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	1206	1	2480	2	N	-0-					187
09	0		3477	-0-	3477	3477	1114	1	2363	2	N	-0-					187
10	0		3386	-0-	3386	6863	1206	1	2180	2	N	-0-					187
11	0		2809	-0-	2809	9672	1109	1	1700	2	N	-0-					187

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	739	1	3291	2	Y	10	31	1			19
							11	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	928	1	3949	2	Y	11					30
							12	9									
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	849	1	3921	2	Y	14					44
							15	9									
09	0		13037	-0-	13037	13037	895	1	12122	2	Y	18					62
							20	9									
10	0		9366	-0-	9366	22403	868	1	8484	2	Y	13					75
							14	9									
11	0		8898	-0-	8898	31301	1042	1	7844	2	Y	11	31	1			55
							12	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	31	1			55

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	1	3	9	Y	3	31	1			34
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			Y	-0-					34
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	1	19	9	Y	17					51
09	0		503	-0-	503	503	503	1			Y	-0-					51
10	0		550	-0-	550	1053	547	1	3	9	Y	3	23	1			31
11	0		598	-0-	598	1651	598	1			Y	-0-					31

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

06	6210	X	5159	-0-	-1051	-0-	1307	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1337	1	5349	2	N	-0-					-0-
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	1543	1	4522	2	N	-0-					-0-
09	0		5987	-0-	5987	5987	1650	1	4337	2	N	-0-					-0-
10	0		6752	-0-	6752	12739	1520	1	5232	2	N	-0-					-0-
11	0		6995	-0-	6995	19734	1627	1	5368	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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	270	1	190	2	Y	3	31	1			34
							3	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	291	1	200	2	Y	-0-					34
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	292	1	228	2	Y	17					51
							19	9									
09	0		442	-0-	442	442	307	1	135	2	Y	-0-					51
10	0		433	-0-	433	875	351	1	79	2	Y	3	23	1			31
							3	9									
11	0		841	-0-	841	1716	333	1	508	2	Y	-0-					31

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
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	164	1	3886	2	Y	-0-					12
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	194	1	3637	2	Y	-0-					12
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	188	1	3867	2	Y	-0-					12
09	0		4373	-0-	4373	4373	245	1	4128	2	Y	-0-					12
10	0		4485	-0-	4485	8858	231	1	4250	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
11	0		3177	-0-	3177	12035	192	1	2985	2	Y	-0-					5

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
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	1	3	9	Y	3	31	1			34
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	1			Y	-0-					34
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	383	1	19	9	Y	17					51
09	0		406	-0-	406	406	406	1			Y	-0-					51
10	0		390	-0-	390	796	387	1	3	9	Y	3	23	1			31
11	0		364	-0-	364	1160	364	1			Y	-0-					31

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
06	T. A.		1837	-0-	1837	1837	441	1	1385	2	Y	10	31	1			19
							11	9									
07	T. A.		2436	-0-	2436	4273	782	1	1642	2	Y	11					30
							12	9									
08	T. A.		2172	-0-	2172	6445	735	1	1422	2	Y	14					44
							15	9									
09	T. A.		3980	-0-	3980	10425	710	1	3250	2	Y	18					62
							20	9									
10	0		3395	-0-	3395	13820	344	1	3037	2	Y	13					75
							14	9									
11	0		2161	-0-	2161	15981	607	1	1542	2	Y	11	31	1			55
							12	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
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	545	1	4177	2	Y	10	31	1			19
							11	9									
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	733	1	4365	2	Y	11					30
							12	9									
08	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	803	1	4000	2	Y	14					44
							15	9									
09	0		15755	-0-	15755	15755	1016	1	14719	2	Y	18					62
							20	9									
10	0		12541	-0-	12541	28296	797	1	11730	2	Y	13					75
							14	9									
11	0		3680	-0-	3680	31976	837	1	2831	2	Y	11	31	1			55
							12	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	92	-0-	-2128	-0-	92	1			Y	-0-					6
07	1984	N	135	-0-	-1849	-0-	135	2			Y	-0-					6
08	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2			Y	-0-					6
09	0		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					6
10	0		1308	-0-	1308	1313	463	1	844	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	0		964	-0-	964	2277	420	1	544	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2993	-0-	2993	2993	805	1	2188	2	Y	-0-					4
07	T. A.		3559	-0-	3559	6552	937	1	2622	2	Y	-0-					4
08	T. A.		3115	-0-	3115	9667	893	1	2222	2	Y	-0-					4
09	T. A.		1970	-0-	1970	11637	731	1	1239	2	Y	-0-					4
10	0		2722	-0-	2722	14359	532	1	2184	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	0		4215	-0-	4215	18574	693	1	3522	2	Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	348	1	1527	2	Y	-0-					5
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	338	1	1862	2	Y	-0-					5
08	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	273	1	2343	2	Y	-0-					5
09	0		2812	-0-	2812	2812	323	1	2489	2	Y	-0-					5
10	0		2940	-0-	2940	5752	306	1	2632	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	0		2183	-0-	2183	7935	282	1	1901	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3004	-0-	-1046	-0-	444	1	2560	2	Y	-0-					10
07	4185	X	2950	-0-	-1235	-0-	452	1	2498	2	Y	-0-					10
08	4185	X	3029	-0-	-1156	-0-	486	1	2543	2	Y	-0-					10
09	0		3193	-0-	3193	3193	466	1	2727	2	Y	-0-					10
10	0		3739	-0-	3739	6932	443	1	3292	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
11	0		4005	-0-	4005	10937	306	1	3699	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2406	-0-	-654	-0-	18	1	2388	2	Y	-0-					7
07	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2587	2			Y	-0-					7
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					7
09	0		2869	-0-	2869	2869	2869	2			Y	-0-					7
10	0		2571	-0-	2571	5440	2568	2	3	9	Y	3	7	1			3
11	0		2666	-0-	2666	8106	2666	2			Y	-0-					3

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	1			N	-0-					49
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	1			N	-0-					49
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	1			N	-0-					49
09	0		2296	-0-	2296	2296	2296	1			N	-0-					49
10	0		2504	-0-	2504	4800	2504	1			N	-0-					49
11	0		2215	-0-	2215	7015	2215	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	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

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	1			N	-0-					49
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	1			N	-0-					49
08	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	1464	1			N	-0-					49
09	0		1371	-0-	1371	1371	1371	1			N	-0-					49
10	0		1433	-0-	1433	2804	1433	1			N	-0-					49
11	0		1529	-0-	1529	4333	1529	1			N	-0-					49

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	372	1	2483	2	Y	-0-					6
07	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	410	1	1836	2	Y	-0-					6
08	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	376	1	2128	2	Y	-0-					6
09	0		2530	-0-	2530	2530	368	1	2162	2	Y	-0-					6
10	0		2480	-0-	2480	5010	415	1	2064	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	0		1388	-0-	1388	6398	436	1	952	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	1			Y	-0-					3
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			Y	-0-					3
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	1			Y	-0-					3
09	0		1308	-0-	1308	1308	1308	1			Y	-0-					3
10	0		1360	-0-	1360	2668	1359	1	1	9	Y	1	3	1			1
11	0		1429	-0-	1429	4097	1429	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	43	1	5332	2	Y	-0-					13
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	10	1	4692	2	Y	-0-					13
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	113	1	4641	2	Y	-0-					13
09	0		5862	-0-	5862	5862	95	1	5767	2	Y	-0-					13
10	0		6069	-0-	6069	11931	70	1	5991	2	Y	7	14	1			6
							8	9									
11	0		4838	-0-	4838	16769	62	1	4776	2	Y	-0-					6

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

06	2970	X	2478	-0-	-492	-0-	2476	2	2	9	Y	2					95
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					95
08	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			Y	-0-					95
09	0		2766	-0-	2766	2766	2766	2			Y	-0-					95
10	0		2964	-0-	2964	5730	2929	2	35	9	Y	32					127
11	0		2502	-0-	2502	8232	2501	2	1	9	Y	1					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					165
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			Y	-0-					165
08	1798	N	281	-0-	-1517	-0-	281	2			Y	-0-					165
09	0		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					165
10	0		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					165
11	0		4	-0-	4	59	4	2			Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	1008	1	2782	2	Y	-0-					67
07	4526	X	3828	-0-	-698	-0-	1139	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3415	-0-	-1514	-0-	1198	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	1042	-0-	-3728	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	0		1206	-0-	1206	1206	1206	1			Y	-0-					-0-
11	0		1065	-0-	1065	2271	1065	1			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					163
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	572	1	3012	2	N	3					91
							3	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	472	1	2803	2	N	3					94
							3	9									
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	495	1	2580	2	N	3					97
							3	9									
09	0		2740	-0-	2740	2740	375	1	2359	2	N	5					102
							6	9									
10	0		2769	-0-	2769	5509	464	1	2305	2	N	-0-					102
11	0		2399	-0-	2399	7908	331	1	2065	2	N	3					105
							3	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	0		1482	-0-	1482	1482	1482	2			N	-0-					-0-
10	0		1498	-0-	1498	2980	1498	2			N	-0-					-0-
11	0		1360	-0-	1360	4340	1360	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

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

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 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
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0		2791	-0-	2791	2792	510	1	2281	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2792					N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 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
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		554	-0-	554	554	554	2			N	-0-					-0-
10	0		9779	-0-	9779	10333	503	1	9276	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10333					N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		572	-0-	572	572	572	2			N	-0-					-0-
10	0		1608	-0-	1608	2180	1608	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2180					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
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		388	-0-	388	388	388	2			N	-0-			-0-
10	0		7959	-0-	7959	8347	542	1	7417	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8347					N	-0-			-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0		-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0		-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

06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	617	1	824	2	N	-0-			-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	944	1	2578	2	N	-0-			-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1368	1	5233	2	N	-0-			-0-
09	0		6667	-0-	6667	6667	1080	1	5587	2	N	-0-			-0-
10	0		6489	-0-	6489	13156	970	1	5519	2	N	-0-			-0-
11	0		6094	-0-	6094	19250	829	1	5265	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
06	7650	X	4828	-0-	-2822	-0-	481	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	896	1	6195	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	0		5819	-0-	5819	5819	5819	2			N	-0-					-0-
10	0		5561	-0-	5561	11380	30	1	5531	2	N	-0-					-0-
11	0		5239	-0-	5239	16619	194	1	5045	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

06	9540	X	8513	-0-	-1027	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9840	-0-	-18	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8107	-0-	-1751	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
09	0		7759	-0-	7759	7759	7759	2			N	-0-					-0-
10	0		7844	-0-	7844	15603	7844	2			N	-0-					-0-
11	0		7622	-0-	7622	23225	7622	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

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-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	142	1	4600	2	N	3					142
							3	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	163	1	4268	2	N	14					156
							15	9									
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	171	1	4252	2	N	8					164
							9	9									
09	0		4280	-0-	4280	4280	162	1	4099	2	N	17					181
							19	9									
10	0		5184	-0-	5184	9464	178	1	4994	2	N	11					192
							12	9									
11	0		4653	-0-	4653	14117	148	1	4492	2	N	12	172	1			32
							13	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

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-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

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-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

06	4530	X	2763	-0-	-1767	-0-	125	1	2624	2	N	13					59
							14	9									
07	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	113	1	4141	2	N	12					71
							13	9									
08	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	93	1	4078	2	N	40					111
							44	9									
09	0		4213	-0-	4213	4213	95	1	4095	2	N	21					132
							23	9									
10	0		2619	-0-	2619	6832	97	1	2522	2	N	-0-					132
11	0		4028	-0-	4028	10860	119	1	3891	2	N	16					148
							18	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

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-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

06	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	623	1	9128	2	Y	-0-					39
07	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	491	1	9515	2	Y	-0-					39
08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	489	1	8891	2	Y	-0-					39
09	0		9576	-0-	9576	9576	377	1	9197	2	Y	2					41
							2	9									
10	0		11444	-0-	11444	21020	272	1	11172	2	Y	-0-					41
11	0		12724	-0-	12724	33744	12692	2	32	9	Y	29					70

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

06	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	550	1	1335	2	Y	-0-					15
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	587	1	1605	2	Y	-0-					15
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	752	1	1717	2	Y	4					19
							4	9									
09	0		1204	-0-	1204	1204	484	1	720	2	Y	-0-					19
10	0		1036	-0-	1036	2240	441	1	595	2	Y	-0-					19
11	0		1996	-0-	1996	4236	520	1	1476	2	Y	-0-					19

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	506	1	6634	2	N	-0-					53
07	6913	X	6777	-0-	-136	-0-	519	1	6258	2	N	-0-					53
08	7347	X	6540	-0-	-807	-0-	515	1	6025	2	N	-0-					53
09	0		6033	-0-	6033	6033	596	1	5437	2	N	-0-					53
*10	12196	X	6163	-0-	-6033	-0-	622	1	5541	2	N	-0-					53
*11	7140	X	5663	-0-	-1477	-0-	556	1	5107	2	N	-0-					53

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	661	1	5251	2	N	69					174
							76	9									
07	6138	X	5715	-0-	-423	-0-	687	1	5021	2	N	6					180
							7	9									
08	6138	X	5781	-0-	-357	-0-	691	1	5088	2	N	2					182
							2	9									
09	0		6068	-0-	6068	6068	571	1	5497	2	N	-0-					182
10	0		4974	-0-	4974	11042	541	1	4407	2	N	24	140	1			66
							26	9									
11	0		4380	-0-	4380	15422	492	1	3888	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
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	558	1	2271	2	Y	-0-					10
07	3193	X	2133	-0-	-1060	-0-	540	1	1593	2	Y	-0-					10
08	3410	X	166	-0-	-3244	-0-	138	1	26	2	Y	2					12
							2	9									
09	0		482	-0-	482	482	482	1			Y	-0-					12
10	0		2258	-0-	2258	2740	610	1	1648	2	Y	-0-					12
11	0		2015	-0-	2015	4755	543	1	1472	2	Y	-0-					12

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			Y	-0-					4
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	1			Y	-0-					4
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			Y	-0-					4
09	0		1613	-0-	1613	1613	1613	1			Y	-0-					4
10	0		1378	-0-	1378	2991	1378	1			Y	-0-					4
11	0		1459	-0-	1459	4450	1456	1	3	9	Y	3					7

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	6951	-0-	-6189	-0-	6951	2			Y	-0-					33
07	14849	X	7011	-0-	-7838	-0-	7011	2			Y	-0-					33
08	13578	X	6830	-0-	-6748	-0-	6830	2			Y	-0-					33
09	0		6156	-0-	6156	6156	6156	2			Y	-0-					33
10	0		6040	-0-	6040	12196	6026	2	14	9	Y	13					46
11	0		5333	-0-	5333	17529	5333	2			Y	-0-					46

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

06	T. A.	1694	-0-	1694	1694	824	1	870	2	Y	-0-						22
07	T. A.	928	-0-	928	2622	869	1	59	2	Y	-0-						22
08	T. A.	3231	-0-	3231	5853	933	1	2298	2	Y	-0-						22
09	T. A.	2544	-0-	2544	8397	902	1	1642	2	Y	-0-						22
*10	10844 X	2447	-0-	-8397	-0-	924	1	1523	2	Y	-0-						22
*11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	915	1	1593	2	Y	-0-						22

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	842	1	4652	2	Y	-0-						34
07	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	823	1	7010	2	Y	-0-						34
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	837	1	6252	2	Y	-0-						34
09	0	7108	-0-	7108	7108	702	1	6404	2	Y	2						36
						2	9										
10	0	2955	-0-	2955	10063	860	1	2095	2	Y	-0-						36
11	0	2133	-0-	2133	12196	1167	1	964	2	Y	2						38
						2	9										

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

06	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	587	1	8829	2	Y	-0-						38
07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	627	1	7274	2	Y	-0-						38
08	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	823	1	7277	2	Y	-0-						38
09	0	8026	-0-	8026	8026	626	1	7398	2	Y	2						40
						2	9										
10	0	5564	-0-	5564	13590	826	1	4738	2	Y	-0-						40
11	0	4703	-0-	4703	18293	1179	1	3513	2	Y	10						50
						11	9										

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	687	1	474	2	Y	56						147
						62	9										
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	712	1	580	2	Y	1						148
						1	9										
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	733	1	39	2	Y	148						148
						163	9										
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			Y	-0-						148
10	0	862	-0-	862	862	763	1	98	2	Y	1						149
						1	9										
11	0	1158	-0-	1158	2020	751	1	386	2	Y	19						168
						21	9										

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

06	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			Y	-0-						-0-
07	8370 X	7427	-0-	-943	-0-	7427	2			Y	-0-						-0-
08	7967 X	7228	-0-	-739	-0-	7228	2			Y	-0-						-0-
09	0	6849	-0-	6849	6849	6849	2			Y	-0-						-0-
10	0	6560	-0-	6560	13409	6560	2			Y	-0-						-0-
11	0	6641	-0-	6641	20050	6564	2	77	9	Y	70						70

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
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1167	1	72	9	N	65					89
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					89
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1206	2	201	9	N	183	193	1			79
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1167	2	20	9	N	18					97
10	0		1220	-0-	1220	1220	1206	1	14	9	N	13					110
11	0		1209	-0-	1209	2429	1167	1	42	9	N	38					148

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	1902	-0-	-5476	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	1896	-0-	-5978	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	0		3051	-0-	3051	3051	3051	2			Y	-0-					-0-
10	0		2863	-0-	2863	5914	2863	2			Y	-0-					-0-
11	0		2539	-0-	2539	8453	2519	2	20	9	Y	18					18

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	1430	-0-	-5620	-0-	857	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	858	-0-	-6427	-0-	858	1			Y	-0-					-0-
08	7285	X	760	-0-	-6525	-0-	760	1			Y	-0-					-0-
09	0		778	-0-	778	778	778	1			Y	-0-					-0-
10	0		812	-0-	812	1590	812	1			Y	-0-					-0-
11	0		765	-0-	765	2355	765	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	596	1	6200	2	Y	-0-					2
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	513	1	8265	2	Y	-0-					2
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	555	1	6570	2	Y	-0-					2
09	0		7004	-0-	7004	7004	483	1	6519	2	Y	2					4
							2	9									
10	0		7608	-0-	7608	14612	385	1	7223	2	Y	-0-					4
11	0		7398	-0-	7398	22010	7388	2	10	9	Y	9					13

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	7411	-0-	-3119	-0-	7378	2	33	9	N	30					152
07	9858	X	8982	-0-	-876	-0-	8929	2	53	9	N	48					200
08	8742	X	8641	-0-	-101	-0-	8586	2	55	9	N	50	172	1			78
09	0		8264	-0-	8264	8264	8210	2	54	9	N	49					127
10	0		8119	-0-	8119	16383	8040	2	79	9	N	72					199
11	0		8297	-0-	8297	24680	8232	2	65	9	N	59					258

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	0		-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	458	1	4949	2	Y	-0-			-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	478	1	5744	2	Y	-0-			-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	439	1	5520	2	Y	-0-			-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	426	1	4955	2	Y	-0-			-0-
10	0		5253	-0-	5253	5253	430	1	4823	2	Y	-0-			-0-
11	0		4643	-0-	4643	9896	413	1	4230	2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

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-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

06	2400	N	1174	-0-	-1226	-0-	1165	1	9	9	Y	8			102
07	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	1139	1	877	2	Y	-0-			102
08	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	1206	1	988	2	Y	-0-			102
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1151	1	928	2	Y	-0-			102
*10	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1157	1	827	2	Y	-0-			102
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	1164	1	1237	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

06	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	6859	2			N	-0-					237
07	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					237
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					237
09	0		7473	-0-	7473	7473	7443	2	30	9	N	27	27	1			237
10	0		7640	-0-	7640	15113	7640	2			N	-0-					237
11	0		6711	-0-	6711	21824	6711	2			N	-0-					237

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			Y	-0-					2
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			Y	-0-					2
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7762	2	14	9	Y	13					15
09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-					15
10	0		7501	-0-	7501	7501	7501	2			Y	-0-					15
11	0		7329	-0-	7329	14830	7329	2			Y	-0-					15

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

06	7410	X	6594	-0-	-816	-0-	6580	2	14	9	N	13					218
07	7595	X	7221	-0-	-374	-0-	7211	2	10	9	N	9					227
08	7595	X	6303	-0-	-1292	-0-	6285	2	18	9	N	16					243
09	0		5945	-0-	5945	5945	5938	2	7	9	N	6	156	1			93
10	0		6134	-0-	6134	12079	6099	2	35	9	N	32					125
11	0		6351	-0-	6351	18430	6319	2	32	9	N	29					154

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	651	1	44	9	N	40	74	1			127
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	768	1	44	9	N	40					167
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	766	1	76	9	N	69					236
09	0		1666	-0-	1666	1666	651	1	993	2	N	20					256
							22	9									
10	0		1541	-0-	1541	3207	644	1	897	2	N	-0-					256
11	0		645	-0-	645	3852	645	1			N	-0-	107	1			149

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
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	361	1	2857	2	N	72	261	1			112
							79	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	438	1	4293	2	N	146					258
							161	9									
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	440	1	4773	2	N	154	174	1			238
							169	9									
09	0		3913	-0-	3913	3913	516	1	3272	2	N	114					352
							125	9									
10	0		3727	-0-	3727	7640	562	1	3092	2	N	66	176	1			242
							73	9									
11	0		3883	-0-	3883	11523	516	1	3261	2	N	96	70	1			268
							106	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
06	9750	X	8688	-0-	-1062	-0-	8688	2			N	-0-	6	1			36
07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10188	2	2	9	N	2					38
08	10075	X	9526	-0-	-549	-0-	9524	2	2	9	N	2					40
09	0		9302	-0-	9302	9302	9300	2	2	9	N	2					42
10	0		9878	-0-	9878	19180	9878	2			N	-0-					42
11	0		9286	-0-	9286	28466	9286	2			N	-0-					42

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
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5581	2	12	9	N	11					61
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					61
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5752	2	15	9	N	14					75
09	0		4622	-0-	4622	4622	4612	2	10	9	N	9					84
10	0		4285	-0-	4285	8907	4272	2	13	9	N	12					96
11	0		4116	-0-	4116	13023	4099	2	17	9	N	15					111

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
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7383	2	26	9	N	24					70
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8363	2	13	9	N	12					82
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7345	2	18	9	N	16					98
09	0		7238	-0-	7238	7238	7228	2	10	9	N	9					107
10	0		7628	-0-	7628	14866	7628	2			N	-0-					107
11	0		7988	-0-	7988	22854	7856	2	132	9	N	120					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1157	1	7326	2	N	18					211
							20	9									
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	1206	1	7118	2	N	-0-					211
08	9114	X	8193	-0-	-921	-0-	1206	1	6987	2	N	-0-	151	1			60
09	0		7785	-0-	7785	7785	1167	1	6618	2	N	-0-					60
10	0		8106	-0-	8106	15891	1206	1	6900	2	N	-0-					60
11	0		8022	-0-	8022	23913	1167	1	6855	2	N	-0-					60

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
06	10470	X	9116	-0-	-1354	-0-	9116	2			N	-0-					239
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					239
08	10354	X	9504	-0-	-850	-0-	9504	2			N	-0-					239
09	0		9059	-0-	9059	9059	9059	2			N	-0-					239
10	0		9409	-0-	9409	18468	9342	2	67	9	N	61					300
11	0		9337	-0-	9337	27805	9297	2	40	9	N	36					336

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	2056	-0-	-44	-0-	660	1	1393	2	N	3					187
							3	9									
07	2728	X	2015	-0-	-713	-0-	739	1	1276	2	N	-0-					187
08	2728	X	1795	-0-	-933	-0-	652	1	1143	2	N	-0-					187
09	0		1906	-0-	1906	1906	597	1	1302	2	N	6	133	1			60
							7	9									
10	0		1929	-0-	1929	3835	680	1	1243	2	N	5					65
							6	9									
11	0		1708	-0-	1708	5543	666	1	1036	2	N	5					70
							6	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	455	1	2781	2	N	2					122
							2	9									
07	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	467	1	2563	2	N	-0-					122
08	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	551	1	2741	2	N	53					175
							58	9									
09	0		3068	-0-	3068	3068	570	1	2477	2	N	19	44	1			150
							21	9									
10	0		3023	-0-	3023	6091	510	1	2492	2	N	19					169
							21	9									
11	0		2611	-0-	2611	8702	501	1	2103	2	N	6					175
							7	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1053	1	3516	2	N	-0-					50
07	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	418	1	3574	2	N	-0-					50
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	478	1	4141	2	N	22					72
							24	9									
09	0		4544	-0-	4544	4544	452	1	4092	2	N	-0-					72
10	0		4410	-0-	4410	8954	508	1	3869	2	N	30					102
							33	9									
11	0		3811	-0-	3811	12765	559	1	3252	2	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	928	1	4494	2	N	-0-					61
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	957	1	4739	2	N	-0-					61
08	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	977	1	4241	2	N	-0-					61
09	0		5507	-0-	5507	5507	873	1	4634	2	N	-0-					61
10	0		5738	-0-	5738	11245	893	1	4839	2	N	5					66
							6	9									
11	0		5498	-0-	5498	16743	858	1	4616	2	N	22					88
							24	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	5542	-0-	-3548	-0-	229	1	5310	2	N	3					144
							3	9									
07	8990	X	5957	-0-	-3033	-0-	231	1	5679	2	N	43					187
							47	9									
08	8122	X	6193	-0-	-1929	-0-	229	1	5953	2	N	10	173	1			24
							11	9									
09	0		5719	-0-	5719	5719	294	1	5396	2	N	26					50
							29	9									
10	0		5970	-0-	5970	11689	313	1	5643	2	N	13					63
							14	9									
11	0		5766	-0-	5766	17455	309	1	5406	2	N	46					109
							51	9									

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5912	-0-	-1048	-0-	340	1	5569	2	N	3					128
							3	9									
07	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	369	1	5808	2	N	-0-					128
08	7192	X	4581	-0-	-2611	-0-	354	1	4227	2	N	-0-					128
09	0		5903	-0-	5903	5903	378	1	5524	2	N	1					129
							1	9									
10	0		6513	-0-	6513	12416	428	1	6079	2	N	5					134
							6	9									
11	0		6455	-0-	6455	18871	408	1	6018	2	N	26					160
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	1617	-0-	-1053	-0-	307	1	1304	2	N	5	180	1			88
							6	9									
07	3472	X	2001	-0-	-1471	-0-	368	1	1623	2	N	9					97
							10	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	403	1	3151	2	N	23					120
							25	9									
09	0		3884	-0-	3884	3884	372	1	3499	2	N	12					132
							13	9									
10	0		3637	-0-	3637	7521	359	1	3252	2	N	24					156
							26	9									
11	0		3179	-0-	3179	10700	357	1	2802	2	N	18					174
							20	9									

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3327	-0-	-813	-0-	3327	2			N	-0-					181
07	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	3760	2			N	-0-					181
08	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	3605	2			N	-0-					181
09	0		3559	-0-	3559	3559	3559	2			N	-0-					181
10	0		3724	-0-	3724	7283	3724	2			N	-0-					181
11	0		2962	-0-	2962	10245	2962	2			N	-0-					181

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	5996	-0-	-2614	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8865	-0-	-373	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8503	-0-	-735	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
09	0		8125	-0-	8125	8125	8125	2			N	-0-					-0-
10	0		8160	-0-	8160	16285	8160	2			N	-0-					-0-
11	0		7940	-0-	7940	24225	7940	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3212	-0-	-868	-0-	526	1	2658	2	N	25					131
							28	9									
07	4681	X	3611	-0-	-1070	-0-	587	1	2976	2	N	44					175
							48	9									
08	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	585	1	3102	2	N	33					208
							36	9									
09	0		3526	-0-	3526	3526	531	1	2971	2	N	22	77	1			153
							24	9									
10	0		3756	-0-	3756	7282	428	1	3277	2	N	46					199
							51	9									
11	0		3580	-0-	3580	10862	409	1	3113	2	N	53					252
							58	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4157	-0-	-1183	-0-	327	1	3763	2	N	61					135
							67	9									
07	6634	X	4917	-0-	-1717	-0-	326	1	4559	2	N	29					164
							32	9									
08	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	329	1	4753	2	N	29					193
							32	9									
09	0		4870	-0-	4870	4870	336	1	4504	2	N	27	171	1			49
							30	9									
10	0		5107	-0-	5107	9977	312	1	4759	2	N	33					82
							36	9									
11	0		4459	-0-	4459	14436	349	1	4079	2	N	28					110
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4163	-0-	-637	-0-	314	1	3837	2	N	11					75
							12	9									
07	5673	X	4961	-0-	-712	-0-	293	1	4650	2	N	16					91
							18	9									
08	5673	X	4924	-0-	-749	-0-	292	1	4613	2	N	17					108
							19	9									
09	0		4526	-0-	4526	4526	300	1	4207	2	N	17	102	1			23
							19	9									
10	0		4332	-0-	4332	8858	465	1	3837	2	N	27					50
							30	9									
11	0		4117	-0-	4117	12975	399	1	3703	2	N	14					64
							15	9									

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7721	-0-	-559	-0-	584	1	7137	2	N	-0-					83
07	8556	X	7498	-0-	-1058	-0-	634	1	6864	2	N	-0-					83
08	8556	X	7051	-0-	-1505	-0-	600	1	6450	2	N	1					84
							1	9									
09	0		7661	-0-	7661	7661	629	1	7032	2	N	-0-					84
10	0		7061	-0-	7061	14722	601	1	6460	2	N	-0-					84
11	0		7655	-0-	7655	22377	598	1	7057	2	N	-0-					84

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7542	-0-	-288	-0-	413	1	7129	2	N	-0-					119
07	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	421	1	7446	2	N	-0-					119
08	7936	X	7121	-0-	-815	-0-	409	1	6692	2	N	18					137
							20	9									
09	0		7653	-0-	7653	7653	414	1	7239	2	N	-0-					137
10	0		7840	-0-	7840	15493	433	1	7407	2	N	-0-					137
11	0		7406	-0-	7406	22899	386	1	7020	2	N	-0-					137

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 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
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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 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
06	11820	X	10205	-0-	-1615	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12983	-0-	-37	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	0		12036	-0-	12036	12036	1	1	12035	2	N	-0-					-0-
10	0		11960	-0-	11960	23996	11960	2			N	-0-					-0-
11	0		11359	-0-	11359	35355	11359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	62	1	6421	2	N	-0-					205
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					205
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	8	1	7135	2	N	24					229
							26	9									
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					229
10	0		7671	-0-	7671	7671	7671	2			N	-0-					229
11	0		6949	-0-	6949	14620	6940	2	9	9	N	8					237

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
06	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	589	1	1777	2	N	10					192
							11	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					192
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	854	1	2749	2	N	189	152	1			229
							208	9									
09	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	834	1	1852	2	N	52					281
							57	9									
10	0		2379	-0-	2379	2379	862	1	1517	2	N	-0-					281
11	0		2358	-0-	2358	4737	811	1	1547	2	N	-0-					281

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 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
06	16260	X	12780	-0-	-3480	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	16329	-0-	-442	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15614	-0-	-1157	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
09	0		14774	-0-	14774	14774	14774	2			N	-0-					-0-
10	0		15198	-0-	15198	29972	15198	2			N	-0-					-0-
11	0		14728	-0-	14728	44700	14728	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7596	-0-	-144	-0-	7539	2	57	9	N	52					195
07	7998	X	7676	-0-	-322	-0-	7676	2			N	-0-	183	1			12
08	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	7273	2			N	-0-					12
09	0		6910	-0-	6910	6910	6891	2	19	9	N	17					29
10	0		7056	-0-	7056	13966	6994	2	62	9	N	56					85
11	0		6847	-0-	6847	20813	6760	2	87	9	N	79					164

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2630	-0-	-1360	-0-	304	1	2326	2	N	-0-					274
07	4526	X	2148	-0-	-2378	-0-	298	1	1814	2	N	33					307
							36	9									
08	4526	X	2049	-0-	-2477	-0-	286	1	1763	2	N	-0-					307
09	0		2162	-0-	2162	2162	274	1	1860	2	N	25					332
							28	9									
10	0		2254	-0-	2254	4416	306	1	1914	2	N	31	253	1			110
							34	9									
11	0		2435	-0-	2435	6851	311	1	2047	2	N	70					180
							77	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10956	-0-	-444	-0-	10932	2	24	9	N	22					242
07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12891	2	3	9	N	3					245
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12337	2	28	9	N	25					270
09	0		11684	-0-	11684	11684	11663	2	21	9	N	19	186	1			103
10	0		12030	-0-	12030	23714	11985	2	45	9	N	41					144
11	0		11651	-0-	11651	35365	11622	2	29	9	N	26					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6240	X	4693	-0-	-1547	-0-	179 12	1 9	4502	2	N	11					166
07	6045	X	5177	-0-	-868	-0-	201 14	1 9	4962	2	N	13	161	1			18
08	6045	X	5460	-0-	-585	-0-	213 140	1 9	5107	2	N	127					145
09	0		5317	-0-	5317	5317	209 15	1 9	5093	2	N	14					159
10	0		5472	-0-	5472	10789	193 36	1 9	5243	2	N	33					192
11	0		5455	-0-	5455	16244	172 19	1 9	5264	2	N	17	177	1			32

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	1697	1	7094	2	N	-0-					-0-
09	0		7386	-0-	7386	7386	1610	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	0		5223	-0-	5223	12609	5223	2			N	-0-					-0-
11	0		4113	-0-	4113	16722	1624	1	2489	2	N	-0-					-0-

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
06	13200	X	10478	-0-	-2722	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
07	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
08	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
09	0		13231	-0-	13231	13231	13231	2			N	-0-					-0-
10	0		13463	-0-	13463	26694	13463	2			N	-0-					-0-
11	0		12066	-0-	12066	38760	96	1	11970	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
06	7140	X	6426	-0-	-714	-0-	6406	2	20	9	N	18					230
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7179	2	11	9	N	10	157	1			83
08	7099	X	6852	-0-	-247	-0-	6834	2	18	9	N	16					99
09	0		6393	-0-	6393	6393	6378	2	15	9	N	14					113
10	0		6615	-0-	6615	13008	6602	2	13	9	N	12					125
11	0		6251	-0-	6251	19259	6225	2	26	9	N	24					149

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	3000	N	3619	-0-	619	619	3558	2	61	9	N	55					95
10	0		4019	-0-	4019	4638	3964	2	55	9	N	50					145
11	0		3440	-0-	3440	8078	3366	2	74	9	N	67					212

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	302	1	10567	2	N	-0-					-0-
07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1519	1	9602	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	4763	-0-	-4351	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	0		9312	-0-	9312	9312	1167	1	8145	2	N	-0-					-0-
10	0		10783	-0-	10783	20095	624	1	10159	2	N	-0-					-0-
11	0		10257	-0-	10257	30352	10257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

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
06	18690	X	12778	-0-	-5912	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	16954	-0-	-2359	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	16666	-0-	-2647	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
09	0		15984	-0-	15984	15984	15984	2			N	-0-					-0-
10	0		15430	-0-	15430	31414	15430	2			N	-0-					-0-
11	0		15283	-0-	15283	46697	15283	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
06	8310	X	7194	-0-	-1116	-0-	7159	2	35	9	N	32	90	1			3
07	8587	X	7604	-0-	-983	-0-	7604	2			N	-0-					3
08	8556	X	7133	-0-	-1423	-0-	7133	2			N	-0-					3
09	0		6596	-0-	6596	6596	6596	2			N	-0-					3
10	0		7167	-0-	7167	13763	7167	2			N	-0-					3
11	0		6465	-0-	6465	20228	6465	2			N	-0-					3

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
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-

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
06	3900	X	3605	-0-	-295	-0-	441	1	3164	2	N	-0-					125
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	499	1	3565	2	N	-0-					125
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	499	1	3486	2	N	-0-					125
09	0		3913	-0-	3913	3913	476	1	3398	2	N	35					160
							39	9									
10	0		3976	-0-	3976	7889	499	1	3468	2	N	8					168
							9	9									
11	0		3807	-0-	3807	11696	471	1	3299	2	N	34					202
							37	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
06	10290	X	8454	-0-	-1836	-0-	8375	2	79	9	N	72					233
07	10509	X	9591	-0-	-918	-0-	9563	2	28	9	N	25	193	1			65
08	10044	X	9549	-0-	-495	-0-	9494	2	55	9	N	50					115
09	0		9107	-0-	9107	9107	9089	2	18	9	N	16					131
10	0		9298	-0-	9298	18405	9246	2	52	9	N	47					178
11	0		8806	-0-	8806	27211	8795	2	11	9	N	10					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

06	5190	X	4618	-0-	-572	-0-	4516	2	102	9	N	93					164
07	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	5278	2	66	9	N	60	166	1			58
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5449	2	34	9	N	31					89
09	4800	X	4795	-0-	-5	-0-	4720	2	75	9	N	68					157
10	0		4004	-0-	4004	4004	3927	2	77	9	N	70					227
11	0		4939	-0-	4939	8943	4851	2	88	9	N	80					307

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

06	4890	X	4307	-0-	-583	-0-	48	1	4231	2	N	25	172	1			92
							28	9									
07	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	53	1	4939	2	N	23					115
							25	9									
08	5921	X	5117	-0-	-804	-0-	64	1	4967	2	N	78					193
							86	9									
09	0		4492	-0-	4492	4492	50	1	4423	2	N	17					210
							19	9									
10	0		4992	-0-	4992	9484	51	1	4921	2	N	18	170	1			58
							20	9									
11	0		4775	-0-	4775	14259	56	1	4669	2	N	45					103
							50	9									

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

06	6600	X	5172	-0-	-1428	-0-	631	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6433	-0-	-666	-0-	867	1	5566	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	714	1	5852	2	N	-0-					-0-
09	0		5127	-0-	5127	5127	712	1	4415	2	N	-0-					-0-
10	0		3728	-0-	3728	8855	836	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	0		6968	-0-	6968	15823	501	1	6467	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

06	12060	X	10711	-0-	-1349	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13395	-0-	-1392	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14689	-0-	-98	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
09	0		15417	-0-	15417	15417	15417	2			N	-0-					-0-
10	0		14732	-0-	14732	30149	14732	2			N	-0-					-0-
11	0		11297	-0-	11297	41446	11297	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					20
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					20
*08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					20
*09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					20
*10	10199	X	1043	-0-	-9156	-0-	1043	2			N	-0-					20
*11	9870	X	1837	-0-	-8033	-0-	1837	2			N	-0-					20

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
06	9210	X	8426	-0-	-784	-0-	690	1	7736	2	N	-0-					86
07	9517	X	8963	-0-	-554	-0-	789	1	8174	2	N	-0-					86
08	9517	X	7760	-0-	-1757	-0-	700	1	7038	2	N	20					106
							22	9									
09	0		7933	-0-	7933	7933	699	1	7176	2	N	53					159
							58	9									
10	0		8181	-0-	8181	16114	774	1	7407	2	N	-0-					159
11	0		8650	-0-	8650	24764	739	1	7911	2	N	-0-					159

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
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-

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
06	9030	X	7965	-0-	-1065	-0-	7965	2			N	-0-	75	1			38
07	9331	X	8252	-0-	-1079	-0-	8252	2			N	-0-					38
08	9331	X	8040	-0-	-1291	-0-	8040	2			N	-0-					38
09	0		8163	-0-	8163	8163	8163	2			N	-0-					38
10	0		7863	-0-	7863	16026	7863	2			N	-0-					38
11	0		8440	-0-	8440	24466	8440	2			N	-0-					38

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	5160	X	3857	-0-	-1303	-0-	565	1	3292	2	N	-0-					88
07	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	563	1	3083	2	N	-0-					88
08	4619	X	3519	-0-	-1100	-0-	553	1	2966	2	N	-0-					88
09	0		3577	-0-	3577	3577	573	1	3004	2	N	-0-					88
10	0		4007	-0-	4007	7584	603	1	3404	2	N	-0-					88
11	0		4337	-0-	4337	11921	612	1	3725	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
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	363	1	3328	2	N	8					178
							9	9									
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	454	1	2804	2	N	8					186
							9	9									
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	624	1	2134	2	N	9	166	1			29
							10	9									
09	0		4297	-0-	4297	4297	360	1	3909	2	N	25					54
							28	9									
10	0		3601	-0-	3601	7898	409	1	3160	2	N	29					83
							32	9									
11	0		3698	-0-	3698	11596	289	1	3378	2	N	28	29	1			82
							31	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
06	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	1			N	-0-					227
07	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	1			N	-0-					227
08	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	1			N	-0-	163	1			64
09	0		508	-0-	508	508	466	1	42	9	N	38					102
10	0		502	-0-	502	1010	452	1	50	9	N	45					147
11	0		358	-0-	358	1368	315	1	43	9	N	39	137	1			49

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
06	5910	X	4175	-0-	-1735	-0-	593	1	3582	2	N	-0-					43
07	5270	X	4802	-0-	-468	-0-	632	1	4170	2	N	-0-					43
08	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	629	1	3844	2	N	10					53
							11	9									
09	0		4267	-0-	4267	4267	609	1	3658	2	N	-0-					53
10	0		4544	-0-	4544	8811	629	1	3915	2	N	-0-					53
11	0		4476	-0-	4476	13287	601	1	3875	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
06	5370	X	2082	-0-	-3288	-0-	648	1	1434	2	N	-0-					169
07	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	678	1	2608	2	N	21					190
							23	9									
08	4185	X	2430	-0-	-1755	-0-	566	1	1864	2	N	-0-					190
09	0		2109	-0-	2109	2109	580	1	1529	2	N	-0-					190
10	0		3445	-0-	3445	5554	699	1	2746	2	N	-0-					190
11	0		3952	-0-	3952	9506	729	1	3223	2	N	-0-					190

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
06	21780	X	16646	-0-	-5134	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	22024	-0-	-482	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	21769	-0-	-737	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
09	0		20210	-0-	20210	20210	20210	2			N	-0-					-0-
10	0		18790	-0-	18790	39000	18790	2			N	-0-					-0-
11	0		18659	-0-	18659	57659	18659	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
06	4740	X	4377	-0-	-363	-0-	171	1	4184	2	N	20	172	1			49
							22	9									
07	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	220	1	4458	2	N	78					127
							86	9									
08	5332	X	4459	-0-	-873	-0-	209	1	4250	2	N	-0-					127
09	0		3744	-0-	3744	3744	214	1	3530	2	N	-0-					127
10	0		4292	-0-	4292	8036	222	1	4007	2	N	57					184
							63	9									
11	0		3906	-0-	3906	11942	208	1	3690	2	N	7					191
							8	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
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-

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
06	7590	X	6969	-0-	-621	-0-	6969	2			N	-0-					202
07	7936	X	7408	-0-	-528	-0-	7408	2			N	-0-					202
08	7936	X	6852	-0-	-1084	-0-	6852	2			N	-0-					202
09	0		7205	-0-	7205	7205	7205	2			N	-0-					202
10	0		6548	-0-	6548	13753	6548	2			N	-0-					202
11	0		6593	-0-	6593	20346	6593	2			N	-0-					202

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	5689	-0-	-5223	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	0		12292	-0-	12292	12292	12292	2			N	-0-					-0-
10	0		7902	-0-	7902	20194	582	1	7320	2	N	-0-					-0-
11	0		2103	-0-	2103	22297	2103	2			N	-0-					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

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

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1167 23	1 9	6180	2	N	21					253
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	1099 17	1 9	6422	2	N	15	178	1			90
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1206 29	1 9	6540	2	N	26					116
09	0		7547	-0-	7547	7547	1167 22	1 9	6358	2	N	20					136
10	0		7596	-0-	7596	15143	1193 15	1 9	6388	2	N	14					150
11	0		7817	-0-	7817	22960	1165 86	1 9	6566	2	N	78					228

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1167	1	4305	2	N	26					170
							29	9									
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1206	1	4356	2	N	23					193
							25	9									
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1172	1	4512	2	N	21	163	1			51
							23	9									
09	0		5386	-0-	5386	5386	1165	1	4204	2	N	15					66
							17	9									
10	0		5254	-0-	5254	10640	1194	1	4035	2	N	23					89
							25	9									
11	0		17	-0-	17	10657	16	1	1	9	N	1					90

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

06	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	1011	1	1933	2	N	6					157
							7	9									
07	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	1206	1	1947	2	N	5					162
							6	9									
08	3410	X	2244	-0-	-1166	-0-	1206	1	1035	2	N	3					165
							3	9									
09	0		1448	-0-	1448	1448	410	1	1036	2	N	2					167
							2	9									
10	0		4524	-0-	4524	5972	1206	1	3311	2	N	6					173
							7	9									
11	0		3425	-0-	3425	9397	1157	1	2251	2	N	15					188
							17	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	0		1062	-0-	1062	1062	1062	2			N	-0-					-0-
10	0		1023	-0-	1023	2085	1023	2			N	-0-					-0-
11	0		932	-0-	932	3017	932	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

06	12030	X	11266	-0-	-764	-0-	11224	2	42	9	N	38					131
07	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13887	2	55	9	N	50					181
08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	12976	2	72	9	N	65					246
09	0		12441	-0-	12441	12441	12374	2	67	9	N	61	178	1			129
10	0		9127	-0-	9127	21568	9096	2	31	9	N	28					157
11	0		13061	-0-	13061	34629	13050	2	11	9	N	10					167

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
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1167	1	5280	2	N	-0-					157
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1206	1	5211	2	N	-0-					157
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	1206	1	4965	2	N	-0-					157
09	0		5756	-0-	5756	5756	1167	1	4589	2	N	-0-					157
10	0		6145	-0-	6145	11901	1206	1	4933	2	N	5					162
							6	9									
11	0		4914	-0-	4914	16815	1125	1	3775	2	N	13					175
							14	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

06	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	843	1	3390	2	N	5					60
							6	9									
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1206	1	4429	2	N	-0-					60
08	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	1206	1	3912	2	N	4					64
							4	9									
09	0		4467	-0-	4467	4467	1164	1	3293	2	N	9					73
							10	9									
10	0		4672	-0-	4672	9139	1201	1	3447	2	N	22					95
							24	9									
11	0		3706	-0-	3706	12845	1118	1	2577	2	N	10					105
							11	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

06	5490	X	1010	-0-	-4480	-0-	814	1	196	2	N	-0-					116
07	5673	X	543	-0-	-5130	-0-	345	1	198	2	N	-0-					116
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	843	1	7330	2	N	-0-					116
09	0		6967	-0-	6967	6967	829	1	6138	2	N	-0-					116
10	0		6512	-0-	6512	13479	862	1	5650	2	N	-0-					116
11	0		6607	-0-	6607	20086	832	1	5775	2	N	-0-					116

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

06	8760	X	5925	-0-	-2835	-0-	5910	2	15	9	N	14					129
07	9052	X	8441	-0-	-611	-0-	8423	2	18	9	N	16					145
08	8184	X	7251	-0-	-933	-0-	7239	2	12	9	N	11					156
09	0		6551	-0-	6551	6551	6536	2	15	9	N	14					170
10	0		6181	-0-	6181	12732	6166	2	15	9	N	14					184
11	0		6390	-0-	6390	19122	6367	2	23	9	N	21					205

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	815	1	5590	2	N	-0-					235
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	844	1	5041	2	N	-0-					235
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	831	1	5695	2	N	3	168	1			70
							3	9									
09	0		6379	-0-	6379	6379	834	1	5509	2	N	33					103
							36	9									
10	0		4574	-0-	4574	10953	859	1	3675	2	N	36					139
							40	9									
11	0		6169	-0-	6169	17122	825	1	5301	2	N	39					178
							43	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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	0		106	-0-	106	112	106	2			N	-0-					-0-
11	0		71	-0-	71	183	71	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

06	14B	DENY	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

06	14B	DENY	-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-

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

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	0		1197	-0-	1197	1197	1197	3			N	-0-					-0-
*11	2367	N	1170	-0-	-1197	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

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-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

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
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	0		672	-0-	672	672	672	3			N	-0-					-0-
11	0		595	-0-	595	1267	595	3			N	-0-					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
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
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
*11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		100	-0-	100	570	100	2			N	-0-					5
07	14B2 EXT		100	-0-	100	670	100	2			N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
11	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

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

06	1320	X	992	-0-	-328	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	0		1088	-0-	1088	1088	1088	3			N	-0-					-0-
*10	2247	X	1159	-0-	-1088	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	990	-0-	-60	-0-	990	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	0		484	-0-	484	484	484	3			N	-0-					-0-
11	0		469	-0-	469	953	469	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	358	197	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
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	0		909	-0-	909	909	909	3			N	-0-					-0-
11	0		870	-0-	870	1779	870	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
06	2850	X	695	-0-	-2155	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2311	-0-	-539	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	0		881	-0-	881	881	881	3			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	896	15	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
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	0		4050	-0-	4050	4050	4050	3			N	-0-					-0-
11	0		3922	-0-	3922	7972	3922	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
06	7800	X	6752	-0-	-1048	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7888	-0-	-172	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7667	-0-	-393	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	0		9510	-0-	9510	9510	9510	3			N	-0-					-0-
11	0		8541	-0-	8541	18051	8541	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
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
10	0		5753	-0-	5753	5753	5753	3			N	-0-					-0-
11	0		3878	-0-	3878	9631	3878	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
10	0		5616	-0-	5616	5616	5616	3			N	-0-					-0-
11	0		4932	-0-	4932	10548	4932	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 #: 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
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
10	0		3421	-0-	3421	3421	3421	3			N	-0-					-0-
11	0		2836	-0-	2836	6257	2836	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
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
07	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6486	-0-	-1574	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	1704	-0-	-6096	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	0		8197	-0-	8197	8197	8197	3			N	-0-					-0-
11	0		8403	-0-	8403	16600	8403	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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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. (I) GAS 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	5250	X	4043	-0-	-1207	-0-	4032	3	11	9	N	10					181
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6212	3	4	9	N	4					185
08	5487	X	3471	-0-	-2016	-0-	3416	3	4	4	N	46					231
							51	9									
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6024	3	4	4	N	21	178	1			74
							23	9									
10	0		3339	-0-	3339	3339	620	1	2696	3	N	17					91
							4	4	19	9							
11	0		5694	-0-	5694	9033	5673	3	4	4	N	15					106
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	4260	X	3541	-0-	-719	-0-	3528	3	13	9	N	12					124
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4921	3	8	9	N	7					131
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4844	3	4	4	N	3					134
							3	9									
09	4260	X	3134	-0-	-1126	-0-	600	1	2524	3	N	5					139
							4	4	6	9							
10	0		5075	-0-	5075	5075	5057	3	4	4	N	13					152
							14	9									
11	0		4260	-0-	4260	9335	4235	3	4	4	N	19					171
							21	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. (I) GAS 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	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	5548	3	4	9	N	4					52
07	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5894	3	29	9	N	26					78
08	5828	X	5713	-0-	-115	-0-	5674	3	4	4	N	32					110
							35	9									
09	5550	X	5454	-0-	-96	-0-	5427	3	4	4	N	21					131
							23	9									
10	0		5250	-0-	5250	5250	5228	3	4	4	N	16					147
							18	9									
11	0		5143	-0-	5143	10393	5103	3	4	4	N	33					180
							36	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. (I) GAS 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	461	X	461	-0-	-0-	-0-	455	1	6	9	N	5	5	8			72
07	496	X	443	-0-	-53	-0-	437	1	6	9	N	5	5	8			72
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	513	1	18	9	N	16	16	8			72
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					72
10	0		526	-0-	526	526	518	1	8	9	N	7	7	8			72
11	0		463	-0-	463	989	452	1	3	4	N	7	6	8			73
							8	9									

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	108	1	3562	3	N	4	4	8			117
							4	9									
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	116	1	4452	3	N	4	4	8			117
							4	9									
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	160	1	7008	3	N	56	9	8			164
							62	9									
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	163	1	6348	3	N	44					208
							48	9									
10	0		6451	-0-	6451	6451	180	1	6259	3	N	11	7	8			212
							12	9									
11	0		3450	-0-	3450	9901	293	1	3129	3	N	18	6	8			224
							8	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	1	6	9	N	5	5	8			172
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	465	1	8	9	N	7	7	8			172
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	774	1	18	9	N	16	16	8			172
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					172
10	0		795	-0-	795	795	785	1	10	9	N	9	9	8			172
11	0		441	-0-	441	1236	430	1	8	4	N	3	3	8			172
							3	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	547	1	6	9	N	5	5	8			105
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	485	1	6	9	N	5	5	8			105
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	552	1	12	9	N	11	11	8			105
09	540	X	533	-0-	-7	-0-	533	1			N	-0-					105
10	0		526	-0-	526	526	520	1	6	9	N	5	5	8			105
11	0		713	-0-	713	1239	700	1	6	4	N	6	5	8			106
							7	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	342	1	3188	3	N	13	1	8			84
							14	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	434	1	6484	3	N	-0-					84
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	469	1	6821	3	N	2	1	8			85
							2	9									
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	415	1	6777	3	N	17					102
							19	9									
10	0		7254	-0-	7254	7254	334	1	6897	3	N	21	1	8			122
							23	9									
11	0		6265	-0-	6265	13519	350	1	5877	3	N	27					149
							8	4	30	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	497	1	3355	3	N	19	1	8			151
							21	9									
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	465	1	3511	3	N	37	169	1			19
							41	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	430	1	3268	3	N	27	1	8			45
							30	9									
09	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	455	1	2295	3	N	9					54
							10	9									
10	0		3977	-0-	3977	3977	565	1	3400	3	N	11	1	8			64
							12	9									
11	0		4012	-0-	4012	7989	520	1	3475	3	N	12					76
							4	4	13	9							

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2003	-0-	-967	-0-	1979	3	24	9	N	22	1	8			103
07	3069	X	2075	-0-	-994	-0-	2061	3	1	4	N	12					115
							13	9									
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3755	3	2	4	N	24	2	8			137
							26	9									
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4151	3	2	4	N	19	1	8			155
							21	9									
10	0		3239	-0-	3239	3239	3202	3	2	4	N	32	165	1	1	8	21
							35	9									
11	0		1865	-0-	1865	5104	1845	3	1	4	N	17					38
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3631	3	18	9	N	16	1	8			82
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2					84
08	3193	X	62	-0-	-3131	-0-	62	3			N	-0-					84
09	3090	X	309	-0-	-2781	-0-	309	3			N	-0-					84
10	0		4106	-0-	4106	4106	4079	3	2	4	N	23	2	8			105
							25	9									
11	0		5285	-0-	5285	9391	5265	3	1	4	N	17					122
							19	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. (I) GAS 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	3900	X	3756	-0-	-144	-0-	244	1	3512	3	N	-0-					90
*05	4030	X	3297	-0-	-733	-0-	245	1	3052	3	N	-0-					90
*06	3600	X	2623	-0-	-977	-0-	289	1	2334	3	N	-0-					90
*07	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	267	1	3420	3	N	-0-					90
							7	4									
*08	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	232	1	3611	3	N	1	1	8			90
							7	4	1	9							
*09	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	189	1	3568	3	N	-0-					90
							7	4									
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	137	1	3738	3	N	-0-					90
							7	4									
*11	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	164	1	3527	3	N	-0-					90
							7	4									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	158	1	2635	3	N	20					104
							22	9									
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	202	1	2488	3	N	13					117
							4	4	14	9							
08	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	254	1	2401	3	N	5					122
							4	4	6	9							
09	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	245	1	2454	3	N	12					134
							4	4	13	9							
10	0		2792	-0-	2792	2792	239	1	2519	3	N	27	161	1			-0-
							4	4	30	9							
11	0		2764	-0-	2764	5556	251	1	2481	3	N	25					25
							4	4	28	9							

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	212	1	4	9	N	4	4	8			54
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	355	1	688	3	N	10	1	8			63
							11	9									
08	3100	N	3261	-0-	161	161	351	1	2890	3	N	18	6	8			75
							20	9									
09	2576	N	2415	-0-	-161	-0-	315	1	2087	3	N	12	3	8			84
							13	9									
10	0		946	-0-	946	946	264	1	676	3	N	5	4	8			85
							6	9									
11	0		893	-0-	893	1839	381	1	494	3	N	13	1	8			97
							4	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

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
06	2525	N	2525	-0-		-0-	-0-		260	1	2245	3	N	18	1	8			178
									20	9									
07	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-		249	1	2577	3	N	25					203
									28	9									
08	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-		269	1	2310	3	N	20	2	8			221
									22	9									
09	2520	N	2484	-0-		-36	-0-		285	1	2185	3	N	13	1	8			233
									14	9									
10	0		2819	-0-		2819	2819		352	1	2445	3	N	20	1	8			252
									22	9									
11	0		3202	-0-		3202	6021		219	1	2946	3	N	24	167	1			109
									11	4	26	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	(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	2190	N	206	-0-		-1984	-0-		180	1	26	9	N	24					63
07	2325	N	246	-0-		-2079	-0-		229	1	5	4	N	11					74
									12	9									
08	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-		171	1	2154	3	N	42					116
									9	4	46	9							
09	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-		166	1	1739	3	N	28					144
									7	4	31	9							
10	0		2116	-0-		2116	2116		177	1	1901	3	N	29	160	1			13
									6	4	32	9							
11	0		2184	-0-		2184	4300		169	1	1965	3	N	39					52
									7	4	43	9							

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

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
06	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-		133	1	1801	3	N	21					201
									23	9									
07	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-		100	1	1908	3	N	23					224
									16	4	25	9							
08	2170	N	1711	-0-		-459	-0-		174	1	1507	3	N	13					237
									16	4	14	9							
09	1950	N	1553	-0-		-397	-0-		184	1	1342	3	N	11					248
									15	4	12	9							
10	0		1893	-0-		1893	1893		203	1	1655	3	N	17	172	1			93
									16	4	19	9							
11	0		1749	-0-		1749	3642		193	1	1526	3	N	14					107
									15	4	15	9							

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

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
06	5280	X	5194	-0-		-86	-0-		5192	3	2	9	N	2					15
07	5487	X	5291	-0-		-196	-0-		5288	3	3	9	N	3					18
08	5487	X	5453	-0-		-34	-0-		5442	3	4	4	N	6					24
									7	9									
09	5310	X	5149	-0-		-161	-0-		5142	3	4	4	N	3					27
									3	9									
10	0		5226	-0-		5226	5226		5213	3	4	4	N	8					35
									9	9									
11	0		5020	-0-		5020	10246		5009	3	4	4	N	6	1	8			40
									7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7080	X	6874	-0-	-206	-0-	6868	3	6	9	N	5					101
07	7316	X	6904	-0-	-412	-0-	6894	3	10	9	N	9					110
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7189	3	8	4	N	9	2	8			117
							10	9									
09	6960	X	6643	-0-	-317	-0-	6628	3	8	4	N	6					123
							7	9									
10	0		7049	-0-	7049	7049	6993	3	10	4	N	42	158	1			7
							46	9									
11	0		6828	-0-	6828	13877	6800	3	9	4	N	17					24
							19	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
06	6240	X	5448	-0-	-792	-0-	5446	3	2	9	N	2					72
07	6448	X	5207	-0-	-1241	-0-	5204	3	3	9	N	3					75
08	5983	X	4543	-0-	-1440	-0-	4532	3	7	4	N	4					79
							4	9									
09	5790	X	5317	-0-	-473	-0-	5309	3	7	4	N	1					80
							1	9									
10	0		5638	-0-	5638	5638	5622	3	8	4	N	7					87
							8	9									
11	0		5383	-0-	5383	11021	5362	3	8	4	N	12					99
							13	9									

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6828	-0-	-102	-0-	6743	3	85	9	N	77					144
07	7130	X	7059	-0-	-71	-0-	6948	3	111	9	N	101	180	1			65
08	7099	X	7056	-0-	-43	-0-	6960	3	6	4	N	82	1	8			146
							90	9									
09	6870	X	6785	-0-	-85	-0-	6686	3	5	4	N	85	158	1			73
							94	9									
10	0		6893	-0-	6893	6893	6797	3	6	4	N	82	1	8			154
							90	9									
11	0		6620	-0-	6620	13513	6552	3	3	4	N	59	159	1			54
							65	9									

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	798	1	2247	3	N	100	13	8			197
							110	9									
07	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	825	1	2665	3	N	100	171	1	11	8	115
							110	9									
08	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	797	1	2736	3	N	85	21	8			179
							9	4	94	9							
09	3150	X	2418	-0-	-732	-0-	375	1	1971	3	N	61	162	1			78
							5	4	67	9							
10	0		1974	-0-	1974	1974	387	1	1527	3	N	48	10	8			116
							7	4	53	9							
11	0		1505	-0-	1505	3479	381	1	1077	3	N	38	8	8			146
							5	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

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
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	822	1	1286	3	N	60	16	8			194
							66	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	849	1	658	3	N	12	4	8			202
							13	9									
08	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	877	1	730	3	N	25	18	8			209
							28	9									
09	1770	N	1101	-0-	-669	-0-	435	1	642	3	N	22	156	1			75
							24	9									
10	0		1681	-0-	1681	1681	450	1	1213	3	N	16	9	8			82
							18	9									
11	0		1052	-0-	1052	2733	429	1	611	3	N	8	8	8			82
							3	4	9	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	1936	-0-	-584	-0-	810	1	1042	3	N	76	169	1	11	8	53
							84	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	837	1	1113	3	N	62	10	8			105
							68	9									
08	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	837	1	741	3	N	141	18	8			228
							155	9									
09	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	810	1	734	3	N	75	169	1			134
							83	9									
10	0		916	-0-	916	916	837	1	79	9	N	72	92	1	9	8	105
11	0		1503	-0-	1503	2419	772	1	648	3	N	64	8	8			161
							13	4	70	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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	481	1	829	3	N	5					80
							6	9									
07	837	X	543	-0-	-294	-0-	514	1	29	9	N	26	1	8			105
08	837	X	777	-0-	-60	-0-	725	1	4	4	N	44	6	8			143
							48	9									
09	810	X	788	-0-	-22	-0-	733	1	2	4	N	48	4	8			187
							53	9									
10	0		740	-0-	740	740	734	1	6	9	N	5	5	8			187
11	0		746	-0-	746	1486	740	1	6	9	N	5	2	8			190

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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2656	-0-	-344	1615	389	1	2236	3	N	28	1	8			116
							31	9									
07	3100	N	1810	-0-	-1290	325	385	1	1401	3	N	22					138
							24	9									
08	4019	X	3694	-0-	-325	-0-	151	1	3509	3	N	31	1	8			168
							34	9									
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	137	1	3407	3	N	24					192
							26	9									
10	0		3600	-0-	3600	3600	165	1	3415	3	N	18	169	1			41
							20	9									
11	0		2176	-0-	2176	5776	130	1	2027	3	N	14					55
							4	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2470	-0-	-500	-0-	242	1	2193	3	N	32					137
							35	9									
07	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	283	1	2262	3	N	31					168
							2	4	34	9							
08	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	220	1	2150	3	N	24					192
							1	4	26	9							
09	2520	X	2374	-0-	-146	-0-	231	1	2104	3	N	34	168	1			58
							2	4	37	9							
10	0		2288	-0-	2288	2288	235	1	2011	3	N	36					94
							2	4	40	9							
11	0		2174	-0-	2174	4462	209	1	1921	3	N	38					132
							2	4	42	9							

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	335	1	2137	3	N	26					159
							29	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	341	1	2840	3	N	50	57	1			152
							3	4	55	9							
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	318	1	3190	3	N	217	358	1			11
							10	4	239	9							
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	285	1	2772	3	N	89					100
							5	4	98	9							
10	0		2605	-0-	2605	2605	309	1	2222	3	N	64					164
							4	4	70	9							
11	0		1813	-0-	1813	4418	401	1	1339	3	N	64					228
							3	4	70	9							

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2308	-0-	-1142	-0-	293	1	1969	3	N	42					199
							46	9									
07	3565	X	1006	-0-	-2559	-0-	275	1	715	3	N	14					213
							1	4	15	9							
08	3565	X	1529	-0-	-2036	-0-	361	1	1153	3	N	11	169	1	1	8	54
							3	4	12	9							
09	3450	X	2132	-0-	-1318	-0-	354	1	1674	3	N	92					146
							3	4	101	9							
10	0		2000	-0-	2000	2000	355	1	1584	3	N	54	169	1	1	8	30
							2	4	59	9							
11	0		2614	-0-	2614	4614	260	1	2313	3	N	35					65
							2	4	39	9							

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4547	-0-	-313	-0-	4545	3	2	9	N	2					104
07	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	4517	3	3	9	N	3					107
08	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4682	3	3	9	N	3	1	8			109
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4835	3	6	9	N	5					114
10	0		4818	-0-	4818	4818	4812	3	6	9	N	5					119
11	0		2986	-0-	2986	7804	2982	3	3	4	N	1					120
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5094	-0-	-726	-0-	5088	3	6	9	N	5	1	8			64
07	5952	X	5937	-0-	-15	-0-	5931	3	6	9	N	5					69
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5955	3	6	9	N	5					74
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5707	3	3	9	N	3					77
10	0		5803	-0-	5803	5803	5795	3	8	9	N	7					84
11	0		5474	-0-	5474	11277	5463	3	4	4	N	6					90
							7	9									

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
06	5070	X	4626	-0-	-444	-0-	4616	3	10	9	N	9	1	8			65
07	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4884	3	11	9	N	10					75
08	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	4824	3	12	9	N	11	1	8			85
09	5430	X	4594	-0-	-836	-0-	4583	3	11	9	N	10					95
10	0		5229	-0-	5229	5229	5211	3	18	9	N	16	1	8			110
11	0		5384	-0-	5384	10613	5369	3	4	4	N	10					120
							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
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5859	3	1	9	N	1					53
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6620	3	84	9	N	76					129
08	7099	X	6739	-0-	-360	-0-	6736	3	3	9	N	3					132
09	6870	X	6791	-0-	-79	-0-	6784	3	7	9	N	6					138
10	0		6965	-0-	6965	6965	6958	3	7	9	N	6	144	1			-0-
11	0		6361	-0-	6361	13326	6347	3	4	4	N	9					9
							10	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
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	161	1	2748	3	N	7	1	8			23
							8	9									
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5352	3	1	9	N	1	1	8			23
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5225	3	9	9	N	8	4	8			27
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4815	3	13	9	N	12	2	8			37
10	0		4309	-0-	4309	4309	4273	3	36	9	N	33	1	8			69
11	0		5003	-0-	5003	9312	4957	3	7	4	N	35					104
							39	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
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	239	1	7050	3	N	79	173	1			15
							87	9									
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	244	1	6754	3	N	84					99
							5	4	92	9							
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	256	1	6862	3	N	134	168	1			65
							8	4	147	9							
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	310	1	6412	3	N	99					164
							6	4	109	9							
10	0		7057	-0-	7057	7057	313	1	6605	3	N	122	162	1			124
							5	4	134	9							
11	0		6770	-0-	6770	13827	300	1	6385	3	N	73					197
							5	4	80	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. (I) GAS 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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	323	1	2435	3	N	74					149
							81	9									
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	261	1	2549	3	N	70	166	1			53
							77	9									
08	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	275	1	2395	3	N	74					127
							81	9									
09	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	306	1	2215	3	N	111	187	1			51
							122	9									
10	0		2633	-0-	2633	2633	314	1	2244	3	N	68					119
							75	9									
11	0		2525	-0-	2525	5158	313	1	2128	3	N	70					189
							7	4	77	9							

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	231	1	2738	3	N	63					224
							69	9									
07	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	206	1	2625	3	N	54	179	1			99
							3	4	59	9							
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	232	1	2582	3	N	65					164
							4	4	72	9							
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	254	1	2296	3	N	55	185	1			34
							3	4	61	9							
10	0		2594	-0-	2594	2594	261	1	2269	3	N	55					89
							3	4	61	9							
11	0		2579	-0-	2579	5173	261	1	2261	3	N	48					137
							4	4	53	9							

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4287	-0-	1287	1287	874	1	3324	3	N	81	165	1	1	8	96
							89	9									
07	3100	N	2735	-0-	-365	922	869	1	1821	3	N	41					137
							45	9									
08	3100	N	2995	-0-	-105	817	903	1	2039	3	N	48	1	8			184
							53	9									
09	3415	X	2598	-0-	-817	-0-	874	1	1701	3	N	21	1	8			204
							23	9									
10	0		2495	-0-	2495	2495	903	1	1465	3	N	115	172	1	1	8	146
							127	9									
11	0		2197	-0-	2197	4692	874	1	1274	3	N	41					187
							4	4	45	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. (I) GAS 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	4980	X	3922	-0-	-1058	-0-	3922	3			N	-0-					132
07	5053	X	3884	-0-	-1169	-0-	3873	3	1	4	N	9					141
							10	9									
08	4898	X	4001	-0-	-897	-0-	4001	3			N	-0-					141
09	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3943	3	1	4	N	6					147
							7	9									
10	0		4173	-0-	4173	4173	4147	3	2	4	N	22					169
							24	9									
11	0		4171	-0-	4171	8344	4149	3	2	4	N	18					187
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	5840	-0-	-880	-0-	5815	3	25	9	N	23					97
07	6944	X	6001	-0-	-943	-0-	5995	3	6	9	N	5					102
08	6665	X	6387	-0-	-278	-0-	6380	3	7	9	N	6					108
09	6390	X	6339	-0-	-51	-0-	6329	3	10	9	N	9					117
10	0		6599	-0-	6599	6599	6590	3	9	9	N	8					125
11	0		6381	-0-	6381	12980	6362	3	5	4	N	13					138
							14	9									

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	107	1	3677	3	N	41	159	1	2	8	23
							45	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	108	1	3970	3	N	26					49
							2	4	29	9							
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	103	1	4599	3	N	73	3	8			119
							4	4	80	9							
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	98	1	4475	3	N	51	1	8			169
							3	4	56	9							
10	0		4705	-0-	4705	4705	103	1	4507	3	N	82	162	1	2	8	87
							5	4	90	9							
11	0		3927	-0-	3927	8632	97	1	3770	3	N	52					139
							3	4	57	9							

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	103	1	2927	3	N	32	2	8			134
							35	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	107	1	3078	3	N	29	1	8			162
							32	9									
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	114	1	3586	3	N	61	171	1	2	8	50
							67	9									
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	112	1	3534	3	N	53	1	8			102
							58	9									
10	0		3569	-0-	3569	3569	114	1	3410	3	N	41	1	8			142
							45	9									
11	0		3416	-0-	3416	6985	108	1	3232	3	N	64	162	1			44
							6	4	70	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	193	1	2227	3	N	32	2	8			57
							35	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	170	1	2114	3	N	39					96
							3	4	43	9							
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	202	1	2190	3	N	22	2	8			116
							2	4	24	9							
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	192	1	2304	3	N	30	1	8			145
							3	4	33	9							
10	0		2638	-0-	2638	2638	185	1	2395	3	N	50	169	1	1	8	25
							3	4	55	9							
11	0		2623	-0-	2623	5261	196	1	2385	3	N	35					60
							3	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	188	1	1684	3	N	17	1	8			34
							19	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	183	1	1744	3	N	13					47
							14	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	201	1	1822	3	N	19	2	8			64
							21	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	198	1	1716	3	N	13	1	8			76
							14	9									
10	0		1957	-0-	1957	1957	218	1	1724	3	N	14	1	8			89
							15	9									
11	0		2371	-0-	2371	4328	194	1	2164	3	N	8					97
							4	4	9	9							

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	700	1	7	9	N	6	6	8			37
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	737	1	6	9	N	5	5	8			37
08	961	X	780	-0-	-181	-0-	766	1	14	9	N	13	13	8			37
09	930	X	815	-0-	-115	-0-	815	1			N	-0-					37
10	0		869	-0-	869	869	858	1	11	9	N	10	10	8			37
11	0		860	-0-	860	1729	845	1	3	4	N	11	9	8			39
							12	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	390	1	4167	3	N	15	3	8			109
							17	9									
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	403	1	4259	3	N	12	1	8			120
							13	9									
08	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	403	1	4070	3	N	12	5	8			127
							7	4	13	9							
09	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	387	1	4186	3	N	9	2	8			134
							7	4	10	9							
10	0		4484	-0-	4484	4484	403	1	4051	3	N	21	56	1	4	8	95
							7	4	23	9							
11	0		3676	-0-	3676	8160	346	1	3311	3	N	11	1	8			105
							7	4	12	9							

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

06	9720	X	5752	-0-	-3968	-0-	64	1	5682	3	N	5	2	8			96
							6	9									
07	10044	X	9782	-0-	-262	-0-	9763	3	19	9	N	17	2	8			111
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10500	3	23	9	N	21	4	8			128
09	9540	X	9406	-0-	-134	-0-	9381	3	25	9	N	23	93	1			58
10	0		9444	-0-	9444	9444	9432	3	12	9	N	11	1	8			68
11	0		7300	-0-	7300	16744	25	1	7256	3	N	12	1	8			79
							6	4	13	9							

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

06	3900	X	3340	-0-	-560	-0-	3334	3	6	9	N	5					38
07	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3786	3			N	-0-					38
08	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	4016	3	1	9	N	1					39
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3900	3	2	9	N	2					41
10	0		3771	-0-	3771	3771	3768	3	3	9	N	3					44
11	0		2981	-0-	2981	6752	2974	3	7	9	N	6	1	8			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6287	-0-	-1543	-0-	6236	3	51	9	N	46	181	1			75
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7857	3	79	9	N	72					147
08	7936	X	7522	-0-	-414	-0-	7425	3	7	4	N	82					229
							90	9									
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7420	3	6	4	N	75	180	1			124
							83	9									
10	0		7807	-0-	7807	7807	7775	3	3	4	N	26					150
							29	9									
11	0		7144	-0-	7144	14951	6995	3	8	4	N	128	173	1	1	8	104
							141	9									

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

06	5850	X	4907	-0-	-943	-0-	4903	3	4	9	N	4	1	8			26
07	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	5270	3	2	9	N	2	1	8			27
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6482	3	3	9	N	3	3	8			27
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	43	1	5374	3	N	67	84	1			10
							74	9									
10	0		5882	-0-	5882	5882	11	1	5871	3	N	-0-					10
11	0		5915	-0-	5915	11797	5893	3	5	4	N	15	1	8			24
							17	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

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-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

06	3000	X	1127	-0-	-1873	-0-	1097	3	30	9	N	27					275
07	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	852	3	2	4	N	5					280
							6	9									
08	2387	X	1286	-0-	-1101	-0-	1253	3	3	4	N	27	157	1			150
							30	9									
09	2280	X	1866	-0-	-414	-0-	1846	3	2	4	N	16					166
							18	9									
10	0		1936	-0-	1936	1936	1904	3	3	4	N	26					192
							29	9									
11	0		1027	-0-	1027	2963	1017	3	1	4	N	8					200
							9	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	746	1	412	3	N	6	5	8			113
							7	9									
07	2759	X	1377	-0-	-1382	-0-	811	1	554	3	N	11	11	8			113
							12	9									
08	2759	X	2021	-0-	-738	-0-	814	1	1197	3	N	9	9	8			113
							10	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	760	1	524	3	N	-0-					113
10	0		829	-0-	829	829	826	1	3	9	N	3	3	8			113
11	0		414	-0-	414	1243	410	1	3	4	N	1	1	8			113
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5751	-0-	-579	-0-	5727	3	24	9	N	22					143
07	6541	X	6540	-0-	-1	-0-	6467	3	73	9	N	66	171	1	1	8	37
08	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	6186	3	4	4	N	52					89
							57	9									
09	6330	X	5729	-0-	-601	-0-	5672	3	4	4	N	48					137
							53	9									
10	0		6909	-0-	6909	6909	6883	3	3	4	N	21					158
							23	9									
11	0		6115	-0-	6115	13024	6100	3	1	4	N	13					171
							14	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3171	3	28	9	N	25					86
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3356	3	30	9	N	27	1	8			112
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3210	3	29	9	N	26					138
09	2670	X	1573	-0-	-1097	-0-	1566	3	7	9	N	6					144
10	0		3546	-0-	3546	3546	20	1	3513	3	N	12					156
							13	9									
11	0		3275	-0-	3275	6821	3256	3	4	4	N	14	155	1			15
							15	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3939	-0-	-591	-0-	106	1	3804	3	N	26	1	8			160
							29	9									
07	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	114	1	3736	3	N	41	184	1			17
							3	4	45	9							
08	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	194	1	3221	3	N	1	1	8			17
							1	9									
09	4020	X	3167	-0-	-853	-0-	53	1	3114	3	N	-0-					17
10	0		2964	-0-	2964	2964	183	1	2765	3	N	14	1	8			30
							1	4	15	9							
11	0		3371	-0-	3371	6335	222	1	3140	3	N	7					37
							1	4	8	9							

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4600	-0-	-170	-0-	4599	3	1	9	N	1					173
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					173
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5262	3	4	9	N	4					177
09	5040	X	4892	-0-	-148	-0-	4892	3			N	-0-					177
10	0		4926	-0-	4926	4926	4913	3	1	4	N	11					188
							12	9									
11	0		4704	-0-	4704	9630	4695	3	1	4	N	7					195
							8	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2197	-0-	-443	-0-	703	1	1454	3	N	36	169	1	1	8	25
							40	9									
07	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	723	1	1451	3	N	17					42
							2	4	19	9							
08	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	643	1	2097	3	N	36	1	8			77
							4	4	40	9							
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	743	1	2104	3	N	34					111
							4	4	37	9							
10	0		3490	-0-	3490	3490	630	1	2774	3	N	74	171	1	1	8	13
							5	4	81	9							
11	0		2212	-0-	2212	5702	560	1	1623	3	N	24					37
							3	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3129	-0-	-411	-0-	306	1	2802	3	N	19					108
							21	9									
07	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	620	1	1967	3	N	16					124
							18	9									
08	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	617	1	2911	3	N	23	1	8			146
							25	9									
09	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	607	1	2751	3	N	21	2	8			165
							23	9									
10	0		3776	-0-	3776	3776	613	1	3135	3	N	25	162	1	3	8	25
							28	9									
11	0		1438	-0-	1438	5214	614	1	809	3	N	7	1	8			31
							7	4	8	9							

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	264	1	3471	3	N	18					171
							20	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	141	1	3908	3	N	25	178	1			18
							3	4	28	9							
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	125	1	5014	3	N	37					55
							4	4	41	9							
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	96	1	5154	3	N	41					96
							3	4	45	9							
10	0		5533	-0-	5533	5533	103	1	5384	3	N	39					135
							3	4	43	9							
11	0		5327	-0-	5327	10860	108	1	5181	3	N	32					167
							3	4	35	9							

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	176	1	3312	3	N	9					145
							10	9									
07	3689	X	3200	-0-	-489	-0-	3190	3	1	4	N	8					153
							9	9									
08	3689	X	2253	-0-	-1436	-0-	2245	3	8	9	N	7					160
09	3570	X	3429	-0-	-141	-0-	3419	3	1	4	N	8					168
							9	9									
10	0		4189	-0-	4189	4189	4176	3	1	4	N	11					179
							12	9									
11	0		3137	-0-	3137	7326	3133	3	4	9	N	4					183

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	100	1	3718	3	N	4					69
							4	9									
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	57	1	5931	3	N	16					85
							18	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6007	3	24	9	N	22					107
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6000	3	17	9	N	15					122
10	0		6084	-0-	6084	6084	6056	3	28	9	N	25					147
11	0		5899	-0-	5899	11983	5862	3	9	4	N	25					172
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	140	1	4250	3	N	1	1	8			152
							1	9									
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	164	1	3506	3	N	-0-					152
							1	4									
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	280	1	2789	3	N	1	1	8			152
							2	4	1	9							
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	286	1	1540	3	N	-0-					152
							1	4									
10	0		2778	-0-	2778	2778	307	1	2435	3	N	32	1	8			183
							1	4	35	9							
11	0		3400	-0-	3400	6178	267	1	3130	3	N	3					186
							3	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

06	7320	X	6992	-0-	-328	-0-	6937	3	55	9	N	50	1	8			156
07	7564	X	5615	-0-	-1949	-0-	5449	3	166	9	N	151	175	1			132
08	7409	X	5919	-0-	-1490	-0-	5899	3	20	9	N	18	88	1	1	8	61
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7789	3	28	9	N	25					86
10	0		8077	-0-	8077	8077	8041	3	36	9	N	33	37	1	1	8	81
11	0		7600	-0-	7600	15677	7575	3	5	4	N	18	1	8			98
							20	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7637	3	12	9	N	11	1	8			142
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5975	3	122	9	N	111	166	1	1	8	86
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4715	3	7	9	N	6	87	1	2	8	3
09	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	29	1	2408	3	N	4					7
							4	9									
10	0		2736	-0-	2736	2736	261	1	2472	3	N	3	1	8			9
							3	9									
11	0		4245	-0-	4245	6981	870	1	3363	3	N	5	1	8			13
							6	4	6	9							

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0		-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

06	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	157	1	3620	3	N	19	1	8			28
							21	9									
07	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	191	1	3495	3	N	17					45
							2	4	19	9							
08	4309	X	3607	-0-	-702	-0-	162	1	3424	3	N	17	1	8			61
							2	4	19	9							
09	4170	X	3674	-0-	-496	-0-	164	1	3493	3	N	14					75
							2	4	15	9							
10	0		3367	-0-	3367	3367	257	1	3098	3	N	10					85
							1	4	11	9							
11	0		3719	-0-	3719	7086	190	1	3511	3	N	15					100
							1	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	199	1	3103	3	N	24	1	8			80
							26	9									
07	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	177	1	3275	3	N	22					102
							24	9									
08	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	189	1	3475	3	N	33	1	8			134
							36	9									
09	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	213	1	3451	3	N	26					160
							29	9									
10	0		4055	-0-	4055	4055	164	1	3843	3	N	44	169	1	1	8	34
							48	9									
11	0		3877	-0-	3877	7932	205	1	3637	3	N	26					60
							6	4	29	9							

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

06	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	5576	3	1	9	N	1	1	8			120
07	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	5770	3			N	-0-					120
08	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	3			N	-0-					120
09	5670	X	5325	-0-	-345	-0-	5325	3			N	-0-					120
10	0		5512	-0-	5512	5512	5508	3	4	9	N	4					124
11	0		5375	-0-	5375	10887	5372	3	3	4	N	-0-					124

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

06	4890	X	4142	-0-	-748	-0-	4141	3	1	9	N	1					55
07	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	609	1	3026	3	N	1					56
							4	4	1	9							
08	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	810	1	3198	3	N	1					57
							4	4	1	9							
09	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	180	1	3930	3	N	4					61
							4	4	4	9							
10	0		4418	-0-	4418	4418	363	1	4045	3	N	5					66
							4	4	6	9							
11	0		4405	-0-	4405	8823	288	1	4092	3	N	19					85
							4	4	21	9							

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

06	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	6428	3			N	-0-					47
07	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	6874	3	2	9	N	2					49
08	6975	X	6700	-0-	-275	-0-	6699	3	1	9	N	1					50
09	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	6469	3			N	-0-					50
10	0		6567	-0-	6567	6567	6564	3	3	9	N	3	1	8			52
11	0		6389	-0-	6389	12956	6383	3	6	9	N	5					57

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

06	5070	X	4355	-0-	-715	-0-	4343	3	12	9	N	11					125
07	5239	X	4629	-0-	-610	-0-	4608	3	9	4	N	11					136
							12	9									
08	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	4462	3	5	4	N	13					149
							14	9									
09	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	556	1	3390	3	N	6					155
							5	4	7	9							
10	0		4666	-0-	4666	4666	4642	3	6	4	N	16					171
							18	9									
11	0		4410	-0-	4410	9076	4382	3	5	4	N	21					192
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5509	-0-	-1211	-0-	5467	3	42	9	N	38					184
07	6944	X	5998	-0-	-946	-0-	5974	3	4	4	N	18	162	1			40
							20	9									
08	6944	X	5773	-0-	-1171	-0-	5752	3	4	4	N	15					55
							17	9									
09	6000	X	5524	-0-	-476	-0-	10	1	5484	3	N	24					79
							4	4	26	9							
10	0		5073	-0-	5073	5073	474	1	4584	3	N	10					89
							4	4	11	9							
11	0		4896	-0-	4896	9969	522	1	4356	3	N	13					102
							4	4	14	9							

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	4249	3	39	9	N	35	1	8			124
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4690	3	2	4	N	27					151
							30	9									
08	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	4454	3	2	4	N	24	152	1			23
							26	9									
09	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	4243	3	2	4	N	27					50
							30	9									
10	0		3889	-0-	3889	3889	3851	3	2	4	N	33	1	8			82
							36	9									
11	0		3460	-0-	3460	7349	3428	3	2	4	N	27					109
							30	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. (I) GAS 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	5550	X	4473	-0-	-1077	-0-	4439	3	34	9	N	31	1	8			132
07	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	4752	3	2	4	N	20					152
							22	9									
08	5580	X	4046	-0-	-1534	-0-	3973	3	4	4	N	63	172	1	1	8	42
							69	9									
09	4890	X	4376	-0-	-514	-0-	4330	3	3	4	N	39					81
							43	9									
10	0		5078	-0-	5078	5078	5039	3	2	4	N	34	1	8			114
							37	9									
11	0		4724	-0-	4724	9802	4652	3	3	4	N	63	169	1			8
							69	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. (I) GAS 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	6810	X	3821	-0-	-2989	-0-	3760	3	61	9	N	55	45	1			60
07	7037	X	6761	-0-	-276	-0-	6761	3			N	-0-					60
08	7037	X	3310	-0-	-3727	-0-	51	1	3259	3	N	-0-					60
09	6510	X	3427	-0-	-3083	-0-	108	1	3319	3	N	-0-					60
10	0		1096	-0-	1096	1096	595	1	501	3	N	-0-					60
11	0		2937	-0-	2937	4033	580	1	2352	3	N	-0-					60
							5	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	2162	-0-	-1858	-0-	2138	3	24	9	N	22	132	1			20
07	4743	X	1717	-0-	-3026	-0-	239	1	1477	3	N	1					21
							1	9									
08	4743	X	1879	-0-	-2864	-0-	179	1	1700	3	N	-0-					21
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	45	1	5788	3	N	6					27
							7	9									
10	0		6447	-0-	6447	6447	6436	3	11	9	N	10					37
11	0		5638	-0-	5638	12085	5633	3	3	4	N	2					39
							2	9									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	4678	-0-	-2072	-0-	4672	3	6	9	N	5					104
07	6975	X	6896	-0-	-79	-0-	6863	3	33	9	N	30					134
08	6944	X	6710	-0-	-234	-0-	6681	3	29	9	N	26	152	1	1	8	7
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6485	3	68	9	N	62					69
10	0		6728	-0-	6728	6728	6642	3	86	9	N	78					147
11	0		6268	-0-	6268	12996	6250	3	8	4	N	9					156
							10	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2432	-0-	-1228	-0-	767	1	1533	3	N	120	29	8			199
							132	9									
07	3782	X	2631	-0-	-1151	-0-	881	1	1643	3	N	97	169	1	23	8	104
							107	9									
08	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	929	1	1959	3	N	128	38	8			194
							7	4	141	9							
09	2970	X	1429	-0-	-1541	-0-	817	1	518	3	N	77	167	1			104
							9	4	85	9							
10	0		2106	-0-	2106	2106	848	1	1128	3	N	110	29	8			185
							9	4	121	9							
11	0		962	-0-	962	3068	869	1	8	4	N	77	170	1	24	8	68
							85	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	75	1			17
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	925	-0-	-365	-0-	853	1	72	9	N	65	32	8			175
07	1209	N	925	-0-	-284	-0-	793	1	69	3	N	57	30	8			202
							63	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	745	1	929	3	N	121	55	8			268
							8	4	133	9							
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	803	1	634	3	N	35	171	1			132
							6	4	39	9							
10	0		1568	-0-	1568	1568	826	1	649	3	N	77	27	8			182
							8	4	85	9							
11	0		1256	-0-	1256	2824	742	1	434	3	N	68	174	1	21	8	55
							5	4	75	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
06	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	436	1	2687	3	N	51					104
							56	9									
07	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	481	1	2309	3	N	49					153
							54	9									
08	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	516	1	2620	3	N	77	1	8			229
							85	9									
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	430	1	2601	3	N	60	185	1			104
							66	9									
10	0		3162	-0-	3162	3162	448	1	2648	3	N	60					164
							66	9									
11	0		3165	-0-	3165	6327	416	1	2704	3	N	34					198
							8	4	37	9							

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

06	7440	X	6751	-0-	-689	-0-	6739	3	12	9	N	11					85
07	7688	X	7273	-0-	-415	-0-	7256	3	17	9	N	15					100
08	7595	X	7220	-0-	-375	-0-	7214	3	6	9	N	5	1	8			104
09	7170	X	6945	-0-	-225	-0-	6937	3	8	9	N	7					111
10	0		7146	-0-	7146	7146	7140	3	6	9	N	5					116
11	0		6620	-0-	6620	13766	6593	3	10	4	N	15					131
							17	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

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	2					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3298	3	10	9	N	9					172
07	2852	X	1666	-0-	-1186	-0-	1664	3	2	9	N	2					174
08	3410	X	1423	-0-	-1987	-0-	1354	3	7	4	N	56	180	1	1	8	49
							62	9									
09	3300	X	1425	-0-	-1875	-0-	1421	3	1	4	N	3					52
							3	9									
10	0		1214	-0-	1214	1214	1181	3	4	4	N	26					78
							29	9									
11	0		810	-0-	810	2024	808	3	2	9	N	2					80

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

06	8430	X	7043	-0-	-1387	-0-	7043	3			N	-0-					177
07	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9302	3	1	9	N	1					178
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8944	3	1	9	N	1	1	8			178
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					178
10	0		9657	-0-	9657	9657	9657	3			N	-0-					178
11	0		10322	-0-	10322	19979	10316	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. (I) GAS 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	2940	X	1824	-0-	-1116	-0-	1754	3	70	9	N	64	160	1	1	8	64
07	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2518	3	65	9	N	59	1	8			122
08	3038	X	1754	-0-	-1284	-0-	1693	3	4	4	N	52					174
							57	9									
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2812	3	3	4	N	49	169	1			54
							54	9									
10	0		1477	-0-	1477	1477	1450	3	2	4	N	23					77
							25	9									
11	0		1448	-0-	1448	2925	420	1	993	3	N	30	1	8			106
							2	4	33	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. (I) GAS 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	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	49	1	1600	3	N	32	3	8			174
							35	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	50	1	3219	3	N	64	172	1	1	8	65
							5	4	70	9							
08	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	45	1	2652	3	N	3	3	8			65
							3	9									
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	37	1	4652	3	N	31	2	8			94
							3	4	34	9							
10	0		4695	-0-	4695	4695	40	1	4599	3	N	47	2	8			139
							4	4	52	9							
11	0		4109	-0-	4109	8804	40	1	4020	3	N	42	1	8			180
							3	4	46	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3465	X	3101	-0-	-364	-0-	38	1	2987	3	N	69	3	8			155
							76	9									
07	2356	X	1681	-0-	-675	-0-	43	1	1610	3	N	24					179
							2	4	26	9							
08	2356	X	900	-0-	-1456	-0-	41	1	833	3	N	21	155	1	2	8	43
							3	4	23	9							
09	2280	X	260	-0-	-2020	-0-	53	1	179	3	N	24	1	8			66
							2	4	26	9							
10	0		1211	-0-	1211	1211	53	1	1075	3	N	72	2	8			136
							4	4	79	9							
11	0		1598	-0-	1598	2809	48	1	1511	3	N	33	151	1	1	8	17
							3	4	36	9							

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3652	3	73	9	N	66	157	1			95
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4785	3	113	9	N	103	178	1			20
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4452	3	5	4	N	81	2	8			99
							89	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4254	3	5	4	N	86	175	1			10
							95	9									
10	0		4631	-0-	4631	4631	4543	3	5	4	N	75					85
							83	9									
11	0		4656	-0-	4656	9287	4537	3	6	4	N	103	158	1			30
							113	9									

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
06	4680	X	4269	-0-	-411	-0-	4256	3	13	9	N	12	1	8			116
07	4712	X	4560	-0-	-152	-0-	4552	3	8	9	N	7					123
08	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4483	3	1	9	N	1	1	8			123
09	4500	X	4259	-0-	-241	-0-	4258	3	1	9	N	1	1	8			123
10	0		4436	-0-	4436	4436	4434	3	2	9	N	2	1	8			124
11	0		4161	-0-	4161	8597	4161	3			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	7650	X	4794	-0-	-2856	-0-	177	1	4613	3	N	4	1	8			204
							4	9									
07	7905	X	5763	-0-	-2142	-0-	219	1	5544	3	N	-0-	172	1			32
08	7905	X	5307	-0-	-2598	-0-	277	1	5029	3	N	1	1	8			32
							1	9									
09	7620	X	5996	-0-	-1624	-0-	193	1	5800	3	N	3					35
							3	9									
10	0		5605	-0-	5605	5605	211	1	5387	3	N	6	1	8			40
							7	9									
11	0		5193	-0-	5193	10798	209	1	4962	3	N	11					51
							10	4	12	9							

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

06	7320	X	6293	-0-	-1027	-0-	6291	3	2	9	N	2					11
07	7595	X	7344	-0-	-251	-0-	7341	3	3	9	N	3					14
08	7595	X	2318	-0-	-5277	-0-	2317	3	1	9	N	1					15
09	7350	X	3343	-0-	-4007	-0-	3343	3			N	-0-					15
10	0		5074	-0-	5074	5074	5074	3			N	-0-					15
11	0		2889	-0-	2889	7963	2886	3	3	4	N	-0-					15

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

06	7980	X	6363	-0-	-1617	-0-	6363	3			N	-0-					2
07	8029	X	7752	-0-	-277	-0-	7750	3	2	9	N	2					4
08	7781	X	7739	-0-	-42	-0-	7739	3			N	-0-					4
09	7410	X	7392	-0-	-18	-0-	7392	3			N	-0-					4
10	0		7924	-0-	7924	7924	7923	3	1	9	N	1					5
11	0		6670	-0-	6670	14594	6664	3	6	4	N	-0-					5

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

06	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6586	3			N	-0-					1
07	7378	X	6892	-0-	-486	-0-	6892	3			N	-0-					1
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					1
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					1
10	0		6522	-0-	6522	6522	6521	3	1	9	N	1					2
11	0		6928	-0-	6928	13450	6922	3	6	4	N	-0-					2

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	423	1	2104	3	N	19	2	8			109
							21	9									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	401	1	2146	3	N	12					121
							13	9									
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	343	1	3218	3	N	13	1	8			133
							14	9									
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	407	1	1660	3	N	5					138
							6	9									
10	0		3186	-0-	3186	3186	409	1	2770	3	N	6	1	8			143
							7	9									
11	0		1964	-0-	1964	5150	391	1	1570	3	N	-0-					143
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	290	1	3705	3	N	3	1	8			97
							3	9									
07	4588	X	4012	-0-	-576	-0-	280	1	3725	3	N	3					100
							4	4	3	9							
08	4588	X	3814	-0-	-774	-0-	251	1	3556	3	N	3	1	8			102
							4	4	3	9							
09	4440	X	3905	-0-	-535	-0-	222	1	3677	3	N	2					104
							4	4	2	9							
10	0		4002	-0-	4002	4002	247	1	3749	3	N	2	1	8			105
							4	4	2	9							
11	0		3797	-0-	3797	7799	272	1	3510	3	N	10	48	1			67
							4	4	11	9							

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

06	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	5711	3	32	9	N	29	160	1	2	8	18
07	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6119	3	14	9	N	13	1	8			30
08	6603	X	6462	-0-	-141	-0-	6449	3	13	9	N	12	2	8			40
09	6390	X	6343	-0-	-47	-0-	6331	3	12	9	N	11	1	8			50
10	0		6770	-0-	6770	6770	6752	3	18	9	N	16	2	8			64
11	0		6394	-0-	6394	13164	6381	3	4	4	N	8	1	8			71
							9	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2106	3	28	9	N	25	1	8			49
07	744	X	321	-0-	-423	-0-	313	3	8	9	N	7	1	8			55
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	14	4	8			65
09	720	X	66	-0-	-654	-0-	59	3	7	9	N	6	2	8			69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			70
11	0		680	-0-	680	680	661	3	12	4	N	6	1	8			75
							7	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

06	10320	X	9689	-0-	-631	-0-	9679	3	10	9	N	9	1	8			92
07	10664	X	9647	-0-	-1017	-0-	9643	3	4	9	N	4					96
08	10664	X	9513	-0-	-1151	-0-	9500	3	7	4	N	5	2	8			99
							6	9									
09	10110	X	9538	-0-	-572	-0-	9522	3	7	4	N	8					107
							9	9									
10	0		9843	-0-	9843	9843	9811	3	7	4	N	23	116	1			14
							25	9									
11	0		9542	-0-	9542	19385	9521	3	7	4	N	13					27
							14	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4361	3	34	9	N	31	1	8			183
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6066	3	5	4	N	43	173	1	1	8	52
							47	9									
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6129	3	4	4	N	33	3	8			82
							36	9									
09	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	2933	3	3	9	N	3	1	8			84
10	0		7381	-0-	7381	7381	7377	3	4	9	N	4	2	8			86
11	0		6234	-0-	6234	13615	6218	3	1	4	N	14	1	8			99
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2209	-0-	-1151	-0-	2194	3	15	9	N	14	1	8			37
07	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2973	3	14	9	N	13	1	8			49
08	3627	X	3168	-0-	-459	-0-	3159	3	9	9	N	8	2	8			55
09	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	3213	3	8	9	N	7					62
10	0		3237	-0-	3237	3237	3223	3	1	4	N	12					74
							13	9									
11	0		3126	-0-	3126	6363	180	1	2931	3	N	13	1	8			86
							1	4	14	9							

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	128	1	3641	3	N	23	1	8			88
							25	9									
07	4216	X	3476	-0-	-740	-0-	141	1	3317	3	N	16					104
							18	9									
08	4123	X	3940	-0-	-183	-0-	124	1	3799	3	N	15	1	8			118
							17	9									
09	3990	X	3627	-0-	-363	-0-	117	1	3500	3	N	9	85	1			42
							10	9									
10	0		3681	-0-	3681	3681	122	1	3541	3	N	16					58
							18	9									
11	0		3415	-0-	3415	7096	159	1	3220	3	N	22					80
							12	4	24	9							

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3170	-0-	-610	-0-	310	1	2857	3	N	3	2	8			117
							3	9									
07	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	331	1	2157	3	N	2					119
							2	9									
08	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	343	1	2894	3	N	3	3	8			119
							3	9									
09	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	370	1	2263	3	N	4	1	8			122
							4	9									
10	0		3049	-0-	3049	3049	341	1	2706	3	N	2	2	8			122
							2	9									
11	0		3065	-0-	3065	6114	328	1	2720	3	N	15	127	1			10
							17	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	391	1	88	3	N	20	168	1	18	8	17
							22	9									
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	404	1	206	3	N	19	16	8			20
							21	9									
08	744	N	378	-0-	-366	-0-	343	1	35	9	N	32	32	8			20
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	363	1	11	9	N	10					30
10	0		511	-0-	511	511	388	1	123	9	N	112	19	8			123
11	0		512	-0-	512	1023	414	1	15	4	N	75	16	8			182
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	399	1	29	9	N	26	15	8			51
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	425	1	35	9	N	32	14	8			69
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	347	1	30	9	N	27	25	8			71
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	376	1	6	9	N	5					76
10	0		673	-0-	673	673	408	1	132	3	N	121	15	8			182
							133	9									
11	0		512	-0-	512	1185	396	1	15	4	N	92	12	8			262
							101	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 STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	321	1	470	3	N	40	40	8			21
							44	9									
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	437	1	2405	3	N	31	31	8			21
							34	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	494	1	829	3	N	67	67	8			21
							74	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	507	1	662	3	N	-0-					21
10	0		671	-0-	671	671	581	1	60	3	N	27	27	8			21
							30	9									
11	0		562	-0-	562	1233	528	1	8	4	N	24	24	8			21
							26	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

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
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	489	1	1439	3	N	13	13	8			54
							14	9									
07	3100	N	4583	-0-	1483	1483	400	1	4172	3	N	10	10	8			54
							11	9									
08	3100	N	4515	-0-	1415	2898	342	1	4162	3	N	10	10	8			54
							11	9									
09	3000	N	5519	-0-	2519	5417	297	1	5222	3	N	-0-					54
10	0		6674	-0-	6674	12091	256	1	6414	3	N	4	4	8			54
							4	9									
11	0		5613	-0-	5613	17704	282	1	5322	3	N	3	3	8			54
							6	4	3	9							

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

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
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1808	3	125	9	N	114	4	8			377
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	501	1	1617	3	N	171	340	1	4	8	204
							188	9									
08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	542	1	1529	3	N	129	7	8			326
							9	4	142	9							
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	549	1	1442	3	N	97					423
							7	4	107	9							
10	0		1957	-0-	1957	1957	574	1	1308	3	N	64	160	1	3	8	324
							5	4	70	9							
11	0		1345	-0-	1345	3302	498	1	781	3	N	56	3	8			377
							4	4	62	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3930	X	1623	-0-	-2307	-0-	1588	3	35	9	N	32	2	8			72
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	367	1	4625	3	N	41	3	8			110
							45	9									
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	357	1	4195	3	N	33	4	8			139
							2	4	36	9							
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	319	1	4005	3	N	40					179
							3	4	44	9							
10	0		4503	-0-	4503	4503	325	1	4115	3	N	54	169	1	2	8	62
							4	4	59	9							
11	0		3003	-0-	3003	7506	358	1	2594	3	N	44	1	8			105
							3	4	48	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
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	429	1	2391	3	N	33	11	8			24
							36	9									
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	558	1	4313	3	N	2	2	8			24
							2	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	607	1	3557	3	N	11	5	8			30
							12	9									
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	411	1	4844	3	N	4	4	8			30
							4	9									
10	0		4753	-0-	4753	4753	477	1	4270	3	N	5	5	8			30
							6	9									
11	0		4668	-0-	4668	9421	395	1	4260	3	N	2	1	8			31
							11	4	2	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5046	-0-	2046	2046	260	1	4756	3	N	27	3	8			28
							30	9									
07	3100	N	4450	-0-	1350	3396	279	1	4159	3	N	11					39
							12	9									
08	3100	N	4309	-0-	1209	4605	225	1	4073	3	N	10	1	8			48
							11	9									
09	7613	X	3008	-0-	-4605	-0-	399	1	2595	3	N	13					61
							14	9									
10	0		3661	-0-	3661	3661	360	1	3279	3	N	20	1	8			80
							22	9									
11	0		2636	-0-	2636	6297	415	1	2203	3	N	12					92
							5	4	13	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. (I) GAS 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	990	N	868	-0-	-122	-0-	790	1	78	9	N	71	171	1			49
07	1023	N	859	-0-	-164	-0-	837	1	3	4	N	17	1	8			65
							19	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	837	1	2	4	N	17	1	8			81
							19	9									
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	748	1	62	3	N	23	81	1			23
							3	4	25	9							
10	0		477	-0-	477	477	469	1	1	4	N	6	1	8			28
							7	9									
11	0		838	-0-	838	1315	810	1	3	4	N	23					51
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	652	1	10	9	N	9	9	8			7
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	782	1	8	9	N	7	7	8			7
08	992	X	862	-0-	-130	-0-	753	1	109	9	N	99	12	8			94
09	960	X	655	-0-	-305	-0-	655	1			N	-0-					94
10	0		673	-0-	673	673	661	1	12	9	N	11	10	8			95
11	0		643	-0-	643	1316	625	1	5	4	N	12	8	8			99
							13	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. (I) GAS 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	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7282	3	7	9	N	6	1	8			45
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	161	1	6435	3	N	2	1	8			46
							2	9									
08	6727	X	5524	-0-	-1203	-0-	377	1	5145	3	N	2	1	8			47
							2	9									
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	95	1	7883	3	N	5					52
							6	9									
10	0		7431	-0-	7431	7431	25	1	7282	3	N	113	1	8			164
							124	9									
11	0		7774	-0-	7774	15205	7759	3	7	4	N	7	1	8			170
							8	9									

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6287	-0-	-1513	-0-	6287	3			N	-0-					13
07	8060	X	7258	-0-	-802	-0-	7258	3			N	-0-					13
08	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	3			N	-0-					13
09	7620	X	3606	-0-	-4014	-0-	329	1	3277	3	N	-0-					13
10	0		7505	-0-	7505	7505	7505	3			N	-0-					13
11	0		6691	-0-	6691	14196	6679	3	6	4	N	5					18
							6	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3620	-0-	-250	-0-	3619	3	1	9	N	1					82
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4043	3	6	9	N	5					87
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4066	3	6	9	N	5					92
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4185	3	4	9	N	4	96	1			-0-
10	0		4108	-0-	4108	4108	4099	3	9	9	N	8					8
11	0		3430	-0-	3430	7538	3421	3	1	4	N	7					15
							8	9									

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	3588	-0-	-1962	-0-	3584	3	4	9	N	4					19
07	5208	X	3771	-0-	-1437	-0-	3770	3	1	9	N	1					20
08	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	4395	3	18	9	N	16	1	8			35
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4134	3	6	9	N	5					40
10	0		4342	-0-	4342	4342	4338	3	4	9	N	4					44
11	0		4245	-0-	4245	8587	4245	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5133	3	51	9	N	46					217
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5338	3	54	9	N	49					266
08	5859	X	5314	-0-	-545	-0-	5259	3	5	4	N	45					311
							50	9									
09	5670	X	5379	-0-	-291	-0-	5334	3	4	4	N	37	75	1			273
							41	9									
10	0		5869	-0-	5869	5869	5731	3	8	4	N	118	358	1	2	8	31
							130	9									
11	0		5399	-0-	5399	11268	5343	3	5	4	N	46					77
							51	9									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7572	-0-	-1248	-0-	7565	3	7	9	N	6	1	8			83
07	9114	X	8902	-0-	-212	-0-	8893	3	9	9	N	8	1	8			90
08	8990	X	7448	-0-	-1542	-0-	7434	3	14	9	N	13					103
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9216	3	4	9	N	4					107
10	0		8999	-0-	8999	8999	8991	3	8	9	N	7	1	8			113
11	0		8273	-0-	8273	17272	8243	3	4	4	N	24	1	8			136
							26	9									

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
06	4740	X	3924	-0-	-816	-0-	675	1	3249	3	N	-0-					88
07	5239	X	2389	-0-	-2850	-0-	768	1	1620	3	N	1					89
							1	9									
08	6541	X	2302	-0-	-4239	-0-	835	1	1466	3	N	1	1	8			89
							1	9									
09	6330	X	2678	-0-	-3652	-0-	780	1	1898	3	N	-0-					89
10	0		2999	-0-	2999	2999	818	1	2180	3	N	1	1	8			89
							1	9									
11	0		4552	-0-	4552	7551	1030	1	3522	3	N	-0-					89

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
06	3420	X	2402	-0-	-1018	-0-	600	1	1737	3	N	59	1	8			78
							65	9									
07	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	620	1	1975	3	N	50					128
							55	9									
08	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	620	1	1529	3	N	24					152
							6	4	26	9							
09	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	600	1	1507	3	N	17					169
							5	4	19	9							
10	0		2158	-0-	2158	2158	599	1	1501	3	N	46	171	1			44
							7	4	51	9							
11	0		2222	-0-	2222	4380	591	1	1581	3	N	39	1	8			82
							7	4	43	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
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		8	-0-	8	8	8	4			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	2936	-0-	-4054	-0-	2936	3			N	-0-					25
07	6758	X	1740	-0-	-5018	-0-	1740	3			N	-0-					25
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	3	1	9	N	1	1	8			25
09	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	3538	3	4	9	N	4					29
10	0		3894	-0-	3894	3894	3894	3			N	-0-					29
11	0		1207	-0-	1207	5101	1188	3	7	4	N	11	1	8			39
							12	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	232	1	3254	3	N	12	1	8			147
							13	9									
07	4464	X	3596	-0-	-868	-0-	221	1	3367	3	N	7	2	8			152
							8	9									
08	4464	X	3472	-0-	-992	-0-	261	1	3186	3	N	23	140	1	1	8	34
							25	9									
09	4320	X	3715	-0-	-605	-0-	251	1	3425	3	N	35					69
							39	9									
10	0		3333	-0-	3333	3333	269	1	3045	3	N	17	2	8			84
							19	9									
11	0		3329	-0-	3329	6662	286	1	3030	3	N	6	1	8			89
							6	4	7	9							

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

06	4770	X	3557	-0-	-1213	-0-	124	1	3431	3	N	2					15
							2	9									
07	5301	X	4401	-0-	-900	-0-	200	1	4198	3	N	3	1	8			17
							3	9									
08	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	182	1	4057	3	N	20	35	1	1	8	1
							22	9									
09	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	133	1	4462	3	N	2					3
							2	9									
10	0		4318	-0-	4318	4318	120	1	4179	3	N	17	1	8			19
							19	9									
11	0		4302	-0-	4302	8620	247	1	4048	3	N	1					20
							6	4	1	9							

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

06	4860	X	3159	-0-	-1701	-0-	3158	3	1	9	N	1					27
07	5735	X	4574	-0-	-1161	-0-	4572	3	2	9	N	2	1	8			28
08	5735	X	4538	-0-	-1197	-0-	4529	3	9	9	N	8	2	8			34
09	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	4838	3	4	9	N	4					38
10	0		4665	-0-	4665	4665	837	1	3802	3	N	24					62
							26	9									
11	0		5143	-0-	5143	9808	778	1	4349	3	N	14	1	8			75
							1	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	514	1	39	9	N	35	2	8			199
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	425	1	34	9	N	31	1	8			229
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	456	1	69	9	N	63	272	1	4	8	16
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	479	1	58	9	N	53					69
10	0		559	-0-	559	559	501	1	58	9	N	53	2	8			120
11	0		388	-0-	388	947	336	1	10	4	N	38	1	8			157
							42	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					73
07	1891	X	108	-0-	-1783	-0-	108	3			N	-0-					73
08	310	X	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					73
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	1					74
10	0		2604	-0-	2604	2604	270	1	2286	3	N	41	1	8			114
							3	4	45	9							
11	0		3559	-0-	3559	6163	152	1	3406	3	N	1	1	8			114
							1	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	600	1	28	9	N	25	1	8			190
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	599	1	18	9	N	16					206
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	1	4	9	N	4	1	8			209
*09	630	N	617	-0-	-13	-0-	600	1	17	3	N	-0-					209
*10	620	N	340	-0-	-280	-0-	339	1	1	9	N	1	1	8			209
*11	630	N	451	-0-	-179	-0-	448	1	3	4	N	-0-					209

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

06	5670	X	3944	-0-	-1726	-0-	390	1	3542	3	N	11					63
							12	9									
07	6572	X	6435	-0-	-137	-0-	1	1	6430	3	N	4					67
							4	9									
08	6572	X	6218	-0-	-354	-0-	6198	3	20	9	N	18	82	1	1	8	2
09	6360	X	6320	-0-	-40	-0-	6319	3	1	9	N	1					3
10	0		4915	-0-	4915	4915	4915	3			N	-0-					3
11	0		5589	-0-	5589	10504	5582	3	6	4	N	1	1	8			3
							1	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	3	1	9	N	1					66
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2513	3	2	9	N	2					68
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2115	3	7	4	N	-0-					68
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2442	3	7	4	N	3					71
							3	9									
10	0		2635	-0-	2635	2635	2626	3	7	4	N	2	57	1			16
							2	9									
11	0		2570	-0-	2570	5205	2561	3	7	4	N	2					18
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	1056	1	3740	3	N	4	1	8			124
							4	9									
07	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	1018	1	3848	3	N	3					127
							3	9									
08	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	1026	1	3954	3	N	3	1	8			129
							3	9									
09	5070	X	4816	-0-	-254	-0-	989	1	3825	3	N	2					131
							2	9									
10	0		4946	-0-	4946	4946	1037	1	3902	3	N	6					137
							7	9									
11	0		4240	-0-	4240	9186	979	1	3229	3	N	25	155	1			7
							4	4	28	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9935	3	90	9	N	82	164	1			75
07	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11673	3	158	9	N	144					219
08	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11452	3	14	4	N	105	170	1			154
							116	9									
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10705	3	12	4	N	100					254
							110	9									
10	0		11279	-0-	11279	11279	11146	3	13	4	N	109	173	1			190
							120	9									
11	0		11094	-0-	11094	22373	10965	3	13	4	N	105	164	1			131
							116	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

06	6960	X	5719	-0-	-1241	-0-	5672	3	47	9	N	43					236
07	7192	X	6370	-0-	-822	-0-	6316	3	54	9	N	49	171	1			114
08	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6353	3	57	9	N	52					166
09	6660	X	6104	-0-	-556	-0-	6049	3	55	9	N	50					216
10	0		6215	-0-	6215	6215	6187	3	28	9	N	25					241
11	0		5893	-0-	5893	12108	5859	3	4	4	N	27					268
							30	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

06	3450	X	3036	-0-	-414	-0-	3029	3	7	9	N	6					108
07	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3107	3	1	9	N	1					109
08	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3319	3	6	9	N	5					114
09	3240	X	3114	-0-	-126	-0-	3111	3	3	9	N	3					117
10	0		3157	-0-	3157	3157	3151	3	6	9	N	5	111	1			11
11	0		3065	-0-	3065	6222	3050	3	4	4	N	10					21
							11	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4907	3	23	9	N	21					151
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6231	3	26	9	N	24					175
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5330	3	1	4	N	13					188
							14	9									
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5844	3	1	4	N	14					202
							15	9									
10	0		5645	-0-	5645	5645	5630	3	1	4	N	13					215
							14	9									
11	0		5398	-0-	5398	11043	5380	3	1	4	N	15	181	1			49
							17	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. (I) GAS 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	5970	X	5572	-0-	-398	-0-	5527	3	45	9	N	41					289
07	6169	X	5628	-0-	-541	-0-	5603	3	25	9	N	23					312
08	6448	X	5599	-0-	-849	-0-	5533	3	3	4	N	57	277	1	1	8	91
							63	9									
09	6240	X	5245	-0-	-995	-0-	5206	3	4	4	N	32					123
							35	9									
10	0		6427	-0-	6427	6427	6397	3	2	4	N	25					148
							28	9									
11	0		6094	-0-	6094	12521	6022	3	6	4	N	60					208
							66	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6602	-0-	-1258	-0-	6588	3	14	9	N	13					32
07	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8645	3	46	9	N	42					74
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8638	3	31	9	N	28					102
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7982	3	6	9	N	5					107
10	0		8091	-0-	8091	8091	8076	3	15	9	N	14	1	8			120
11	0		7813	-0-	7813	15904	7798	3	2	4	N	12					132
							13	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3656	-0-	-304	-0-	303	1	3352	3	N	1	1	8			28
							1	9									
07	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	309	1	2523	3	N	-0-					28
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	301	1	3863	3	N	-0-					28
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	370	1	3401	3	N	-0-					28
10	0		3461	-0-	3461	3461	439	1	3022	3	N	-0-					28
11	0		2236	-0-	2236	5697	404	1	1826	3	N	-0-					28
							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. (I) GAS 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	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	297	1	2688	3	N	4	1	8			149
							4	9									
07	3100	N	3546	-0-	446	446	311	1	3229	3	N	5					154
							6	9									
08	3100	N	3811	-0-	711	1157	274	1	3533	3	N	4	4	8			154
							4	9									
09	3000	N	4143	-0-	1143	2300	230	1	3913	3	N	-0-					154
*10	5827	X	3527	-0-	-2300	-0-	181	1	3342	3	N	4	1	8			157
							4	9									
11	0		896	-0-	896	896	196	1	694	3	N	3					160
							3	4	3	9							

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1664	3	28	9	N	25	2	8			32
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	N	23	1	8			54
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	3	22	9	N	20					74
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1847	3	33	9	N	30	69	1			35
10	0		2274	-0-	2274	2274	2215	3	59	9	N	54					89
11	0		2373	-0-	2373	4647	2339	3	5	4	N	26					115
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					102
07	496	X	33	-0-	-463	-0-	23	3	10	9	N	9	3	8			108
08	2170	X	681	-0-	-1489	-0-	645	3	36	9	N	33	12	8			129
09	2100	X	1476	-0-	-624	-0-	1454	3	22	9	N	20					149
10	0		1360	-0-	1360	1360	1321	3	39	9	N	35	6	8			178
11	0		428	-0-	428	1788	207	1	195	3	N	18	5	8			191
							6	4	20	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. (I) GAS 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	2070	X	812	-0-	-1258	-0-	810	1	2	9	N	2					60
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	837	1	1427	3	N	1	1	8			60
							1	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	837	1	2458	3	N	2	2	8			60
							2	9									
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	810	1	2698	3	N	4					64
							4	9									
10	0		2054	-0-	2054	2054	837	1	1209	3	N	7					71
							8	9									
11	0		816	-0-	816	2870	810	1	6	4	N	-0-					71

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. (I) GAS 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	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	4822	3	51	9	N	46					128
07	5425	X	4964	-0-	-461	-0-	4928	3	2	4	N	31					159
							34	9									
08	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5093	3	2	4	N	33					192
							36	9									
09	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	4903	3	2	4	N	46					238
							51	9									
10	0		4938	-0-	4938	4938	4867	3	3	4	N	62	162	1			138
							68	9									
11	0		5135	-0-	5135	10073	5094	3	2	4	N	35	154	1			19
							39	9									

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. (I) GAS 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	10080	X	9468	-0-	-612	-0-	9465	3	3	9	N	3					175
07	10106	X	9181	-0-	-925	-0-	9175	3	6	9	N	5	159	1			21
08	10106	X	9328	-0-	-778	-0-	9326	3	2	9	N	2	2	8			21
09	9480	X	8738	-0-	-742	-0-	8738	3			N	-0-					21
10	0		9429	-0-	9429	9429	9420	3	1	4	N	7	1	8			27
							8	9									
11	0		9698	-0-	9698	19127	9690	3	1	4	N	6					33
							7	9									

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. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	1	3	9	N	3	3	8			109
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	1			N	-0-					109
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	1	4	9	N	4	4	8			109
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	1			N	-0-					109
10	0		902	-0-	902	902	899	1	3	9	N	3	3	8			109
11	0		926	-0-	926	1828	870	1	44	3	N	4	1	8			112
							8	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 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
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	46					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. (I) GAS 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1203	3	40	9	N	36					108
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1216	3	41	9	N	37					145
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	4	N	17	103	1			59
							19	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1140	3	2	4	N	13					72
							14	9									
10	0		1170	-0-	1170	1170	1143	3	3	4	N	22					94
							24	9									
11	0		1121	-0-	1121	2291	1082	3	4	4	N	32					126
							35	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. (I) GAS 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	7380	X	6350	-0-	-1030	-0-	6350	3			N	-0-					11
07	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7358	3	6	9	N	5					16
08	7626	X	7010	-0-	-616	-0-	7007	3	3	9	N	3	1	8			18
09	6930	X	6650	-0-	-280	-0-	6593	3	57	9	N	52					70
10	0		6284	-0-	6284	6284	6223	3	61	9	N	55					125
11	0		7050	-0-	7050	13334	6977	3	11	4	N	56					181
							62	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					116
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	3	2	9	N	2					118
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	222	3	4	9	N	4					122
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	227	3	7	9	N	6					128
10	0		212	-0-	212	212	203	3	9	9	N	8					136
11	0		254	-0-	254	466	245	3	6	4	N	3					139
							3	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. (I) GAS 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	2430	X	1574	-0-	-856	-0-	128	1	1424	3	N	20	1	8			118
							22	9									
07	2325	X	1840	-0-	-485	-0-	102	1	1689	3	N	42	136	1			24
							3	4	46	9							
08	2232	X	1489	-0-	-743	-0-	92	1	1367	3	N	25	1	8			48
							2	4	28	9							
09	2160	X	1553	-0-	-607	-0-	109	1	1421	3	N	20					68
							1	4	22	9							
10	0		1870	-0-	1870	1870	131	1	1712	3	N	23					91
							2	4	25	9							
11	0		2484	-0-	2484	4354	108	1	2306	3	N	60					151
							4	4	66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	79	1	2952	3	N	26	1	8			152
							29	9									
07	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	71	1	2715	3	N	18	148	1			22
							1	4	20	9							
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	106	1	2963	3	N	25	1	8			46
							2	4	28	9							
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	87	1	3368	3	N	27					73
							2	4	30	9							
10	0		3466	-0-	3466	3466	86	1	3350	3	N	25	1	8			97
							2	4	28	9							
11	0		2275	-0-	2275	5741	102	1	2157	3	N	14					111
							1	4	15	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. (I) GAS 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	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	351	1	5521	3	N	15	1	8			214
							17	9									
07	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	360	1	5119	3	N	8	2	8			220
							7	4	9	9							
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	403	1	5651	3	N	12	5	8			227
							7	4	13	9							
09	5760	X	5514	-0-	-246	-0-	390	1	5100	3	N	15	179	1			63
							7	4	17	9							
10	0		5415	-0-	5415	5415	397	1	4999	3	N	11	3	8			71
							7	4	12	9							
11	0		5497	-0-	5497	10912	390	1	5093	3	N	6	1	8			76
							7	4	7	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					19
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					19
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					19
10	0		1	-0-	1	1	1	4			N	-0-					19
11	0		3	-0-	3	4	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
06	8520	X	7443	-0-	-1077	-0-	7429	3	14	9	N	13					136
07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9060	3	14	9	N	13					149
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8888	3	4	4	N	9					158
							10	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8716	3	4	4	N	11					169
							12	9									
10	0		9057	-0-	9057	9057	9035	3	4	4	N	16					185
							18	9									
11	0		8578	-0-	8578	17635	8542	3	4	4	N	29	179	1			35
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	522	1	1935	3	N	48	4	8			107
							53	9									
07	2945	X	1836	-0-	-1109	-0-	476	1	1318	3	N	38	4	8			141
							42	9									
08	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	478	1	2212	3	N	30	7	8			164
							4	4	33	9							
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	468	1	2453	3	N	86	157	1			93
							8	4	95	9							
10	0		791	-0-	791	791	475	1	292	3	N	19	2	8			110
							3	4	21	9							
11	0		576	-0-	576	1367	572	1	4	9	N	4	2	8			112

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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					56
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					56
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					56
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					58
10	0		504	-0-	504	504	504	3			N	-0-					58
11	0		736	-0-	736	1240	733	3	3	4	N	-0-					58

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
06	6750	X	5203	-0-	-1547	-0-	5199	3	4	9	N	4					96
07	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	6695	3	6	9	N	5					101
08	6758	X	4885	-0-	-1873	-0-	4843	3	42	9	N	38					139
09	5520	X	4955	-0-	-565	-0-	4955	3			N	-0-					139
10	0		4530	-0-	4530	4530	4530	3			N	-0-					139
11	0		3897	-0-	3897	8427	3891	3	6	4	N	-0-					139

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	15	1	8			27
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	39	1	8			65
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	5	1	8			69
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	122	3	3	4	N	57	2	8			124
							63	9									
10	0		947	-0-	947	947	876	3	3	4	N	62	161	1	2	8	23
							68	9									
11	0		1478	-0-	1478	2425	1409	3	3	4	N	60	1	8			82
							66	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1669	-0-	-1781	-0-	1636	3	33	9	N	30					129
07	3286	X	1253	-0-	-2033	-0-	1186	3	67	9	N	61	156	1			34
08	3286	X	632	-0-	-2654	-0-	596	3	36	9	N	33	2	8			65
09	3180	X	1447	-0-	-1733	-0-	1377	3	70	9	N	64					129
10	0		2090	-0-	2090	2090	1991	3	99	9	N	90	164	1	2	8	53
11	0		2052	-0-	2052	4142	1980	3	6	4	N	60					113
							66	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					135
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4712	3	26	9	N	24					137
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5814	3	17	9	N	15					152
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5483	3	13	9	N	12					164
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4952	3	26	9	N	24					188
10	0		4926	-0-	4926	4926	4895	3	31	9	N	28	160	1			56
11	0		4752	-0-	4752	9678	4723	3	5	4	N	22					78
							24	9									

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
06	1440	X	328	-0-	-1112	-0-	328	1			N	-0-					83
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	331	1	1352	3	N	69					152
							76	9									
08	1488	X	331	-0-	-1157	-0-	310	1	21	9	N	19					171
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	297	1	2601	3	N	11					182
							12	9									
10	0		2418	-0-	2418	2418	296	1	2122	3	N	-0-					182
11	0		395	-0-	395	2813	392	1	3	4	N	-0-					182

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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					43
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					43
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					43
11	0		2	-0-	2	16	2	4			N	-0-					43

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	25	1	4955	3	N	12	2	8			115
							13	9									
07	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	27	1	5057	3	N	13	1	8			127
							14	9									
08	5425	X	4652	-0-	-773	-0-	39	1	4600	3	N	12	2	8			137
							13	9									
09	5250	X	3843	-0-	-1407	-0-	46	1	3795	3	N	2					139
							2	9									
10	0		4281	-0-	4281	4281	48	1	4231	3	N	2	2	8			139
							2	9									
11	0		4234	-0-	4234	8515	46	1	4184	3	N	1	1	8			139
							3	4	1	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
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	152	1	4822	3	N	7					96
							8	9									
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	179	1	4869	3	N	5					101
							5	4	6	9							
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	176	1	4577	3	N	-0-					101
							5	4									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	321	1	3281	3	N	-0-					101
							5	4									
10	0		3915	-0-	3915	3915	517	1	3390	3	N	3					104
							5	4	3	9							
11	0		3338	-0-	3338	7253	592	1	2741	3	N	-0-					104
							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. (I) GAS 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	4500	X	2287	-0-	-2213	-0-	136	1	2139	3	N	11	1	8			112
							12	9									
07	4650	X	759	-0-	-3891	-0-	202	1	544	3	N	5					117
							7	4	6	9							
08	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	214	1	3539	3	N	15	1	8			131
							7	4	17	9							
09	3810	X	2669	-0-	-1141	-0-	199	1	2419	3	N	40	164	1			7
							7	4	44	9							
10	0		3073	-0-	3073	3073	217	1	2828	3	N	19	1	8			25
							7	4	21	9							
11	0		3396	-0-	3396	6469	208	1	3162	3	N	17					42
							7	4	19	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. (I) GAS 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	1380	X	290	-0-	-1090	-0-	276	1	14	9	N	13					23
07	1240	X	143	-0-	-1097	-0-	143	1			N	-0-					23
08	1240	X	465	-0-	-775	-0-	255	1	137	3	N	63	2	8			84
							4	4	69	9							
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	265	1	2561	3	N	122	169	1	2	8	35
							6	4	134	9							
10	0		3324	-0-	3324	3324	262	1	2944	3	N	102	2	8			135
							6	4	112	9							
11	0		3216	-0-	3216	6540	260	1	2792	3	N	144	169	1	1	8	109
							6	4	158	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. (I) GAS 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	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	90	1	4165	3	N	43	1	8			104
							47	9									
07	4309	X	2429	-0-	-1880	-0-	101	1	2299	3	N	26	1	8			129
							29	9									
08	5208	X	3182	-0-	-2026	-0-	112	1	3016	3	N	49	165	1	3	8	10
							54	9									
09	5040	X	3429	-0-	-1611	-0-	125	1	3258	3	N	42	1	8			51
							46	9									
10	0		3247	-0-	3247	3247	141	1	3065	3	N	37	1	8			87
							41	9									
11	0		3276	-0-	3276	6523	130	1	3025	3	N	104	173	1	1	8	17
							7	4	114	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8770	3	9	9	N	8					160
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9718	3	5	4	N	17					177
							19	9									
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9077	3	4	4	N	5	158	1			24
							6	9									
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8341	3	4	4	N	11					35
							12	9									
10	0		8250	-0-	8250	8250	8234	3	4	4	N	11					46
							12	9									
11	0		8883	-0-	8883	17133	8870	3	4	4	N	8					54
							9	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0		7	-0-	7	7	7	4			N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

06	6150	X	5283	-0-	-867	-0-	754	1	4466	3	N	57	2	8			146
							63	9									
07	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	850	1	4881	3	N	53	149	1	1	8	49
							11	4	58	9							
08	6355	X	4876	-0-	-1479	-0-	899	1	3902	3	N	57	4	8			102
							12	4	63	9							
09	6150	X	4771	-0-	-1379	-0-	870	1	3822	3	N	64	2	8			164
							9	4	70	9							
10	0		4767	-0-	4767	4767	899	1	3762	3	N	86	172	1	3	8	75
							11	4	95	9							
11	0		5615	-0-	5615	10382	870	1	4668	3	N	62	1	8			136
							9	4	68	9							

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

06	9120	X	896	-0-	-8224	-0-	242	1	632	3	N	20	1	8			256
							22	9									
07	9424	X	1390	-0-	-8034	-0-	544	1	842	3	N	4	3	8			257
							4	9									
08	9424	X	2655	-0-	-6769	-0-	566	1	2070	3	N	17	16	8			258
							19	9									
09	7110	X	1335	-0-	-5775	-0-	384	1	939	3	N	9	166	1			101
							2	4	10	9							
10	0		2913	-0-	2913	2913	356	1	2521	3	N	27	8	8			120
							6	4	30	9							
11	0		5585	-0-	5585	8498	262	1	5297	3	N	21	7	8			134
							3	4	23	9							

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	307	1	4132	3	N	27	2	8			145
							30	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	318	1	4278	3	N	29	148	1	1	8	25
							2	4	32	9							
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	319	1	3959	3	N	24	2	8			47
							2	4	26	9							
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	311	1	3644	3	N	28	1	8			74
							2	4	31	9							
10	0		3846	-0-	3846	3846	322	1	3501	3	N	20	2	8			92
							1	4	22	9							
11	0		1825	-0-	1825	5671	323	1	1483	3	N	16	1	8			107
							1	4	18	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. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	679	1	56	9	N	51	166	1	1	8	6
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	580	1	90	9	N	82	4	8			84
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	449	1	298	3	N	43	7	8			120
							47	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	517	1	443	3	N	44					164
							48	9									
10	0		609	-0-	609	609	586	1	23	9	N	21	1	8			184
11	0		598	-0-	598	1207	574	1	12	4	N	11	3	8			192
							12	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. (I) GAS 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	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	191	1	4472	3	N	47	166	1	2	8	96
							52	9									
07	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	319	1	3401	3	N	286	1	8			381
							315	9									
08	4340	X	3452	-0-	-888	-0-	450	1	2957	3	N	38	332	1	2	8	85
							3	4	42	9							
09	4200	X	3806	-0-	-394	-0-	353	1	3442	3	N	10					95
							11	9									
10	0		4431	-0-	4431	4431	313	1	3915	3	N	179	160	1	1	8	113
							6	4	197	9							
11	0		3431	-0-	3431	7862	296	1	3134	3	N	1					114
							1	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. (I) GAS 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	4560	X	3803	-0-	-757	-0-	3756	3	47	9	N	43					147
07	4650	X	3914	-0-	-736	-0-	3852	3	62	9	N	56					203
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					203
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	3	1	4	N	12					215
							13	9									
10	0		4756	-0-	4756	4756	4754	3	2	9	N	2					217
11	0		4239	-0-	4239	8995	4235	3	4	9	N	4					221

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5735	X	5675	-0-	-60	-0-	5675	3			N	-0-					72
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5805	3	2	9	N	2	2	8			72
*02	5180	X	4989	-0-	-191	-0-	4989	3			N	-0-					72
*03	5673	X	2529	-0-	-3144	-0-	2528	3	1	9	N	1	1	8			72
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					72
*05	5797	X	4766	-0-	-1031	-0-	4765	3	1	9	N	1	1	8			72
*06	5610	X	4803	-0-	-807	-0-	4803	3			N	-0-					72
*07	6076	X	5203	-0-	-873	-0-	5203	3			N	-0-					72
*08	6076	X	5245	-0-	-831	-0-	5244	3	1	9	N	1	1	8			72
*09	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	4953	3			N	-0-					72
*10	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5074	3	1	9	N	1	1	8			72
*11	5070	X	5027	-0-	-43	-0-	5018	3	9	4	N	-0-					72

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
06	4770	X	3857	-0-	-913	-0-	3854	3	3	9	N	3					83
07	4929	X	4001	-0-	-928	-0-	3995	3	6	9	N	5					88
08	4867	X	3720	-0-	-1147	-0-	3718	3	2	9	N	2					90
09	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3950	3	1	9	N	1					91
10	0		4255	-0-	4255	4255	4254	3	1	9	N	1	1	8			91
11	0		4033	-0-	4033	8288	4030	3	3	4	N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5516	3	4	9	N	4					44
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					44
08	5239	X	4240	-0-	-999	-0-	4120	3	120	9	N	109	150	1	3	8	-0-
09	5070	X	3802	-0-	-1268	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
10	0		6024	-0-	6024	6024	6023	3	1	9	N	1					1
11	0		5779	-0-	5779	11803	5767	3	6	4	N	5	1	8			5
							6	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
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	354	1	3503	3	N	11	153	1	1	8	8
							12	9									
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	343	1	3569	3	N	3					11
							3	9									
08	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	404	1	3129	3	N	3	1	8			13
							3	9									
09	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	415	1	3232	3	N	5					18
							6	9									
10	0		3712	-0-	3712	3712	420	1	3286	3	N	5	1	8			22
							6	9									
11	0		3491	-0-	3491	7203	389	1	3092	3	N	5					27
							4	4	6	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
06	3900	X	3323	-0-	-577	-0-	258	1	3055	3	N	9					143
							10	9									
07	4030	X	2633	-0-	-1397	-0-	220	1	2413	3	N	-0-					143
08	4030	X	2720	-0-	-1310	-0-	211	1	2478	3	N	28					171
							31	9									
09	3900	X	2786	-0-	-1114	-0-	205	1	2572	3	N	8					179
							9	9									
10	0		2154	-0-	2154	2154	208	1	1911	3	N	32					211
							35	9									
11	0		2425	-0-	2425	4579	193	1	2218	3	N	10	169	1			52
							3	4	11	9							

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					37
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		4	-0-	4	4	4	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
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5355	3	9	9	N	8					25
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6099	3	8	9	N	7					32
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6100	3	6	9	N	5					37
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5944	3	9	9	N	8					45
10	0		6200	-0-	6200	6200	6185	3	15	9	N	14					59
11	0		6013	-0-	6013	12213	5920	3	7	4	N	78	130	1			7
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7330	-0-	-1130	-0-	7318	3	12	9	N	11					96
07	8711	X	7485	-0-	-1226	-0-	7474	3	11	9	N	10					106
08	8370	X	6531	-0-	-1839	-0-	6522	3	9	9	N	8					114
09	8100	X	6136	-0-	-1964	-0-	6128	3	8	9	N	7					121
10	0		7542	-0-	7542	7542	7535	3	7	9	N	6					127
11	0		6637	-0-	6637	14179	6585	3	4	4	N	44	171	1			-0-
							48	9									

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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					37
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					37
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0		12	-0-	12	12	2	4	10	9	N	9	46	1			-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
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4195	3	8	9	N	7					37
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6018	3	6	4	N	30					67
							33	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5850	3	3	4	N	28					95
							31	9									
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5359	3	2	4	N	24					119
							26	9									
10	0		5644	-0-	5644	5644	5609	3	2	4	N	30					149
							33	9									
11	0		5959	-0-	5959	11603	5921	3	5	4	N	30					179
							33	9									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5402	3	6	9	N	5					90
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5133	3	8	9	N	7					97
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5079	3	3	9	N	3					100
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5186	3	4	9	N	4					104
10	0		5162	-0-	5162	5162	5152	3	10	9	N	9					113
11	0		4675	-0-	4675	9837	4657	3	4	4	N	13					126
							14	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. (I) GAS 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	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	293	1	3319	3	N	44	170	1	2	8	138
							48	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	302	1	3376	3	N	23	1	8			160
							1	4	25	9							
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	301	1	3131	3	N	44	2	8			202
							3	4	48	9							
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	289	1	3041	3	N	46	1	8			247
							3	4	51	9							
10	0		3161	-0-	3161	3161	291	1	2837	3	N	28	142	1	2	8	131
							2	4	31	9							
11	0		2337	-0-	2337	5498	277	1	2046	3	N	12	1	8			142
							1	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					38
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					38
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					38
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					38
10	0		210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					38
11	0		191	-0-	191	401	191	3			N	-0-					38

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

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-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

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-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

06	6210	X	5193	-0-	-1017	-0-	5190	3	3	9	N	3					167
07	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5886	3			N	-0-					167
08	6417	X	5136	-0-	-1281	-0-	5136	3			N	-0-					167
09	5760	X	5394	-0-	-366	-0-	5377	3	17	9	N	15					182
10	0		5437	-0-	5437	5437	5413	3	24	9	N	22					204
11	0		4929	-0-	4929	10366	4919	3	6	4	N	4	148	1			60
							4	9									

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

06	6000	X	4155	-0-	-1845	-0-	4154	3	1	9	N	1					136
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4721	3	1	9	N	1					137
08	6107	X	5308	-0-	-799	-0-	5308	3			N	-0-					137
09	5910	X	5135	-0-	-775	-0-	5135	3			N	-0-					137
10	0		5147	-0-	5147	5147	5106	3	41	9	N	37					174
11	0		3739	-0-	3739	8886	3730	3	6	4	N	3					177
							3	9									

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

06	10800	X	6173	-0-	-4627	-0-	232	1	5783	3	N	144	173	1	1	8	88
							158	9									
07	11129	X	10834	-0-	-295	-0-	28	1	10670	3	N	124	1	8			211
							136	9									
08	11129	X	10487	-0-	-642	-0-	10260	3	16	4	N	192	172	1	2	8	229
							211	9									
09	10770	X	9988	-0-	-782	-0-	9807	3	12	4	N	154	174	1			209
							169	9									
10	0		9840	-0-	9840	9840	9621	3	12	4	N	188	180	1	1	8	216
							207	9									
11	0		7178	-0-	7178	17018	46	1	6993	3	N	118	169	1	1	8	164
							9	4	130	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	193	193	3			N	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	390	194	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					32
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					32
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					32
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					32
10	0		5457	-0-	5457	5457	5455	3	2	9	N	2					34
11	0		5102	-0-	5102	10559	5093	3	3	4	N	5					39
							6	9									

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

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
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6359	3	57	9	N	52	165	1	1	8	25
07	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6981	3	73	9	N	66					91
08	7440	X	7250	-0-	-190	-0-	7139	3	10	4	N	92	2	8			181
							101	9									
09	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	6733	3	8	4	N	75	175	1			81
							83	9									
10	0		7092	-0-	7092	7092	6997	3	9	4	N	78					159
							86	9									
11	0		6830	-0-	6830	13922	6730	3	9	4	N	83	168	1			74
							91	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

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
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-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

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
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5966	3	111	9	N	101	187	1	1	8	23
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5795	3	29	9	N	26					49
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5510	3	6	4	N	26					75
							29	9									
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5321	3	6	4	N	25					100
							28	9									
10	0		5506	-0-	5506	5506	5471	3	6	4	N	26					126
							29	9									
11	0		5254	-0-	5254	10760	5228	3	5	4	N	19					145
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	1922	-0-	-2038	-0-		323	1	1599	3	N	-0-					151
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-		235	1	4164	3	N	-0-					151
								7	4									
08	4061	X	2894	-0-	-1167	-0-		175	1	2712	3	N	-0-					151
								7	4									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-		256	1	3714	3	N	3					154
								9	4	3	9							
10	0		4122	-0-	4122	4122		297	1	3807	3	N	9	1	8			162
								8	4	10	9							
11	0		3881	-0-	3881	8003		259	1	3615	3	N	-0-					162
								7	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5837	-0-	-523	-0-		5717	3	120	9	N	109					169
07	6665	X	5767	-0-	-898	-0-		5716	3	3	4	N	44	172	1			41
								48	9									
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-		6443	3	4	4	N	56					97
								62	9									
09	6450	X	6279	-0-	-171	-0-		6205	3	4	4	N	64					161
								70	9									
10	0		6502	-0-	6502	6502		6431	3	4	4	N	61	167	1			55
								67	9									
11	0		5959	-0-	5959	12461		5897	3	3	4	N	54					109
								59	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4576	-0-	-254	-0-		152	1	4424	3	N	-0-					66
07	4991	X	3400	-0-	-1591	-0-		176	1	3214	3	N	3					69
								7	4	3	9							
08	4991	X	4669	-0-	-322	-0-		183	1	4470	3	N	8	1	8			76
								7	4	9	9							
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-		87	1	5036	3	N	-0-					76
								7	4									
10	0		4558	-0-	4558	4558		148	1	4402	3	N	1	1	8			76
								7	4	1	9							
11	0		4896	-0-	4896	9454		149	1	4629	3	N	101	169	1	1	8	7
								7	4	111	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Y	42					180
								4	4	46	9							
11	0		3338	-0-	3338	3338		295	1	3021	3	Y	18	171	1			27
								2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2995	-0-	-155	-0-	309	1	2675	3	N	10	3	8			93
							11	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	432	1	2824	3	N	14	4	8			103
							15	9									
08	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	439	1	2605	3	N	7	7	8			103
							8	4	8	9							
09	3180	X	2270	-0-	-910	-0-	386	1	1868	3	N	7					110
							8	4	8	9							
10	0		1922	-0-	1922	1922	459	1	1266	3	N	166	169	1	3	8	104
							14	4	183	9							
11	0		1682	-0-	1682	3604	410	1	1262	3	N	2	2	8			104
							8	4	2	9							

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1200	1	38	3	N	41					68
							45	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1240	1	715	3	N	21	1	8			88
							23	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	1229	1	1477	3	N	28	3	8			113
							31	9									
09	3000	N	3371	-0-	371	371	1197	1	1954	3	N	200					313
							220	9									
10	0		2657	-0-	2657	3028	1204	1	1440	3	N	12	1	8			324
							13	9									
11	0		3022	-0-	3022	6050	1168	1	1813	3	N	32	1	8			355
							6	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	0		719	-0-	719	719	719	3			N	-0-					-0-
11	0		673	-0-	673	1392	670	3	3	4	N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					110
07	651	N	14	-0-	-637	-0-	5	1	9	9	N	8	1	8			117
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	32	1	9	9	N	8	2	8			123
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	N	13					136
							14	9									
10	0		865	-0-	865	865	846	3	19	9	N	17	1	8			152
11	0		261	-0-	261	1126	11	1	230	3	N	12	2	8			162
							7	4	13	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. (I) GAS 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	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	Y	28					186
							3	4	31	9							
11	0		3688	-0-	3688	3688	191	1	3472	3	Y	18	99	1			105
							5	4	20	9							

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7296	-0-	-624	-0-	7263	3	33	9	N	30					135
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7926	3	88	9	N	80					215
08	8153	X	7715	-0-	-438	-0-	7671	3	44	9	N	40	179	1	1	8	75
09	7890	X	7574	-0-	-316	-0-	7527	3	47	9	N	43					118
10	0		7624	-0-	7624	7624	7580	3	44	9	N	40					158
11	0		6392	-0-	6392	14016	125	1	6248	3	N	10					168
							8	4	11	9							

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
06	3570	X	1546	-0-	-2024	-0-	1543	3	3	9	N	3	1	8			84
07	3689	X	2837	-0-	-852	-0-	2825	3	12	9	N	11	1	8			94
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3956	3	6	9	N	5	2	8			97
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					97
10	0		3269	-0-	3269	3269	612	1	2656	3	N	1	1	8			97
							1	9									
11	0		837	-0-	837	4106	475	1	355	3	N	1	1	8			97
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					84
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					84
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					84
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					84
10	0		5201	-0-	5201	5201	5194	3	7	9	N	6					90
11	0		5032	-0-	5032	10233	5006	3	9	4	N	15	36	1			69
							17	9									

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

06	3270	X	1206	-0-	-2064	-0-	392	1	791	3	N	21					108
							23	9									
07	3379	X	629	-0-	-2750	-0-	430	1	180	3	N	17					125
							19	9									
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	Y	38	1	8			98
							42	9									
11	0		1119	-0-	1119	1119	352	1	746	3	Y	13	82	1			29
							7	4	14	9							

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

06	570	N	60	-0-	-510	-0-	58	1	2	9	N	2					12
07	589	N	46	-0-	-543	-0-	24	1	22	9	N	20					32
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	85	2	8			115
							7	4	94	9							
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	4	4	N	49					164
							54	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					168
11	0		448	-0-	448	448	12	1	416	3	N	17	84	1			101
							1	4	19	9							

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

06	2970	X	2339	-0-	-631	-0-	561	1	1664	3	N	104	6	8			248
							114	9									
07	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	467	1	2376	3	N	105	176	1	6	8	171
							116	9									
08	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	460	1	2385	3	N	59	10	8			220
							5	4	65	9							
09	3090	X	1433	-0-	-1657	-0-	461	1	887	3	N	73					293
							5	4	80	9							
10	0		740	-0-	740	740	423	1	268	3	N	40	166	1	3	8	164
							5	4	44	9							
11	0		1122	-0-	1122	1862	460	1	648	3	N	8	87	1	2	8	83
							5	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	200	1	3788	3	N	23	1	8			58
							25	9									
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	233	1	4587	3	N	19	2	8			75
							21	9									
08	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	217	1	3887	3	N	14	4	8			85
							1	4	15	9							
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	222	1	4012	3	N	26					111
							2	4	29	9							
10	0		4792	-0-	4792	4792	258	1	4489	3	N	38	2	8			147
							3	4	42	9							
11	0		3724	-0-	3724	8516	253	1	3459	3	N	10	1	8			156
							1	4	11	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					29
07	1922	X	1073	-0-	-849	-0-	1056	3	17	9	N	15					44
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3101	3	17	9	N	15					59
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2979	3	18	9	N	16					75
10	0		5114	-0-	5114	5114	5082	3	32	9	N	29					104
11	0		4745	-0-	4745	9859	4722	3	4	4	N	17					121
							19	9									

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2648	-0-	-1372	-0-	2637	3	11	9	N	10					132
07	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	3611	3			N	-0-					132
08	4278	X	3569	-0-	-709	-0-	3569	3			N	-0-					132
09	4140	X	3541	-0-	-599	-0-	3532	3	1	4	N	7					139
							8	9									
10	0		4263	-0-	4263	4263	4241	3	3	4	N	17					156
							19	9									
11	0		4220	-0-	4220	8483	4161	3	5	4	N	49	174	1	1	8	30
							54	9									

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
06	7020	X	6592	-0-	-428	-0-	6577	3	15	9	N	14					22
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7494	3	6	9	N	5					27
08	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	6996	3	2	4	N	12	1	8			38
							13	9									
09	7020	X	6759	-0-	-261	-0-	6756	3	3	9	N	3					41
10	0		6786	-0-	6786	6786	6786	3			N	-0-					41
11	0		6458	-0-	6458	13244	6457	3	1	9	N	1	1	8			41

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3564	3	3	9	N	3					49
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					49
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3455	3	1	9	N	1					50
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					50
10	0		3319	-0-	3319	3319	3317	3	2	9	N	2					52
11	0		3192	-0-	3192	6511	3179	3	1	4	N	11	1	8			62
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2044	3	37	9	N	34					64
07	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2051	3	29	9	N	26					90
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	2402	3	28	9	N	25	1	8			114
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2724	3	47	9	N	43					157
10	0		2404	-0-	2404	2404	2383	3	21	9	N	19	154	1	1	8	21
11	0		2860	-0-	2860	5264	2830	3	2	4	N	25					46
							28	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2636	-0-	-214	-0-	2626	3	10	9	N	9					171
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2648	3	54	9	N	49	178	1			42
08	3069	X	2430	-0-	-639	-0-	2402	3	28	9	N	25	1	8			66
09	2970	X	2175	-0-	-795	-0-	2155	3	20	9	N	18					84
10	0		2281	-0-	2281	2281	2259	3	22	9	N	20					104
11	0		2222	-0-	2222	4503	2198	3	2	4	N	20					124
							22	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

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-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1403	3	120	9	N	109	163	1			50
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1799	3	63	9	N	57					107
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1330	3	54	9	N	49					156
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1375	3	89	9	N	81	163	1			74
10	0		2364	-0-	2364	2364	2296	3	68	9	N	62					136
11	0		2189	-0-	2189	4553	2083	3	9	4	N	88	162	1			62
							97	9									

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	194	194	3			N	-0-					-0-
11	0		151	-0-	151	345	140	3	11	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					68
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	598	3	183	9	N	166	166	1			68
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					68
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					68
10	0		575	-0-	575	575	575	3			N	-0-					68
11	0		555	-0-	555	1130	552	3	3	4	N	-0-					68

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					283
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	168	1			117
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					98
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					98
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	162	1			45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	989	3	188	9	N	171	165	1	3	8	261
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1041	3	116	9	N	105	185	1	2	8	179
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	4	N	85	4	8			260
							94	9									
09	1170	N	764	-0-	-406	-0-	661	3	6	4	N	88	162	1			186
							97	9									
10	0		897	-0-	897	897	813	3	5	4	N	72	1	8			257
							79	9									
11	0		1082	-0-	1082	1979	966	3	5	4	N	101	162	1	2	8	194
							111	9									

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	324	1	1132	3	N	13					107
							14	9									
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	339	1	1091	3	N	115					222
							127	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	319	1	1354	3	N	145	172	1	1	8	194
							160	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	280	1	1346	3	N	44					238
							48	9									
10	0		1536	-0-	1536	1536	312	1	1189	3	N	32	1	8			269
							35	9									
11	0		1338	-0-	1338	2874	326	1	969	3	N	30	1	8			298
							10	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	348	1	1807	3	N	92	2	8			278
							101	9									
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	409	1	1948	3	N	140	167	1	3	8	248
							154	9									
08	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	385	1	1560	3	N	126	177	1	3	8	194
							8	4	139	9							
09	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	402	1	1606	3	N	57	166	1			85
							4	4	63	9							
10	0		1828	-0-	1828	1828	424	1	1348	3	N	47	3	8			129
							4	4	52	9							
11	0		2004	-0-	2004	3832	298	1	1612	3	N	80	2	8			207
							6	4	88	9							

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	1228	-0-	-1232	-0-	168	1	1037	3	N	21	1	8			223
							23	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	218	1	1393	3	N	52	167	1	1	8	107
							57	9									
08	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	154	1	2213	3	N	1					108
							1	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	133	1	1543	3	N	4					112
							4	9									
10	0		167	-0-	167	167	167	1			N	-0-					112
11	0		2360	-0-	2360	2527	172	1	2162	3	N	17					129
							7	4	19	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. (I) GAS 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	7860	X	5994	-0-	-1866	-0-	5987	3	7	9	N	6					102
07	8122	X	6661	-0-	-1461	-0-	6657	3	4	9	N	4					106
08	7347	X	6363	-0-	-984	-0-	45	1	6317	3	N	1	1	8			106
							1	9									
09	6660	X	5967	-0-	-693	-0-	5920	3	47	9	N	43					149
10	0		5615	-0-	5615	5615	5604	3	11	9	N	10					159
11	0		6411	-0-	6411	12026	6386	3	6	4	N	17					176
							19	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. (I) GAS 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	780	N	137	-0-	-643	-0-	124	3	13	9	N	12	12	8			59
07	899	N	40	-0-	-859	-0-	29	1	11	9	N	10	10	8			59
08	496	N	78	-0-	-418	-0-	58	1	20	9	N	18	18	8			59
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	58	1	133	3	N	-0-					59
10	0		844	-0-	844	844	29	1	804	3	N	10	10	8			59
							11	9									
11	0		1211	-0-	1211	2055	49	1	1149	3	N	9	9	8			59
							3	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2394	-0-	-516	-0-	2362	3	32	9	N	29	1	8			49
07	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	2328	3	29	9	N	26					75
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2339	3	2	4	N	19	1	8			93
							21	9									
09	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	2238	3	2	4	N	18	1	8			110
							20	9									
10	0		2242	-0-	2242	2242	2221	3	2	4	N	17	1	8			126
							19	9									
11	0		2151	-0-	2151	4393	2130	3	2	4	N	17					143
							19	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	4			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	4			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	21	7	4			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	28	7	4			N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	810	1	1202	3	N	70	152	1	13	8	64
							77	9									
07	2108	N	1246	-0-	-862	-0-	653	1	537	3	N	51	8	8			107
							56	9									
08	2480	N	1125	-0-	-1355	-0-	790	1	270	3	N	59	15	8			151
							65	9									
09	2100	N	1621	-0-	-479	-0-	810	1	771	3	N	36					187
							40	9									
10	0		882	-0-	882	882	837	1	45	9	N	41	6	8			222
11	0		701	-0-	701	1583	675	1	9	4	N	15	5	8			232
							17	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3034	3	13	9	N	12	1	8			121
07	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2862	3	14	9	N	13					134
08	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2945	3	8	9	N	7	2	8			139
09	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	2731	3	1	4	N	12					151
							13	9									
10	0		2814	-0-	2814	2814	2778	3	3	4	N	30	163	1	1	8	17
							33	9									
11	0		2731	-0-	2731	5545	2716	3	1	4	N	13					30
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	6224	-0-	-1696	-0-	6218	3	6	9	N	5	5	8			75
07	8928	X	4786	-0-	-4142	-0-	4686	3	100	9	N	91	5	8			161
08	8928	X	5037	-0-	-3891	-0-	5031	3	6	9	N	5	159	1	5	8	2
09	8640	X	5874	-0-	-2766	-0-	5869	3	1	4	N	4					6
							4	9									
10	0		7269	-0-	7269	7269	7249	3	3	4	N	15	5	8			16
							17	9									
11	0		7677	-0-	7677	14946	7648	3	3	4	N	24	5	8			35
							26	9									

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

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

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5067	3	1	9	N	1					144
07	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	1876	3			N	-0-					144
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					144
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2346	3	35	9	N	32					176
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	486	1	206	9	N	187	167	1	1	8	98
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	498	1	108	9	N	98	1	8			195
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	518	1	2	9	N	2					197
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	530	1	55	9	N	50					247
10	0		558	-0-	558	558	525	1	33	9	N	30	1	8			276
11	0		543	-0-	543	1101	484	1	8	4	N	46	169	1	1	8	152
							51	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	600	1	1463	2	N	26	2	8			112
							29	9									
07	3100	N	3155	-0-	55	55	613	1	2518	2	N	22					134
							24	9									
08	3100	N	3180	-0-	80	135	620	1	2523	2	N	34	138	1	3	8	27
							37	9									
09	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	600	1	1913	2	N	16					43
							18	9									
10	0		2104	-0-	2104	2104	620	1	1449	2	N	32	1	8			74
							35	9									
11	0		2059	-0-	2059	4163	594	1	1369	2	N	81	1	8			154
							7	4	89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

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
06	3960	X	3754	-0-		-206	-0-		310	1	3425	3	N	17	3	8			178
									19	9									
07	4433	X	2919	-0-		-1514	-0-		320	1	2522	3	N	70	148	1	2	8	98
									77	9									
08	4433	X	2739	-0-		-1694	-0-		354	1	2308	3	N	70	3	8			165
									77	9									
09	4290	X	3355	-0-		-935	-0-		368	1	2958	3	N	26					191
									29	9									
10	0		4159	-0-		4159	4159		303	1	3810	3	N	42	4	8			229
									46	9									
11	0		3692	-0-		3692	7851		256	1	3221	3	N	182	2	8			409
									15	4	200	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

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
06	4980	X	4848	-0-		-132	-0-		299	1	4523	3	N	24	5	8			116
									26	9									
07	5146	X	4610	-0-		-536	-0-		284	1	4279	3	N	43	4	8			155
									47	9									
08	5146	X	3850	-0-		-1296	-0-		192	1	3552	3	N	92	168	1	5	8	74
									5	4	101	9							
09	4980	X	4381	-0-		-599	-0-		214	1	4069	3	N	85					159
									4	4	94	9							
10	0		4390	-0-		4390	4390		277	1	4102	3	N	9	3	8			165
									1	4	10	9							
11	0		3830	-0-		3830	8220		301	1	3477	3	N	44	1	8			208
									4	4	48	9							

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

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
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
11	0		-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

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
06	6514	X	6514	-0-		-0-	-0-		6513	3	1	9	N	1					125
07	8851	X	8851	-0-		-0-	-0-		8850	3	1	9	N	1					126
08	8124	X	8124	-0-		-0-	-0-		8124	3			N	-0-					126
09	8230	X	8230	-0-		-0-	-0-		8230	3			N	-0-					126
10	0		8330	-0-		8330	8330		8329	3	1	9	N	1					127
11	0		7758	-0-		7758	16088		7752	3	6	4	N	-0-					127

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

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
06	2370	X	169	-0-		-2201	-0-		168	1	1	9	N	1					154
07	3069	X	176	-0-		-2893	-0-		176	1			N	-0-					154
08	3069	X	112	-0-		-2957	-0-		112	1			N	-0-					154
09	2970	X	18	-0-		-2952	-0-		18	1			N	-0-					154
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					154
11	0		3	-0-		3	3		3	4			N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3499	3	29	9	N	26	1	8			92
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3909	3	65	9	N	59					151
08	3255	X	840	-0-	-2415	-0-	834	1	6	9	N	5					156
09	3540	X	783	-0-	-2757	-0-	783	1			N	-0-					156
10	0		1388	-0-	1388	1388	837	1	550	3	N	1	1	8			156
							1	9									
11	0		816	-0-	816	2204	810	1	6	4	N	-0-					156

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
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					34
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					34
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	3	1	4956	3	N	9					43
							1	4	10	9							
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					43
10	0		3857	-0-	3857	3857	3856	3	1	9	N	1	1	8			43
11	0		3396	-0-	3396	7253	3396	3			N	-0-					43

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
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3381	3	70	9	N	64					128
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3386	3	83	9	N	75	165	1			38
08	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3198	3	4	4	N	48	1	8			85
							53	9									
09	3300	X	2827	-0-	-473	-0-	2800	3	2	4	N	23					108
							25	9									
10	0		2911	-0-	2911	2911	2891	3	2	4	N	16	1	8			123
							18	9									
11	0		2379	-0-	2379	5290	2371	3	8	9	N	7					130

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
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7819	3	19	9	N	17					154
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8525	3	1	4	N	4					158
							4	9									
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6680	3	2	4	N	23	1	8			180
							25	9									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					180
10	0		3972	-0-	3972	3972	173	1	3795	3	N	4					184
							4	9									
11	0		2331	-0-	2331	6303	320	1	2007	3	N	4					188
							4	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
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2062	3	46	9	N	42					67
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2309	3	44	9	N	40					107
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2564	3	19	9	N	17					124
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2764	3	70	9	N	64	166	1			22
10	0		2398	-0-	2398	2398	2385	3	13	9	N	12	1	8			33
11	0		2716	-0-	2716	5114	2683	3	5	4	N	25					58
							28	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. (I) GAS 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	5610	X	3563	-0-	-2047	-0-	274	1	3226	3	N	57	1	8			192
							63	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	668	1	5229	3	N	80	174	1	1	8	97
							88	9									
08	5797	X	5003	-0-	-794	-0-	260	1	4636	3	N	92	5	8			184
							6	4	101	9							
09	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	246	1	4395	3	N	75	163	1			96
							5	4	83	9							
10	0		3832	-0-	3832	3832	221	1	3544	3	N	57	2	8			151
							4	4	63	9							
11	0		3714	-0-	3714	7546	237	1	3451	3	N	22	82	1	2	8	89
							2	4	24	9							

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2662	3	13	9	N	12					168
07	2945	X	1558	-0-	-1387	-0-	1552	3	6	9	N	5	1	8			172
08	2945	X	1252	-0-	-1693	-0-	1248	3	4	4	N	-0-					172
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3149	3	4	4	N	-0-					172
10	0		3284	-0-	3284	3284	3276	3	4	4	N	4	153	1			23
							4	9									
11	0		3523	-0-	3523	6807	3507	3	4	4	N	11					34
							12	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

06	7470	X	6467	-0-	-1003	-0-	6443	3	24	9	N	22					85
07	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7775	3	30	9	N	27	1	8			111
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7786	3	14	4	N	25					136
							28	9									
09	7410	X	7390	-0-	-20	-0-	7349	3	13	4	N	25					161
							28	9									
10	0		7725	-0-	7725	7725	7681	3	13	4	N	28	164	1			25
							31	9									
11	0		7375	-0-	7375	15100	7335	3	12	4	N	25					50
							28	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

06	4110	X	3797	-0-	-313	-0-	3784	3	13	9	N	12					174
07	4247	X	3387	-0-	-860	-0-	3372	3	1	4	N	13					187
							14	9									
08	4247	X	3096	-0-	-1151	-0-	3081	3	1	4	N	13					200
							14	9									
09	4110	X	3146	-0-	-964	-0-	3132	3	1	4	N	12					212
							13	9									
10	0		3292	-0-	3292	3292	3277	3	1	4	N	13					225
							14	9									
11	0		3176	-0-	3176	6468	3163	3	1	4	N	11					236
							12	9									

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. (I) GAS 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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3145	3	57	9	N	52	157	1			45
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3599	3	2	4	N	26					71
							29	9									
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	3	3	4	N	25					96
							28	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4282	3	2	4	N	26					122
							29	9									
10	0		4379	-0-	4379	4379	4285	3	4	4	N	82	164	1			40
							90	9									
11	0		4125	-0-	4125	8504	4098	3	2	4	N	23					63
							25	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3808	3	28	9	N	25					231
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3580	3	2	4	N	27	162	1			96
							30	9									
08	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3472	3	1	4	N	17					113
							19	9									
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3324	3	1	4	N	12					125
							13	9									
10	0		3389	-0-	3389	3389	3374	3	1	4	N	13					138
							14	9									
11	0		3373	-0-	3373	6762	3358	3	1	4	N	13					151
							14	9									

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6113	-0-	-97	-0-	6068	3	45	9	N	41	1	8			191
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6630	3	42	9	N	38					229
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6422	3	5	4	N	47					276
							52	9									
09	6210	X	6150	-0-	-60	-0-	6102	3	3	4	N	41	169	1			148
							45	9									
10	0		6466	-0-	6466	6466	6435	3	2	4	N	26					174
							29	9									
11	0		6017	-0-	6017	12483	5944	3	4	4	N	63	172	1	1	8	64
							69	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10884	-0-	-906	-0-	10875	3	9	9	N	8	171	1			17
07	12183	X	11074	-0-	-1109	-0-	11060	3	14	9	N	13					30
08	12183	X	10916	-0-	-1267	-0-	10902	3	14	9	N	13					43
09	11640	X	10896	-0-	-744	-0-	10883	3	13	9	N	12					55
10	0		11196	-0-	11196	11196	11181	3	15	9	N	14					69
11	0		10749	-0-	10749	21945	10735	3	1	4	N	12					81
							13	9									

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	3	6	9	N	5					56
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2840	3	9	9	N	8					64
08	3100	N	3828	-0-	728	728	3827	3	1	9	N	1					65
09	3000	N	4176	-0-	1176	1904	4162	3	14	9	N	13					78
10	0		4948	-0-	4948	6852	4939	3	9	9	N	8					86
11	0		4781	-0-	4781	11633	4744	3	7	4	N	27	1	8			112
							30	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5678	3	25	9	N	23					132
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6277	3	56	9	N	51	156	1			27
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6292	3	10	4	N	28	2	8			53
							31	9									
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6320	3	9	4	N	25					78
							28	9									
10	0		6533	-0-	6533	6533	6495	3	9	4	N	26					104
							29	9									
11	0		5901	-0-	5901	12434	5868	3	8	4	N	23					127
							25	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3820	-0-	-860	-0-	3809	3	11	9	N	10	148	1			34
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4598	3	12	9	N	11					45
08	4712	X	3913	-0-	-799	-0-	3895	3	8	4	N	9					54
							10	9									
09	4560	X	2080	-0-	-2480	-0-	2073	3	7	4	N	-0-					54
10	0		2248	-0-	2248	2248	2241	3	7	4	N	-0-					54
11	0		4194	-0-	4194	6442	296	1	3881	3	N	9					63
							7	4	10	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	6993	-0-	-2727	-0-	6904	3	89	9	N	81	169	1			333
07	9796	X	9246	-0-	-550	-0-	9129	3	117	9	N	106	173	1	2	8	264
08	9796	X	9397	-0-	-399	-0-	9312	3	11	4	N	67					331
							74	9									
09	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8907	3	11	4	N	137	167	1			301
							151	9									
10	0		9308	-0-	9308	9308	9226	3	8	4	N	67					368
							74	9									
11	0		8723	-0-	8723	18031	8661	3	7	4	N	50					418
							55	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. (I) GAS 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	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9122	3	9	9	N	8					146
07	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10400	3	7	9	N	6	1	8			151
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9735	3	4	4	N	2					153
							2	9									
09	9060	X	8765	-0-	-295	-0-	8758	3	4	4	N	3					156
							3	9									
10	0		9153	-0-	9153	9153	9140	3	5	4	N	7	151	1			12
							8	9									
11	0		8062	-0-	8062	17215	8051	3	4	4	N	6					18
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4669	3	50	9	N	45					75
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5684	3	57	9	N	52					127
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5295	3	11	4	N	49					176
							54	9									
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4874	3	9	4	N	26					202
							29	9									
10	0		4931	-0-	4931	4931	4895	3	10	4	N	24	173	1			53
							26	9									
11	0		4103	-0-	4103	9034	4067	3	8	4	N	25					78
							28	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

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

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
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8278	3	18	9	N	16					96
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8902	3	2	4	N	11					107
							12	9									
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9743	3	2	4	N	11					118
							12	9									
09	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9098	3	1	4	N	12					130
							13	9									
10	0		9074	-0-	9074	9074	9049	3	2	4	N	21					151
							23	9									
11	0		8588	-0-	8588	17662	8586	3	2	9	N	2					153

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
06	4440	X	4281	-0-	-159	-0-	11	1	4268	3	N	2					107
							2	9									
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	87	1	4544	3	N	1					108
							1	9									
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5320	3	2	9	N	2	2	8			108
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					108
10	0		5628	-0-	5628	5628	5626	3	2	9	N	2	1	8			109
11	0		5426	-0-	5426	11054	10	1	5408	3	N	2					111
							6	4	2	9							

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	1990	-0-	-1850	-0-	509	1	1480	3	N	1					33
							1	9									
07	3968	X	3286	-0-	-682	-0-	750	1	2536	3	N	-0-					33
08	3317	X	2784	-0-	-533	-0-	837	1	1947	3	N	-0-					33
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	810	1	1985	3	N	-0-					33
10	0		2931	-0-	2931	2931	820	1	2111	3	N	-0-					33
11	0		3738	-0-	3738	6669	197	1	3534	3	N	1	1	8			33
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5700	X	4433	-0-	-1267	-0-	9	1	4405	3	N	17					174
							19	9									
07	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	5290	3	17	9	N	15					189
08	5890	X	4827	-0-	-1063	-0-	4827	3			N	-0-					189
09	5520	X	4933	-0-	-587	-0-	4933	3			N	-0-					189
10	0		3998	-0-	3998	3998	3997	3	1	9	N	1	1	8			189
11	0		2443	-0-	2443	6441	2437	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
06	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	600	1	1885	3	N	17	81	1	1	8	16
							19	9									
07	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	620	1	1188	3	N	1	1	8			16
							1	9									
08	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	2233	3	3	9	N	3	2	8			17
09	2640	X	2212	-0-	-428	-0-	2212	3			N	-0-					17
10	0		2416	-0-	2416	2416	2415	3	1	9	N	1	1	8			17
11	0		6	-0-	6	2422	4	4	2	9	N	2					19

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
06	8490	X	7391	-0-	-1099	-0-	7371	3	20	9	N	18	101	1	1	8	43
07	8773	X	8692	-0-	-81	-0-	8658	3	34	9	N	31	1	8			73
08	8773	X	8238	-0-	-535	-0-	8223	3	15	9	N	14	1	8			86
09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8177	3	26	9	N	24					110
10	0		8993	-0-	8993	8993	8962	3	31	9	N	28	1	8			137
11	0		9281	-0-	9281	18274	9225	3	10	4	N	42					179
							46	9									

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	870	1	2	9	N	2					128
07	682	X	652	-0-	-30	-0-	645	1	7	9	N	6					134
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	847	1	7	4	N	4	2	8			136
							4	9									
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	870	1	7	4	N	-0-					136
10	0		896	-0-	896	896	887	1	7	4	N	2					138
							2	9									
11	0		581	-0-	581	1477	574	1	7	4	N	-0-					138

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5619	3	13	9	N	12	158	1			6
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6773	3	14	9	N	13	1	8			18
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	16	1	5260	3	N	4	1	8			21
							4	4	4	9							
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6458	3	4	4	N	3					24
							3	9									
10	0		6368	-0-	6368	6368	6350	3	6	4	N	11					35
							12	9									
11	0		6105	-0-	6105	12473	6087	3	5	4	N	12					47
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	3333	3	4	9	N	4					33
07	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3457	3	13	9	N	12					45
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3896	3	5	4	N	14					59
							15	9									
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	3468	3	5	4	N	13					72
							14	9									
10	0		3622	-0-	3622	3622	3600	3	5	4	N	15					87
							17	9									
11	0		3074	-0-	3074	6696	3055	3	5	4	N	13					100
							14	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1293	-0-	-57	-0-	298	1	981	3	N	13	1	8			74
							14	9									
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	313	1	5857	3	N	32					106
							35	9									
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	483	1	3587	3	N	26	1	8			131
							4	4	29	9							
09	3000	N	3046	-0-	46	46	600	1	2398	3	N	40	161	1	1	8	9
							4	4	44	9							
10	0		2823	-0-	2823	2869	572	1	2226	3	N	21	1	8			29
							2	4	23	9							
11	0		611	-0-	611	3480	600	1	1	4	N	9					38
							10	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	3928	-0-	-3002	-0-	16	1	3893	3	N	17	159	1			-0-
							19	9									
07	8711	X	5637	-0-	-3074	-0-	307	1	5321	3	N	8					8
							9	9									
08	8928	X	7238	-0-	-1690	-0-	134	1	7087	3	N	15	1	8			22
							17	9									
09	8640	X	8031	-0-	-609	-0-	8016	3	15	9	N	14					36
10	0		7841	-0-	7841	7841	7817	3	24	9	N	22	1	8			57
11	0		9854	-0-	9854	17695	9826	3	8	4	N	18					75
							20	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. (I) GAS 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	2853	-0-	-897	-0-	2850	3	3	9	N	3					167
07	3875	X	2822	-0-	-1053	-0-	2819	3	3	9	N	3					170
08	3875	X	2777	-0-	-1098	-0-	2773	3	4	9	N	4					174
09	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	2719	3	3	9	N	3					177
10	0		2262	-0-	2262	2262	2254	3	8	9	N	7					184
11	0		2451	-0-	2451	4713	2444	3	3	4	N	4					188
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					60
07	4867	X	3741	-0-	-1126	-0-	3741	3			N	-0-					60
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4884	3	1	4	N	7					67
							8	9									
09	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4464	3	8	9	N	7					74
10	0		4238	-0-	4238	4238	4211	3	2	4	N	23					97
							25	9									
11	0		4425	-0-	4425	8663	4414	3	1	4	N	9					106
							10	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7830	3	39	9	N	35	172	1			25
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8855	3	4	4	N	46	1	8			70
							51	9									
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8706	3	5	4	N	56	2	8			124
							62	9									
09	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8560	3	4	4	N	56					180
							62	9									
10	0		8757	-0-	8757	8757	8687	3	5	4	N	59	176	1	1	8	62
							65	9									
11	0		7565	-0-	7565	16322	7508	3	4	4	N	48	1	8			109
							53	9									

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	214	1	3592	3	N	16					95
							18	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	196	1	3419	3	N	37					132
							41	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	194	1	4438	3	N	50					182
							3	4	55	9							
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	200	1	3429	3	N	34	173	1			43
							2	4	37	9							
10	0		2887	-0-	2887	2887	256	1	2560	3	N	62					105
							3	4	68	9							
11	0		2755	-0-	2755	5642	255	1	2429	3	N	61					166
							4	4	67	9							

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	3	N	37					170
							41	9									
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	211	1	2192	3	N	56					226
							62	9									
08	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	200	1	2128	3	N	62	168	1			120
							3	4	68	9							
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	282	1	2152	3	N	4					124
							3	4	4	9							
10	0		2634	-0-	2634	2634	270	1	2362	3	N	1	1	8			124
							1	4	1	9							
11	0		2522	-0-	2522	5156	240	1	2272	3	N	9					133
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	869	-0-	-1	-0-	390	1	471	3	N	7					111
							8	9									
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	387	1	560	3	N	128	172	1			67
							141	9									
08	899	X	850	-0-	-49	-0-	403	1	430	3	N	15					82
							17	9									
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	390	1	1495	3	N	4					86
							4	9									
10	0		3674	-0-	3674	3674	403	1	3265	3	N	5					91
							6	9									
11	0		3855	-0-	3855	7529	390	1	3445	3	N	12					103
							7	4	13	9							

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	540	1	768	3	N	2	2	8			8
							2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	620	1	300	3	N	2	2	8			8
							2	9									
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	620	1	172	3	N	4	4	8			8
							4	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	600	1	624	3	N	-0-					8
10	0		1392	-0-	1392	1392	620	1	770	3	N	2	2	8			8
							2	9									
11	0		605	-0-	605	1997	600	1	2	4	N	3	1	8			10
							3	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

06	8700	X	7626	-0-	-1074	-0-	7611	3	15	9	N	14					79
07	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	7621	3	11	9	N	10					89
08	8463	X	6972	-0-	-1491	-0-	6962	3	10	9	N	9					98
09	8190	X	6997	-0-	-1193	-0-	6995	3	2	9	N	2					100
10	0		7035	-0-	7035	7035	7018	3	17	9	N	15					115
11	0		6061	-0-	6061	13096	6056	3	3	4	N	2					117
							2	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6820	3	8	9	N	7					114
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7191	3	6	9	N	5					119
08	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7570	3	4	9	N	4					123
09	6600	X	6031	-0-	-569	-0-	6024	3	7	9	N	6					129
10	0		5822	-0-	5822	5822	5818	3	4	9	N	4					133
11	0		6455	-0-	6455	12277	6441	3	4	4	N	9					142
							10	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					51
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2687	3	5	4	N	1					52
							1	9									
08	2914	X	56	-0-	-2858	-0-	51	3	5	4	N	-0-					52
09	3180	X	1583	-0-	-1597	-0-	1578	3	5	4	N	-0-					52
10	0		593	-0-	593	593	587	3	5	4	N	1					53
							1	9									
11	0		11	-0-	11	604	5	4	6	9	N	5					58

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
06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2964	3	1	9	N	1					90
07	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3021	3	5	4	N	-0-					90
08	3100	X	801	-0-	-2299	-0-	796	3	5	4	N	-0-					90
09	3000	X	468	-0-	-2532	-0-	463	3	5	4	N	-0-					90
10	0		498	-0-	498	498	493	3	5	4	N	-0-					90
11	0		1377	-0-	1377	1875	1368	3	5	4	N	4					94
							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
06	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	276	1	2980	3	N	70	160	1			36
							77	9									
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	306	1	3826	3	N	77					113
							85	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	312	1	3913	3	N	105	171	1	1	8	46
							116	9									
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	307	1	3713	3	N	62					108
							68	9									
10	0		4148	-0-	4148	4148	299	1	3743	3	N	96	170	1			34
							106	9									
11	0		4022	-0-	4022	8170	293	1	3663	3	N	50					84
							11	4	55	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
06	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	228	1	2930	3	N	159	186	1	1	8	7
							175	9									
07	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	314	1	3099	3	N	38					45
							42	9									
08	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	308	1	3128	3	N	26	1	8			70
							1	4	29	9							
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	293	1	3068	3	N	142	154	1	1	8	57
							5	4	156	9							
10	0		3354	-0-	3354	3354	318	1	2977	3	N	51	1	8			107
							3	4	56	9							
11	0		3358	-0-	3358	6712	307	1	2967	3	N	73	155	1			25
							4	4	80	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
06	6690	X	6435	-0-	-255	-0-	6422	3	13	9	N	12					154
07	7409	X	5954	-0-	-1455	-0-	5953	3	1	9	N	1					155
08	7409	X	6089	-0-	-1320	-0-	6065	3	24	9	N	22	177	1			-0-
09	7170	X	6596	-0-	-574	-0-	6581	3	15	9	N	14					14
10	0		6506	-0-	6506	6506	6480	3	26	9	N	24	1	8			37
11	0		5533	-0-	5533	12039	5509	3	6	4	N	16					53
							18	9									

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
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	584	1	44	9	N	40					70
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	537	1	36	9	N	33					103
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					103
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	600	1	6	9	N	5					108
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	1	8	9	N	7					115
11	0		604	-0-	604	604	599	1	3	4	N	2					117
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	11130	X	9941	-0-	-1189	-0-	9884	3	57	9	N	52					124
07	11501	X	10006	-0-	-1495	-0-	9944	3	62	9	N	56					180
08	11501	X	9949	-0-	-1552	-0-	9898	3	51	9	N	46					226
09	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10274	3	4	9	N	4					230
10	0		11477	-0-	11477	11477	11474	3	3	9	N	3					233
11	0		12165	-0-	12165	23642	1	1	12160	3	N	-0-					233
							4	4									

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
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4349	3	3	9	N	3					15
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4553	3	3	9	N	3					18
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4743	3	7	9	N	6	2	8			22
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4665	3	9	9	N	8					30
10	0		4823	-0-	4823	4823	4812	3	11	9	N	10					40
11	0		4862	-0-	4862	9685	4842	3	7	4	N	12					52
							13	9									

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
06	7380	X	5486	-0-	-1894	-0-	5486	3			N	-0-					88
07	7192	X	6134	-0-	-1058	-0-	6131	3	3	9	N	3	1	8			90
08	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	6295	3	1	9	N	1					91
09	6330	X	6321	-0-	-9	-0-	6311	3	10	9	N	9					100
10	0		6877	-0-	6877	6877	6863	3	14	9	N	13					113
11	0		6465	-0-	6465	13342	6453	3	6	4	N	5					118
							6	9									

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
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					94
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					94
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					94
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					94
10	0		122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					94
11	0		121	-0-	121	243	115	3	6	4	N	-0-					94

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	178	1	2757	3	N	35					183
							39	9									
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	185	1	2991	3	N	28	188	1			23
							31	9									
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	202	1	3023	3	N	64					87
							4	4	70	9							
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3249	3	N	72					159
							4	4	79	9							
10	0		3440	-0-	3440	3440	94	1	3270	3	N	65					224
							4	4	72	9							
11	0		3366	-0-	3366	6806	105	1	3218	3	N	37	171	1			90
							2	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	600	1	3050	3	N	11	11	8			34
							12	9									
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	552	1	4522	3	N	11	11	8			34
							12	9									
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	613	1	4477	3	N	16	16	8			34
							18	9									
09	3780	X	3158	-0-	-622	-0-	600	1	2558	3	N	-0-					34
10	0		3713	-0-	3713	3713	620	1	3080	3	N	12	10	8			36
							13	9									
*11	6670	X	2957	-0-	-3713	-0-	374	1	2553	3	N	21	10	8			47
							7	4	23	9							

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					164
07	899	N	13	-0-	-886	-0-	11	3	2	9	N	2					166
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	5	164	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		10	-0-	10	10	9	3	1	9	N	1					8
11	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					8

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	141	1			14
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	419	3	37	9	N	34					48
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	691	3	66	9	N	60					108
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					135
11	0		928	-0-	928	928	875	3	6	4	N	43					178
							47	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

06	5730	X	5650	-0-	-80	-0-	5627	3	23	9	N	21					101
07	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	5819	3	22	9	N	20					121
08	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5730	3	23	9	N	21					142
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6098	3	26	9	N	24					166
10	0		6160	-0-	6160	6160	6139	3	21	9	N	19	166	1			19
11	0		6000	-0-	6000	12160	5963	3	5	4	N	29					48
							32	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	163	1	2895	3	N	64	1	8			105
							70	9									
07	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	156	1	2844	3	N	82					187
							90	9									
08	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	179	1	2797	3	N	113	169	1	2	8	129
							7	4	124	9							
09	3690	X	3094	-0-	-596	-0-	157	1	2833	3	N	90	167	1	1	8	51
							5	4	99	9							
10	0		3192	-0-	3192	3192	202	1	2821	3	N	148	169	1	1	8	29
							6	4	163	9							
11	0		2975	-0-	2975	6167	197	1	2685	3	N	80					109
							5	4	88	9							

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1956	-0-	-534	-0-	214	1	1712	3	N	27	1	8			120
							30	9									
07	2945	X	675	-0-	-2270	-0-	233	1	429	3	N	12					132
							13	9									
08	3317	X	1162	-0-	-2155	-0-	206	1	935	3	N	18	1	8			149
							1	4	20	9							
09	3210	X	1593	-0-	-1617	-0-	199	1	1355	3	N	34	160	1	1	8	22
							2	4	37	9							
10	0		3295	-0-	3295	3295	201	1	3043	3	N	44	2	8			64
							3	4	48	9							
11	0		3461	-0-	3461	6756	193	1	3209	3	N	51					115
							3	4	56	9							

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	3963	3	8	9	N	7					94
07	4433	X	3916	-0-	-517	-0-	3910	3	6	9	N	5					99
08	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	4116	3	9	9	N	8					107
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4603	3	10	9	N	9					116
10	0		5007	-0-	5007	5007	4996	3	11	9	N	10					126
11	0		4522	-0-	4522	9529	4510	3	5	4	N	6					132
							7	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. (I) GAS 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	6840	X	5446	-0-	-1394	-0-	5434	3	12	9	N	11					171
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7205	3	18	9	N	16	175	1			12
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6749	3	5	4	N	8	2	8			18
							9	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6614	3	5	4	N	9					27
							10	9									
10	0		6971	-0-	6971	6971	6949	3	5	4	N	15					42
							17	9									
11	0		6447	-0-	6447	13418	6400	3	7	4	N	36	1	8			77
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5428	3	18	9	N	16					42
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	89	1	4435	3	N	23					65
							25	9									
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	20	1	6520	3	N	26	2	8			89
							29	9									
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	40	1	6094	3	N	7					96
							8	9									
10	0		7045	-0-	7045	7045	7015	3	30	9	N	27					123
11	0		7094	-0-	7094	14139	7075	3	4	4	N	14					137
							15	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8					122
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4146	3	1	4	N	15					137
							17	9									
08	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	4264	3	1	4	N	16					153
							18	9									
09	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4085	3	1	4	N	13					166
							14	9									
10	0		4141	-0-	4141	4141	4123	3	1	4	N	15					181
							17	9									
11	0		4196	-0-	4196	8337	4176	3	1	4	N	17					198
							19	9									

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2154	-0-	-216	-0-	2142	3	12	9	N	11	1	8			28
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	3	3	9	N	3					31
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	N	3	1	8			33
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3057	3	10	9	N	9	1	8			41
10	0		2945	-0-	2945	3012	2936	3	9	9	N	8	1	8			48
11	0		2807	-0-	2807	5819	2790	3	6	4	N	10					58
							11	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. (I) GAS 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	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	50	1	4256	3	N	36	1	8			104
							40	9									
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	1	1	5714	3	N	45					149
							4	4	50	9							
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5034	3	4	4	N	46	1	8			194
							51	9									
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4797	3	4	4	N	63	169	1	1	8	87
							69	9									
10	0		4936	-0-	4936	4936	4876	3	4	4	N	51	1	8			137
							56	9									
11	0		4779	-0-	4779	9715	4724	3	4	4	N	46					183
							51	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. (I) GAS 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	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8249	3	50	9	N	45					243
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-	167	1			76
08	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	3			N	-0-					76
09	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3			N	-0-					76
10	0		8977	-0-	8977	8977	8976	3	1	9	N	1	1	8			76
11	0		9310	-0-	9310	18287	9307	3	3	4	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
06	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	5821	3	19	9	N	17					120
07	6200	X	5651	-0-	-549	-0-	5631	3	20	9	N	18					138
08	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5883	3	15	9	N	14					152
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6029	3	15	9	N	14					166
10	0		6181	-0-	6181	6181	6164	3	17	9	N	15					181
11	0		5536	-0-	5536	11717	5508	3	5	4	N	21					202
							23	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
06	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6007	3	32	9	N	29					103
07	6417	X	5944	-0-	-473	-0-	5920	3	24	9	N	22					125
08	6417	X	5992	-0-	-425	-0-	5992	3			N	-0-					125
09	6090	X	5894	-0-	-196	-0-	5893	3	1	9	N	1					126
10	0		6140	-0-	6140	6140	6137	3	3	9	N	3					129
11	0		6180	-0-	6180	12320	6169	3	3	4	N	7					136
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					29
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					29
08	775	X	12	-0-	-763	-0-	12	3			N	-0-					29
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	783	1	54	3	N	-0-					29
10	0		3790	-0-	3790	3790	664	1	3125	3	N	1					30
							1	9									
11	0		4580	-0-	4580	8370	490	1	4059	3	N	25					55
							3	4	28	9							

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1181	3	90	9	N	82	158	1	1	8	37
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1138	3	43	9	N	39					76
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	4	N	86	4	8			158
							95	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	3	6	4	N	83					241
							91	9									
10	0		1317	-0-	1317	1317	1224	3	6	4	N	79	167	1			153
							87	9									
11	0		1164	-0-	1164	2481	1069	3	6	4	N	81	1	8			233
							89	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

06	9360	X	9162	-0-	-198	-0-	9138	3	24	9	N	22					186
07	9672	X	9025	-0-	-647	-0-	8983	3	5	4	N	34					220
							37	9									
08	9889	X	8867	-0-	-1022	-0-	8844	3	5	4	N	16					236
							18	9									
09	9570	X	9042	-0-	-528	-0-	9007	3	5	4	N	27					263
							30	9									
10	0		9268	-0-	9268	9268	9256	3	5	4	N	6	162	1			107
							7	9									
11	0		8951	-0-	8951	18219	8937	3	5	4	N	8					115
							9	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

06	5910	X	5526	-0-	-384	-0-	5501	3	25	9	N	23					122
07	5859	X	5755	-0-	-104	-0-	5746	3	5	4	N	4					126
							4	9									
08	6014	X	5533	-0-	-481	-0-	5525	3	5	4	N	3					129
							3	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5944	3	5	4	N	2					131
							2	9									
10	0		6031	-0-	6031	6031	6020	3	5	4	N	5					136
							6	9									
11	0		5852	-0-	5852	11883	5838	3	5	4	N	8					144
							9	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					9
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					9
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					9
10	0		5	-0-	5	5	5	4			N	-0-					9
11	0		5	-0-	5	10	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/2022

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
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3929	3	20	9	N	18					185
07	3317	X	1293	-0-	-2024	-0-	1292	3	1	9	N	1	176	1			10
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4407	3	10	4	N	6					16
							7	9									
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3592	3	10	4	N	12					28
							13	9									
10	0		4005	-0-	4005	4005	3981	3	11	4	N	12					40
							13	9									
11	0		4114	-0-	4114	8119	4080	3	11	4	N	21	1	8			60
							23	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
06	2670	X	249	-0-	-2421	-0-	242	3	7	9	N	6					153
07	2294	X	427	-0-	-1867	-0-	424	3	3	9	N	3	1	8			155
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2931	3	9	4	N	69	171	1	3	8	50
							76	9									
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2651	3	8	4	N	59					109
							65	9									
10	0		2095	-0-	2095	2095	2009	3	8	4	N	71					180
							78	9									
11	0		907	-0-	907	3002	864	3	6	4	N	34	174	1	1	8	39
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3318	3	21	9	N	19					107
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4724	3	40	9	N	36	1	8			142
08	3937	X	2610	-0-	-1327	-0-	2564	3	7	4	N	35					177
							39	9									
09	3810	X	2997	-0-	-813	-0-	2967	3	6	4	N	22	169	1			30
							24	9									
10	0		3285	-0-	3285	3285	3257	3	5	4	N	21					51
							23	9									
11	0		3631	-0-	3631	6916	3524	3	9	4	N	89	1	8			139
							98	9									

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
06	3990	X	3551	-0-	-439	-0-	3545	3	6	9	N	5					212
07	4123	X	2445	-0-	-1678	-0-	2434	3	5	4	N	5					217
							6	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4523	3	5	4	N	1					218
							1	9									
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4337	3	5	4	N	3					221
							3	9									
10	0		5281	-0-	5281	5281	5259	3	5	4	N	15					236
							17	9									
11	0		4359	-0-	4359	9640	4354	3	5	4	N	-0-					236

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	50					519
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	45	166	1	1	8	397
08	620	N	31	-0-	-589	-0-	3	4	28	9	N	25	2	8			420
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	3	4	N	27	164	1			283
							30	9									
10	0		126	-0-	126	126	18	1	65	3	N	36	1	8			318
							3	4	40	9							
11	0		49	-0-	49	175	16	1	3	4	N	27					345
							30	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
06	2640	N	2217	-0-	-423	-0-	2127	3	90	9	N	82					159
07	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2260	3	103	9	N	94	189	1			64
08	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2356	3	12	4	N	94					158
							103	9									
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	7	1	2177	3	N	80					238
							7	4	88	9							
10	0		2268	-0-	2268	2268	3	1	2188	3	N	65	160	1			143
							5	4	72	9							
11	0		2093	-0-	2093	4361	4	1	2035	3	N	45					188
							4	4	50	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
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					158
07	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	3			N	-0-					158
08	3689	X	1833	-0-	-1856	-0-	1833	3			N	-0-					158
09	3570	X	463	-0-	-3107	-0-	463	3			N	-0-					158
10	0		634	-0-	634	634	634	3			N	-0-					158
11	0		491	-0-	491	1125	491	3			N	-0-					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
06	570	N	215	-0-	-355	-0-	215	1			N	-0-					107
07	465	N	188	-0-	-277	-0-	31	1	157	3	N	-0-					107
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	36	1	331	3	N	2	2	8			107
							2	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					107
10	0		268	-0-	268	268	254	1	14	9	N	13	3	8			117
11	0		362	-0-	362	630	338	1	10	4	N	13	5	8			125
							14	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

06	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	4617	3	2	9	N	2					111
07	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	4512	3			N	-0-					111
08	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4453	3			N	-0-					111
09	4860	X	4194	-0-	-666	-0-	4194	3			N	-0-					111
10	0		4384	-0-	4384	4384	4382	3	2	9	N	2					113
11	0		4362	-0-	4362	8746	4357	3	3	4	N	2					115
							2	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5359	3	3	9	N	3					111
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5740	3	3	9	N	3					114
08	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	5634	3	6	9	N	5					119
09	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	5250	3	2	9	N	2					121
10	0		5130	-0-	5130	5130	5127	3	3	9	N	3					124
11	0		4982	-0-	4982	10112	4971	3	4	4	N	6					130
							7	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

06	5610	X	4183	-0-	-1427	-0-	4183	3			N	-0-					149
07	5797	X	4060	-0-	-1737	-0-	4055	3	4	4	N	1					150
							1	9									
08	5797	X	3935	-0-	-1862	-0-	3923	3	4	4	N	7					157
							8	9									
09	5100	X	4090	-0-	-1010	-0-	4083	3	4	4	N	3	138	1			22
							3	9									
10	0		4728	-0-	4728	4728	4698	3	4	4	N	24					46
							26	9									
11	0		4574	-0-	4574	9302	4564	3	4	4	N	5					51
							6	9									

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

06	5220	X	5069	-0-	-151	-0-	5063	3	6	9	N	5					15
07	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	5214	3	13	9	N	12					27
08	5394	X	4546	-0-	-848	-0-	4535	3	11	9	N	10					37
09	5220	X	4011	-0-	-1209	-0-	4003	3	8	9	N	7					44
10	0		3858	-0-	3858	3858	3851	3	7	9	N	6					50
11	0		3480	-0-	3480	7338	3474	3	6	4	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2276	-0-	-724	464	405	1	1868	3	N	3	3	8			64
							3	9									
07	2022	X	1558	-0-	-464	-0-	430	1	1128	3	N	-0-					64
08	1829	X	1013	-0-	-816	-0-	438	1	573	3	N	2	1	8			65
							2	9									
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	391	1	2776	3	N	7	2	8			70
							8	9									
10	0		4212	-0-	4212	4212	392	1	3811	3	N	8	2	8			76
							9	9									
11	0		4178	-0-	4178	8390	367	1	3802	3	N	3					79
							6	4	3	9							

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					25
07	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	5319	3	5	4	N	2					27
							2	9									
08	5797	X	5477	-0-	-320	-0-	5472	3	5	4	N	-0-					27
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5922	3	5	4	N	-0-					27
10	0		6056	-0-	6056	6056	6051	3	5	4	N	-0-					27
11	0		5820	-0-	5820	11876	5807	3	6	4	N	6					33
							7	9									

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4463	-0-	-637	-0-	119	1	4327	3	N	15	1	8			119
							17	9									
07	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	66	1	4616	3	N	11					130
							12	9									
08	5270	X	4559	-0-	-711	-0-	81	1	4469	3	N	8	1	8			137
							9	9									
09	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	84	1	4425	3	N	26	1	8			162
							29	9									
10	0		4822	-0-	4822	4822	25	1	4775	3	N	20	157	1			25
							22	9									
11	0		4807	-0-	4807	9629	46	1	4743	3	N	12					37
							5	4	13	9							

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4621	X	3755	-0-	-866	-0-	372	1	3379	3	N	4	4	8			69
							4	9									
07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	366	1	2328	3	N	1	1	8			69
							7	4	1	9							
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	330	1	2475	3	N	52	4	8			117
							7	4	57	9							
09	2670	X	1094	-0-	-1576	-0-	329	1	752	3	N	5	1	8			121
							7	4	6	9							
10	0		2168	-0-	2168	2168	354	1	1801	3	N	5	2	8			124
							7	4	6	9							
11	0		2337	-0-	2337	4505	359	1	1970	3	N	1	1	8			124
							7	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6065	-0-		-715	-0-	129	1	5932	3	N	4	2	8			27
								4	9									
07	7006	X	6460	-0-		-546	-0-	6441	3	8	4	N	10					37
								11	9									
08	7006	X	6206	-0-		-800	-0-	6173	3	9	4	N	22	2	8			57
								24	9									
09	6780	X	6467	-0-		-313	-0-	6456	3	7	4	N	4	1	8			60
								4	9									
10	0		6232	-0-		6232	6232	6189	3	9	4	N	31	1	8			90
								34	9									
11	0		6465	-0-		6465	12697	6454	3	7	4	N	4					94
								4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	687	1	3273	3	N	11	2	8			34
								12	9									
07	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	4103	3	7	4	N	12	1	8			45
								13	9									
08	4468	X	4468	-0-		-0-	-0-	4443	3	7	4	N	16	2	8			59
								18	9									
09	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	3706	3	7	4	N	9	1	8			67
								10	9									
10	0		2545	-0-		2545	2545	2531	3	7	4	N	6	1	8			72
								7	9									
11	0		2842	-0-		2842	5387	2835	3	7	4	N	-0-					72

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
06	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	870	1	657	3	N	26	1	8			139
								29	9									
07	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	899	1	467	3	N	45	1	8			183
								50	9									
08	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	836	1	884	3	N	53	112	1	1	8	123
								58	9									
09	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	757	1	917	3	N	58					181
								64	9									
10	0		1461	-0-		1461	1461	821	1	577	3	N	57	168	1	1	8	69
								63	9									
11	0		1468	-0-		1468	2929	858	1	603	3	N	4	1	8			72
								3	4	4	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
06	5730	X	4515	-0-		-1215	-0-	4490	3	25	9	N	23	1	8			130
07	5301	X	4555	-0-		-746	-0-	4515	3	3	4	N	34					164
								37	9									
08	5301	X	4424	-0-		-877	-0-	4398	3	2	4	N	22	148	1			38
								24	9									
09	4950	X	4218	-0-		-732	-0-	4199	3	2	4	N	15					53
								17	9									
10	0		4158	-0-		4158	4158	4137	3	1	4	N	18					71
								20	9									
11	0		4657	-0-		4657	8815	4617	3	3	4	N	34					105
								37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	3929	3	45	9	N	41	163	1			60
07	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	4316	3	2	4	N	37					97
							41	9									
08	4433	X	4186	-0-	-247	-0-	4141	3	2	4	N	39					136
							43	9									
09	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	4064	3	2	4	N	35					171
							39	9									
10	0		3776	-0-	3776	3776	3744	3	2	4	N	27	170	1			28
							30	9									
11	0		3801	-0-	3801	7577	3766	3	2	4	N	30					58
							33	9									

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	5378	3	30	9	N	27	1	8			74
07	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	5924	3	1	4	N	13					87
							14	9									
08	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	5804	3	7	9	N	6	1	8			92
09	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5652	3	1	4	N	11					103
							12	9									
10	0		5841	-0-	5841	5841	5816	3	2	4	N	21	1	8			123
							23	9									
11	0		5673	-0-	5673	11514	5630	3	2	4	N	37	148	1			12
							41	9									

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
06	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	3571	3	3	9	N	3					35
07	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3934	3	4	4	N	2					37
							2	9									
08	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	3872	3	4	4	N	2					39
							2	9									
09	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3701	3	4	4	N	-0-					39
10	0		3725	-0-	3725	3725	3720	3	4	4	N	1					40
							1	9									
11	0		3508	-0-	3508	7233	3497	3	5	4	N	5					45
							6	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
06	4440	X	4218	-0-	-222	-0-	4205	3	13	9	N	12					25
07	4588	X	4471	-0-	-117	-0-	4452	3	2	4	N	15					40
							17	9									
08	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4367	3	2	4	N	22					62
							24	9									
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4189	3	2	4	N	20					82
							22	9									
10	0		4301	-0-	4301	4301	4279	3	2	4	N	18					100
							20	9									
11	0		4178	-0-	4178	8479	4157	3	2	4	N	17					117
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4496	-0-	-874	-0-	4494	3	2	9	N	2					33
07	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4987	3	5	4	N	5					38
							6	9									
08	5053	X	4630	-0-	-423	-0-	4626	3	4	4	N	-0-					38
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4896	3	4	4	N	-0-					38
10	0		5305	-0-	5305	5305	5298	3	4	4	N	3					41
							3	9									
11	0		5507	-0-	5507	10812	5501	3	4	4	N	2					43
							2	9									

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
06	8520	X	7121	-0-	-1399	-0-	7087	3	34	9	N	31					230
07	8804	X	8163	-0-	-641	-0-	8146	3	17	9	N	15	1	8			244
08	8804	X	7792	-0-	-1012	-0-	7774	3	5	4	N	12					256
							13	9									
09	8520	X	7594	-0-	-926	-0-	7576	3	5	4	N	12	172	1			96
							13	9									
10	0		7832	-0-	7832	7832	7811	3	6	4	N	14					110
							15	9									
11	0		7429	-0-	7429	15261	7407	3	5	4	N	15	1	8			124
							17	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	743	1	1571	3	N	47					123
							52	9									
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	837	1	1959	3	N	67	169	1			21
							7	4	74	9							
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	837	1	2114	3	N	52					73
							7	4	57	9							
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	802	1	2132	3	N	53					126
							7	4	58	9							
10	0		2866	-0-	2866	2866	823	1	1961	3	N	68	173	1			21
							7	4	75	9							
11	0		2492	-0-	2492	5358	768	1	1664	3	N	48					69
							7	4	53	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
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	120	1	92	9	N	84	168	1			160
07	372	N	223	-0-	-149	-0-	180	1	43	9	N	39					199
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	350	1	13	9	N	12					211
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	448	1	77	9	N	70					281
10	0		2442	-0-	2442	2442	409	1	1891	3	N	129	158	1	1	8	251
							142	9									
11	0		1518	-0-	1518	3960	372	1	1025	3	N	102	161	1	1	8	191
							9	4	112	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	323	1	35	9	N	32	1	8			364
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	424	1	1191	3	N	149	2	8			511
							164	9									
08	3100	N	5498	-0-	2398	2398	348	1	4818	3	N	282	496	1	3	8	294
							22	4	310	9							
09	3000	N	4203	-0-	1203	3601	256	1	3710	3	N	201	164	1			331
							16	4	221	9							
10	0		2656	-0-	2656	6257	261	1	2089	3	N	261	323	1	1	8	268
							19	4	287	9							
11	0		2182	-0-	2182	8439	238	1	1741	3	N	172	163	1	1	8	276
							14	4	189	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
06	3810	X	1577	-0-	-2233	-0-	569	1	972	3	N	33	3	8			74
							36	9									
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	836	1	4137	3	N	37	6	8			105
							41	9									
08	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	802	1	4529	3	N	74	12	8			167
							4	4	81	9							
09	5250	X	5116	-0-	-134	-0-	750	1	4295	3	N	62	222	1			7
							3	4	68	9							
10	0		5628	-0-	5628	5628	818	1	4739	3	N	62	4	8			65
							3	4	68	9							
11	0		4506	-0-	4506	10134	765	1	3615	3	N	111	2	8			174
							4	4	122	9							

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	3			N	-0-					401
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					401
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3381	3	64	9	N	58	160	1	1	8	9
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3451	3	22	9	N	20					29
08	2604	X	1560	-0-	-1044	-0-	1552	3	8	9	N	7	1	8			35
09	3450	X	1187	-0-	-2263	-0-	1186	3	1	9	N	1	1	8			35
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			35
11	0		377	-0-	377	377	365	3	4	4	N	7					42
							8	9									

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					175
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					175
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3851	3	3	9	N	3	3	8			175
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3648	3	4	9	N	4	159	1			20
10	0		3655	-0-	3655	3655	3647	3	8	9	N	7					27
11	0		3494	-0-	3494	7149	3478	3	6	4	N	9					36
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5996	-0-	-694	-0-	5955	3	41	9	N	37	169	1			56
07	6913	X	6810	-0-	-103	-0-	6754	3	56	9	N	51	1	8			106
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	6988	3	5	4	N	57					163
							63	9									
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6965	3	5	4	N	53	160	1			56
							58	9									
10	0		7268	-0-	7268	7268	7207	3	4	4	N	52					108
							57	9									
11	0		7140	-0-	7140	14408	7025	3	4	4	N	101	169	1			40
							111	9									

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8565	-0-	-165	-0-	8553	3	12	9	N	11	1	8			105
07	8959	X	8681	-0-	-278	-0-	8670	3	11	9	N	10					115
08	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	8568	3	10	9	N	9	1	8			123
09	8670	X	8213	-0-	-457	-0-	8201	3	12	9	N	11					134
10	0		8524	-0-	8524	8524	8515	3	9	9	N	8					142
11	0		8253	-0-	8253	16777	8236	3	4	4	N	12					154
							13	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	5365	3	20	9	N	18					187
07	5921	X	5160	-0-	-761	-0-	58	1	5086	3	N	9	177	1			19
							6	4	10	9							
08	5921	X	5026	-0-	-895	-0-	87	1	4912	3	N	19	1	8			37
							6	4	21	9							
09	5670	X	4446	-0-	-1224	-0-	77	1	4341	3	N	20					57
							6	4	22	9							
10	0		4457	-0-	4457	4457	91	1	4336	3	N	22					79
							6	4	24	9							
11	0		4157	-0-	4157	8614	94	1	4038	3	N	17					96
							6	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	270	-0-	-1920	-0-	270	1			N	-0-					36
07	682	X	225	-0-	-457	-0-	221	1	4	4	N	-0-					36
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	190	1	3376	3	N	-0-					36
							4	4									
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	193	1	3116	3	N	-0-					36
							4	4									
10	0		3476	-0-	3476	3476	188	1	3284	3	N	-0-					36
							4	4									
11	0		3266	-0-	3266	6742	176	1	3086	3	N	-0-					36
							4	4									

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
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					122
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					122
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	3			N	-0-					122
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7761	3	1	9	N	1					123
10	0		7559	-0-	7559	7559	1	1	7555	3	N	3					126
							3	9									
11	0		8073	-0-	8073	15632	3	1	8062	3	N	2					128
							6	4	2	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
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3442	3	34	9	N	31	148	1			35
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4225	3	15	9	N	14					49
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3144	3	40	9	N	36	1	8			84
09	3060	X	2459	-0-	-601	-0-	2434	3	25	9	N	23					107
10	0		2726	-0-	2726	2726	2693	3	33	9	N	30					137
11	0		2352	-0-	2352	5078	2324	3	5	4	N	21					158
							23	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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1459	3	54	9	N	49					183
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1582	3	39	9	N	35	177	1			41
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1534	3	47	9	N	43					84
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	11	1	1427	3	N	45					129
							50	9									
10	0		1486	-0-	1486	1486	6	1	1433	3	N	43					172
							47	9									
11	0		1457	-0-	1457	2943	6	1	1411	3	N	29					201
							8	4	32	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
06	3390	X	2847	-0-	-543	-0-	2847	3			N	-0-					28
07	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	2998	3	1	4	N	-0-					28
08	3503	X	2955	-0-	-548	-0-	2954	3	1	4	N	-0-					28
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	4	N	-0-					28
10	0		3378	-0-	3378	3378	3374	3	1	4	N	3					31
							3	9									
*11	6640	X	3262	-0-	-3378	-0-	3255	3	1	4	N	5					36
							6	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. (I) GAS 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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4378	3	2	9	N	2	1	8			23
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					23
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4891	3	13	9	N	12	1	8			34
09	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4387	3	8	9	N	7					41
10	0		4357	-0-	4357	4357	4353	3	4	9	N	4	1	8			44
11	0		4036	-0-	4036	8393	4026	3	4	4	N	5					49
							6	9									

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3379	3	1	9	N	1	1	8			132
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3773	3	1	9	N	1					133
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3925	3	3	4	N	69	166	1	1	8	35
							76	9									
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4325	3	1	4	N	15					50
							17	9									
10	0		4081	-0-	4081	4081	4062	3	1	4	N	16	1	8			65
							18	9									
11	0		3922	-0-	3922	8003	3920	3	2	9	N	2					67

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8450	-0-	-760	-0-	8436	3	14	9	N	13					130
07	9517	X	9374	-0-	-143	-0-	9339	3	35	9	N	32	147	1	1	8	14
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10071	3	1	4	N	10					24
							11	9									
09	9060	X	9039	-0-	-21	-0-	9005	3	3	4	N	28					52
							31	9									
10	0		8884	-0-	8884	8884	8814	3	4	4	N	60					112
							66	9									
11	0		8275	-0-	8275	17159	8192	3	7	4	N	69	173	1			8
							76	9									

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	135	1	6065	3	N	23	3	8			89
							25	9									
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	126	1	6364	3	N	22	1	8			110
							24	9									
08	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	109	1	6819	3	N	24	2	8			132
							26	9									
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	58	1	7042	3	N	18	1	8			149
							20	9									
10	0		7278	-0-	7278	7278	36	1	7219	3	N	21	155	1	2	8	13
							23	9									
11	0		4913	-0-	4913	12191	118	1	4779	3	N	11					24
							4	4	12	9							

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	448	1	1642	3	N	13	2	8			100
							14	9									
07	1860	X	1259	-0-	-601	-0-	444	1	810	3	N	1	1	8			100
							4	4	1	9							
08	1860	X	444	-0-	-1416	-0-	437	1	4	4	N	3	2	8			101
							3	9									
09	2100	X	1210	-0-	-890	-0-	513	1	692	3	N	1	1	8			101
							4	4	1	9							
10	0		1861	-0-	1861	1861	472	1	1382	3	N	3	2	8			102
							4	4	3	9							
11	0		1200	-0-	1200	3061	451	1	741	3	N	4	1	8			105
							4	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4939	-0-	-1361	-0-	178	1	4727	3	N	31	1	8			114
							34	9									
07	6510	X	4767	-0-	-1743	-0-	324	1	4402	3	N	37	1	8			150
							41	9									
08	6510	X	4587	-0-	-1923	-0-	348	1	4185	3	N	49	169	1	2	8	28
							54	9									
09	5430	X	4664	-0-	-766	-0-	321	1	4297	3	N	42	1	8			69
							46	9									
10	0		5153	-0-	5153	5153	296	1	4811	3	N	42	2	8			109
							46	9									
11	0		5641	-0-	5641	10794	190	1	5412	3	N	29	125	1			13
							7	4	32	9							

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3654	-0-	-666	-0-	151	1	3489	3	N	13	1	8			24
							14	9									
07	4464	X	3397	-0-	-1067	-0-	215	1	3157	3	N	23					47
							25	9									
08	4464	X	3472	-0-	-992	-0-	193	1	3264	3	N	14	3	8			58
							15	9									
09	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	179	1	3376	3	N	9	1	8			66
							10	9									
10	0		3676	-0-	3676	3676	214	1	3444	3	N	16	2	8			80
							18	9									
11	0		3700	-0-	3700	7376	194	1	3483	3	N	12	1	8			91
							10	4	13	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. (I) GAS 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	2430	X	1856	-0-	-574	-0-	449	1	1341	3	N	60	170	1	1	8	35
							66	9									
07	2542	X	1650	-0-	-892	-0-	405	1	1167	3	N	65	1	8			99
							6	4	72	9							
08	2635	X	1796	-0-	-839	-0-	427	1	1298	3	N	60	155	1	4	8	-0-
							5	4	66	9							
09	2550	X	2039	-0-	-511	-0-	421	1	1549	3	N	58	2	8			56
							5	4	64	9							
10	0		2435	-0-	2435	2435	406	1	1962	3	N	56	3	8			109
							5	4	62	9							
11	0		2351	-0-	2351	4786	406	1	1873	3	N	62	158	1	1	8	12
							4	4	68	9							

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2701	3	4	9	N	4					121
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1478	3	1	9	N	1					122
08	1178	X	664	-0-	-514	-0-	664	3			N	-0-					122
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					122
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0		2409	-0-	2409	2409	2402	3	7	4	N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 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
06	3000	N	1890	-0-	-1110	4	194	1	1688	3	N	7	1	8			140
							8	9									
07	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	165	1	2217	3	N	10					150
							13	4	11	9							
08	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	177	1	1951	3	N	3	1	8			152
							13	4	3	9							
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	194	1	3014	3	N	9	1	8			160
							12	4	10	9							
10	0		3002	-0-	3002	3002	182	1	2781	3	N	24	170	1	1	8	13
							13	4	26	9							
11	0		3139	-0-	3139	6141	171	1	2930	3	N	24					37
							12	4	26	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	169	1	1471	3	N	45	1	8			113
							50	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	204	1	2193	3	N	30					143
							4	4	33	9							
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	192	1	2155	3	N	2	1	8			144
							4	4	2	9							
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	196	1	1975	3	N	1	1	8			144
							4	4	1	9							
10	0		2061	-0-	2061	2061	204	1	1841	3	N	11	1	8			154
							4	4	12	9							
11	0		1868	-0-	1868	3929	216	1	1607	3	N	37	165	1			26
							4	4	41	9							

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	N	1791	-0-	-1089	-0-	150	1	1612	3	N	26					193
							29	9									
07	3100	N	3272	-0-	172	172	171	1	3048	3	N	48	162	1	1	8	78
							53	9									
08	3015	X	2843	-0-	-172	-0-	144	1	2670	3	N	26	1	8			103
							29	9									
09	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	146	1	2616	3	N	30					133
							33	9									
10	0		2339	-0-	2339	2339	156	1	2161	3	N	20	1	8			152
							22	9									
11	0		2929	-0-	2929	5268	175	1	2666	3	N	72	2	8			222
							9	4	79	9							

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1643	3	91	9	N	83	3	8			398
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1005	3	84	9	N	76	329	1	1	8	144
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	620	1	6	4	N	49	2	8			191
							54	9									
09	1140	N	626	-0-	-514	-0-	600	1	3	4	N	21					212
							23	9									
10	0		638	-0-	638	638	613	1	3	4	N	20	165	1	2	8	65
							22	9									
11	0		591	-0-	591	1229	585	1	6	9	N	5	1	8			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

06	1620	N	658	-0-	-962	-0-	658	1			N	-0-					108
07	837	N	663	-0-	-174	-0-	658	1	5	4	N	-0-					108
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	661	1	304	3	N	-0-					108
							5	4									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	489	1	839	3	N	-0-					108
							5	4									
10	0		1478	-0-	1478	1478	320	1	1153	3	N	-0-					108
							5	4									
11	0		1869	-0-	1869	3347	218	1	1646	3	N	-0-					108
							5	4									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	160	1	484	3	N	-0-					51
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	194	1	267	3	N	-0-					51
08	341	X	204	-0-	-137	-0-	204	1			N	-0-					51
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	346	1	2409	3	N	10					61
							11	9									
10	0		3073	-0-	3073	3073	355	1	2694	3	N	22					83
							24	9									
11	0		2001	-0-	2001	5074	311	1	1674	3	N	11					94
							4	4	12	9							

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3459	3	7	9	N	6					110
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4022	3	6	4	N	4					114
							4	9									
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	3472	3	6	4	N	-0-					114
09	3660	X	3460	-0-	-200	-0-	3452	3	6	4	N	2					116
							2	9									
10	0		3299	-0-	3299	3299	3287	3	6	4	N	5					121
							6	9									
11	0		3060	-0-	3060	6359	3051	3	6	4	N	3					124
							3	9									

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

06	6660	X	6225	-0-	-435	-0-	6222	3	3	9	N	3	1	8			136
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7475	3	23	9	N	21					157
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7367	3	13	9	N	12	2	8			167
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7166	3	17	9	N	15					182
10	0		7450	-0-	7450	7450	7421	3	29	9	N	26	1	8			207
11	0		7031	-0-	7031	14481	6997	3	3	4	N	28					235
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 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
06	6180	X	4850	-0-	-1330	-0-	114	1	4726	3	N	9	1	8			107
							10	9									
07	6386	X	5390	-0-	-996	-0-	157	1	5214	3	N	17					124
							19	9									
08	6200	X	4893	-0-	-1307	-0-	140	1	4743	3	N	9	1	8			132
							10	9									
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	149	1	4752	3	N	16	1	8			147
							18	9									
10	0		5485	-0-	5485	5485	144	1	5315	3	N	24	170	1	1	8	-0-
							26	9									
11	0		5099	-0-	5099	10584	138	1	4943	3	N	13	1	8			12
							4	4	14	9							

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	413	1	862	3	N	11	3	8			97
							12	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	357	1	387	3	N	4	1	8			100
							4	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	441	1	428	3	N	16	5	8			111
							18	9									
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	419	1	1436	3	N	13	2	8			122
							14	9									
10	0		644	-0-	644	644	410	1	227	3	N	6	2	8			126
							7	9									
11	0		419	-0-	419	1063	409	1	3	4	N	6	1	8			131
							7	9									

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
06	2610	X	1585	-0-	-1025	-0-	1561	3	24	9	N	22	1	8			126
07	2542	X	1415	-0-	-1127	-0-	1394	3	1	4	N	18	1	8			143
							20	9									
08	2542	X	571	-0-	-1971	-0-	564	3	7	9	N	6	1	8			148
09	1950	X	260	-0-	-1690	-0-	260	3			N	-0-					148
10	0		1345	-0-	1345	1345	1343	3	2	9	N	2	2	8			148
11	0		1989	-0-	1989	3334	1976	3	1	4	N	11	1	8			158
							12	9									

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
06	5070	X	2467	-0-	-2603	-0-	2465	3	2	9	N	2	1	8			195
07	5673	X	3291	-0-	-2382	-0-	3291	3			N	-0-					195
08	5673	X	2063	-0-	-3610	-0-	2057	3	6	4	N	-0-	162	1			33
09	5490	X	1416	-0-	-4074	-0-	1409	3	7	4	N	-0-					33
10	0		1281	-0-	1281	1281	1274	3	7	4	N	-0-					33
11	0		1129	-0-	1129	2410	1123	3	6	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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	232	1	13	9	N	12	7	8			78
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	293	1	7	9	N	6	2	8			82
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	166	1	13	9	N	12	42	1	5	8	47
09	240	N	85	-0-	-155	-0-	81	1	4	9	N	4	2	8			49
10	0		281	-0-	281	281	279	1	2	9	N	2	2	8			49
11	0		9	-0-	9	290	5	1	3	4	N	1	1	8			49
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	187	1	5304	3	N	9	1	8			112
							10	9									
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	169	1	5270	3	N	15					127
							17	9									
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	167	1	4982	3	N	12	2	8			137
							13	9									
09	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	168	1	4233	3	N	11					148
							12	9									
10	0		4432	-0-	4432	4432	210	1	4214	3	N	7	2	8			153
							8	9									
11	0		4368	-0-	4368	8800	191	1	4156	3	N	15					168
							4	4	17	9							

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	391	1	788	3	N	34					74
							37	9									
07	2046	N	702	-0-	-1344	-0-	297	1	383	3	N	20					94
							22	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	308	1	976	3	N	58					152
							6	4	64	9							
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	246	1	1178	3	N	74	190	1			36
							6	4	81	9							
10	0		1254	-0-	1254	1254	265	1	909	3	N	68					104
							5	4	75	9							
11	0		1112	-0-	1112	2366	289	1	715	3	N	92	173	1			23
							7	4	101	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	645	1	102	9	N	93	511	1	7	8	160
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	843	1	30	9	N	27	9	8			178
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	899	1	131	3	N	40	14	8			204
							7	4	44	9							
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	870	1	8	4	N	48					252
							53	9									
10	0		1056	-0-	1056	1056	816	1	170	3	N	57	8	8			301
							7	4	63	9							
11	0		854	-0-	854	1910	698	1	63	3	N	78	331	1	6	8	42
							7	4	86	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

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

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
06	7650	X	7548	-0-	-102	-0-	76	1	7426	3	N	42	2	8			115
							46	9									
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9059	3	7	4	N	88	172	1	1	8	30
							97	9									
08	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8165	3	6	4	N	54	4	8			80
							59	9									
09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7956	3	4	4	N	37	2	8			115
							41	9									
10	0		8552	-0-	8552	8552	8496	3	4	4	N	47	3	8			159
							52	9									
11	0		8156	-0-	8156	16708	8112	3	3	4	N	37	1	8			195
							41	9									

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6904	3	39	9	N	35	1	8			185
07	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					185
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6982	3	3	4	N	43	1	8			227
							47	9									
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8364	3	1	9	N	1	1	8			227
10	0		8260	-0-	8260	8260	8250	3	2	4	N	7	1	8			233
							8	9									
11	0		6799	-0-	6799	15059	6799	3			N	-0-					233

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	794	1	15	9	N	14	3	8			304
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	1	10	9	N	9	1	8			312
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	714	1	3	9	N	3	3	8			312
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	870	1	13	9	N	12	2	8			322
10	0		917	-0-	917	917	899	1	18	9	N	16	3	8			335
11	0		882	-0-	882	1799	864	1	6	4	N	11	1	8			345
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5385	3	1	9	N	1					73
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6376	3	3	9	N	3					76
08	6324	X	6317	-0-	-7	-0-	6307	3	8	4	N	2					78
							2	9									
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6176	3	8	4	N	1					79
							1	9									
10	0		6534	-0-	6534	6534	6518	3	8	4	N	7					86
							8	9									
11	0		6095	-0-	6095	12629	6070	3	8	4	N	15					101
							17	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					68
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					68
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					68
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					68
10	0		65	-0-	65	65	63	3	2	9	N	2					70
11	0		36	-0-	36	101	36	3			N	-0-					70

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9255	-0-	-1185	-0-	9255	3			N	-0-					27
07	10788	X	9450	-0-	-1338	-0-	9450	3			N	-0-					27
08	10788	X	8826	-0-	-1962	-0-	8826	3			N	-0-					27
09	9840	X	8252	-0-	-1588	-0-	8252	3			N	-0-					27
10	0		8711	-0-	8711	8711	8711	3			N	-0-					27
11	0		8420	-0-	8420	17131	8415	3	3	4	N	2					29
							2	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	600	1	3426	3	N	35	1	8			94
							39	9									
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	533	1	3184	3	N	27					121
							4	4	30	9							
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	258	1	3719	3	N	32	1	8			152
							5	4	35	9							
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	5	1	4179	3	N	34	1	8			185
							4	4	37	9							
10	0		4331	-0-	4331	4331	4326	3	2	4	N	3	1	8			187
							3	9									
11	0		4199	-0-	4199	8530	40	1	4140	3	N	16					203
							1	4	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	48	1	3292	3	N	18	1	8			209
							20	9									
07	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	66	1	2840	3	N	2					211
							2	9									
08	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	63	1	2876	3	N	8					219
							9	9									
09	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	64	1	2812	3	N	-0-					219
10	0		2891	-0-	2891	2891	67	1	2822	3	N	2					221
							2	9									
11	0		2922	-0-	2922	5813	69	1	2850	3	N	-0-					221
							3	4									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2022 - WELL PLUGGED 6/30/2022

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

06	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	4111	3	10	9	N	9					131
07	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4158	3	12	9	N	11					142
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4572	3	21	9	N	19					161
09	4110	X	2919	-0-	-1191	-0-	2915	3	4	9	N	4	163	1			2
10	0		3808	-0-	3808	3808	3798	3	10	9	N	9	1	8			10
11	0		2482	-0-	2482	6290	2479	3	3	4	N	-0-					10

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	381	1	1049	3	N	86	4	8			171
							95	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	433	1	953	3	N	83	172	1	7	8	75
							91	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	467	1	11	4	N	124	12	8			187
							136	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	521	1	180	3	N	221	165	1			243
							16	4	243	9							
10	0		2127	-0-	2127	2127	491	1	1507	3	N	107	165	1	5	8	180
							11	4	118	9							
11	0		871	-0-	871	2998	386	1	423	3	N	50	3	8			227
							7	4	55	9							

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

06	4980	X	3763	-0-	-1217	-0-	348	1	3313	3	N	93	168	1	4	8	77
							102	9									
07	5146	X	590	-0-	-4556	-0-	390	1	125	3	N	68	3	8			142
							75	9									
08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	370	1	6484	3	N	150	9	8			283
							7	4	165	9							
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	289	1	7196	3	N	178					461
							7	4	196	9							
10	0		6384	-0-	6384	6384	346	1	5943	3	N	83	503	1	5	8	36
							4	4	91	9							
11	0		5284	-0-	5284	11668	279	1	4929	3	N	67	4	8			99
							2	4	74	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5129	3	1	9	N	1	1	8			50
07	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	4515	3	4	4	N	3					53
							3	9									
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4674	3	4	4	N	4	2	8			55
							4	9									
09	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4908	3	4	4	N	3	1	8			57
							3	9									
10	0		5159	-0-	5159	5159	5153	3	4	4	N	2	1	8			58
							2	9									
11	0		5818	-0-	5818	10977	5808	3	4	4	N	5	1	8			62
							6	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	313	1	6380	3	N	78	1	8			234
							86	9									
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	272	1	7612	3	N	73	184	1	1	8	122
							80	9									
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	191	1	10912	3	N	92	168	1	4	8	42
							5	4	101	9							
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	290	1	7135	3	N	70					112
							4	4	77	9							
10	0		8666	-0-	8666	8666	308	1	8231	3	N	111	169	1			54
							5	4	122	9							
11	0		9871	-0-	9871	18537	256	1	9500	3	N	100					154
							5	4	110	9							

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	394	1	3427	3	N	74	1	8			152
							81	9									
07	3937	X	3298	-0-	-639	-0-	602	1	2604	3	N	84	185	1	1	8	50
							92	9									
08	3937	X	2362	-0-	-1575	-0-	708	1	1552	3	N	89	2	8			137
							4	4	98	9							
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	580	1	4663	3	N	113	165	1			85
							5	4	124	9							
10	0		3881	-0-	3881	3881	591	1	3189	3	N	88	1	8			172
							4	4	97	9							
11	0		1135	-0-	1135	5016	609	1	482	3	N	38	1	8			209
							2	4	42	9							

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4407	-0-	-453	-0-	4386	3	21	9	N	19					195
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5104	3	3	9	N	3					198
08	4867	X	4557	-0-	-310	-0-	4556	3	1	9	N	1					199
09	4620	X	4231	-0-	-389	-0-	4231	3			N	-0-					199
10	0		4403	-0-	4403	4403	4402	3	1	9	N	1					200
11	0		4098	-0-	4098	8501	4078	3	12	4	N	7					207
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	377	1	440	3	N	91	157	1	2	8	4
							100	9									
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	429	1	11	9	N	10	2	8			12
08	1302	N	592	-0-	-710	-0-	375	1	210	3	N	6	6	8			12
							7	9									
09	930	N	391	-0-	-539	-0-	391	1			N	-0-					12
10	0		1123	-0-	1123	1123	375	1	698	3	N	45	5	8			52
							50	9									
11	0		1548	-0-	1548	2671	432	1	1101	3	N	5	5	8			52
							9	4	6	9							

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	564	1	3291	3	N	7	1	8			35
							8	9									
07	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	654	1	3316	3	N	4					39
							4	9									
08	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	650	1	3328	3	N	4	1	8			42
							4	9									
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	726	1	4502	3	N	4	1	8			45
							4	9									
10	0		4261	-0-	4261	4261	347	1	3908	3	N	5	1	8			49
							6	9									
11	0		3729	-0-	3729	7990	747	1	2975	3	N	5					54
							1	4	6	9							

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3768	-0-	-252	-0-	214	1	3500	3	N	49	181	1	1	8	116
							54	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4920	3	N	32	1	8			147
							35	9									
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	97	1	4778	3	N	60	3	8			204
							3	4	66	9							
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	120	1	4385	3	N	73	244	1			33
							3	4	80	9							
10	0		4660	-0-	4660	4660	81	1	4492	3	N	75	3	8			105
							4	4	83	9							
11	0		4830	-0-	4830	9490	73	1	4651	3	N	93	3	8			195
							4	4	102	9							

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8124	-0-	-1716	-0-	8110	3	14	9	N	13	170	1			5
07	10168	X	8192	-0-	-1976	-0-	8173	3	19	9	N	17					22
08	10168	X	8065	-0-	-2103	-0-	8050	3	15	9	N	14	1	8			35
09	9210	X	7032	-0-	-2178	-0-	7018	3	14	9	N	13					48
10	0		6866	-0-	6866	6866	6846	3	20	9	N	18					66
11	0		5250	-0-	5250	12116	5246	3	3	4	N	1					67
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5682	3	10	9	N	9					22
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6696	3	18	9	N	16					38
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6317	3	11	9	N	10					48
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					48
10	0		6359	-0-	6359	6359	6353	3	6	9	N	5					53
11	0		6079	-0-	6079	12438	6039	3	11	4	N	26					79
							29	9									

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
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					54
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					54
08	4929	X	3913	-0-	-1016	-0-	3869	3	44	9	N	40					94
09	5310	X	3607	-0-	-1703	-0-	810	1	2797	3	N	-0-	73	1			21
10	0		2552	-0-	2552	2552	810	1	1742	3	N	-0-					21
11	0		1334	-0-	1334	3886	756	1	575	3	N	-0-					21
							3	4									

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
06	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	542	1	1852	3	N	167	184	1	3	8	65
							184	9									
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	518	1	2250	3	N	140	167	1	1	8	37
							9	4	154	9							
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	553	1	2177	3	N	218	169	1	6	8	80
							12	4	240	9							
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	466	1	2604	3	N	219	4	8			295
							11	4	241	9							
10	0		3736	-0-	3736	3736	445	1	3049	3	N	211	335	1	4	8	167
							10	4	232	9							
11	0		4107	-0-	4107	7843	369	1	3448	3	N	253	332	1	1	8	87
							12	4	278	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
06	5490	X	2901	-0-	-2589	-0-	694	1	2207	3	N	-0-					65
07	5673	X	3904	-0-	-1769	-0-	810	1	3094	3	N	-0-					65
08	5673	X	3876	-0-	-1797	-0-	3868	3	8	4	N	-0-					65
09	4500	X	1793	-0-	-2707	-0-	1785	3	8	4	N	-0-					65
10	0		5804	-0-	5804	5804	5788	3	8	4	N	7					72
							8	9									
11	0		5227	-0-	5227	11031	5210	3	8	4	N	8					80
							9	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
06	5730	X	4188	-0-	-1542	-0-	4186	3	2	9	N	2					104
07	5921	X	3760	-0-	-2161	-0-	3759	3	1	9	N	1					105
08	5208	X	3488	-0-	-1720	-0-	580	1	2899	3	N	1					106
							8	4	1	9							
09	5040	X	4921	-0-	-119	-0-	4913	3	8	4	N	-0-					106
10	0		2883	-0-	2883	2883	2875	3	8	4	N	-0-					106
*11	6373	X	3490	-0-	-2883	-0-	3476	3	8	4	N	5					111
							6	9									

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
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	7	3	3	9	N	3					6
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	N	7					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		14	-0-	14	14	11	3	3	4	N	-0-					13

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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	588	1	421	3	N	1	1	8			112
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	578	1	542	3	N	7					119
							8	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	494	1	513	3	N	4	1	8			122
							4	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	494	1	296	3	N	3					125
							3	9									
10	0		730	-0-	730	730	581	1	143	3	N	5	1	8			129
							6	9									
11	0		816	-0-	816	1546	538	1	264	3	N	5	134	1			-0-
							8	4	6	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
06	5340	X	4879	-0-	-461	-0-	4846	3	33	9	N	30	162	1			2
07	5518	X	4950	-0-	-568	-0-	4925	3	1	4	N	22					24
							24	9									
08	5518	X	4873	-0-	-645	-0-	4851	3	1	4	N	19	1	8			42
							21	9									
09	4920	X	3437	-0-	-1483	-0-	3426	3	1	4	N	9					51
							10	9									
10	0		4797	-0-	4797	4797	4773	3	1	4	N	21					72
							23	9									
11	0		5084	-0-	5084	9881	5066	3	1	4	N	15					87
							17	9									

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
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	447	1	2732	3	N	7					61
							8	9									
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	382	1	3437	3	N	26					87
							29	9									
08	3193	X	1050	-0-	-2143	-0-	367	1	674	3	N	8					95
							9	9									
09	3180	X	412	-0-	-2768	-0-	410	1	2	9	N	2					97
10	0		1060	-0-	1060	1060	442	1	611	3	N	6					103
							7	9									
11	0		2690	-0-	2690	3750	399	1	2202	3	N	73					176
							9	4	80	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. (I) GAS 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	4200	X	2109	-0-	-2091	-0-	362	1	1746	3	N	1					165
							1	9									
07	4340	X	1250	-0-	-3090	-0-	455	1	795	3	N	-0-					165
08	4340	X	1543	-0-	-2797	-0-	460	1	1083	3	N	-0-					165
09	3930	X	1270	-0-	-2660	-0-	400	1	870	3	N	-0-					165
10	0		395	-0-	395	395	395	1			N	-0-					165
11	0		1979	-0-	1979	2374	384	1	1592	3	N	-0-					165
							3	4									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4810	3	3	9	N	3					97
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5215	3	1	4	N	15					112
							17	9									
08	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	5037	3	1	4	N	13					125
							14	9									
09	5220	X	4844	-0-	-376	-0-	4834	3	10	9	N	9					134
10	0		4897	-0-	4897	4897	4885	3	1	4	N	10					144
							11	9									
11	0		4572	-0-	4572	9469	4557	3	1	4	N	13					157
							14	9									

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

06	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5862	3	19	9	N	17	1	8			98
07	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9759	3	34	9	N	31	1	8			128
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9109	3	3	4	N	34	4	8			158
							37	9									
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1	1	8432	3	N	22					180
							2	4	24	9							
10	0		9389	-0-	9389	9389	9344	3	4	4	N	37	168	1	1	8	48
							41	9									
11	0		8554	-0-	8554	17943	8493	3	5	4	N	51	1	8			98
							56	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

06	10530	X	10103	-0-	-427	-0-	10060	3	43	9	N	39	5	8			173
07	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	69	1	9829	3	N	32	4	8			201
							35	9									
08	11160	X	9999	-0-	-1161	-0-	9945	3	54	9	N	49	12	8			238
09	10800	X	9697	-0-	-1103	-0-	9662	3	35	9	N	32	170	1			100
10	0		10147	-0-	10147	10147	10104	3	43	9	N	39	5	8			134
11	0		9792	-0-	9792	19939	9748	3	9	4	N	32	4	8			162
							35	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

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-

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. (I) GAS 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	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	362	1	1139	3	N	193	174	1	9	8	42
							212	9									
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	408	1	736	3	N	95	10	8			127
							105	9									
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	407	1	1644	3	N	176	166	1	20	8	117
							194	9									
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	419	1	1364	3	N	72					189
							79	9									
10	0		1546	-0-	1546	1546	401	1	1062	3	N	75	165	1	5	8	94
							83	9									
11	0		2178	-0-	2178	3724	378	1	1651	3	N	119	5	8			208
							18	4	131	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. (I) GAS 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	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	560	1	495	3	N	5	5	8			79
							6	9									
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	620	1	315	3	N	7	4	8			82
							8	9									
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	620	1	555	3	N	8	8	8			82
							9	9									
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	600	1	524	3	N	-0-					82
10	0		1056	-0-	1056	1056	620	1	432	3	N	4	4	8			82
							4	9									
11	0		970	-0-	970	2026	588	1	372	3	N	2	2	8			82
							8	4	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. (I) GAS 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	7920	X	5959	-0-	-1961	-0-	5959	3			N	-0-					118
07	8184	X	6940	-0-	-1244	-0-	6930	3	4	4	N	5					123
							6	9									
08	8184	X	6577	-0-	-1607	-0-	6555	3	4	4	N	16					139
							18	9									
09	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	6131	3	4	4	N	19					158
							21	9									
10	0		6543	-0-	6543	6543	6530	3	4	4	N	8					166
							9	9									
11	0		6538	-0-	6538	13081	6514	3	4	4	N	18					184
							20	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. (I) GAS 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	810	N	686	-0-	-124	-0-	449	1	231	3	N	5	2	8			68
							6	9									
07	1984	N	470	-0-	-1514	-0-	402	1	65	3	N	3					71
							3	9									
08	961	N	487	-0-	-474	-0-	365	1	118	3	N	4	1	8			74
							4	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	479	1	818	3	N	9	2	8			81
							10	9									
10	0		1848	-0-	1848	1848	507	1	1335	3	N	5	2	8			84
							6	9									
11	0		1071	-0-	1071	2919	462	1	595	3	N	5					89
							8	4	6	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3	N	-0-			44
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3	N	-0-			44
08	4836	X	4122	-0-	-714	-0-	4122	3	N	-0-			44
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3	N	-0-			44
10	0		5385	-0-	5385	5385	5385	3	N	-0-			44
11	0		5765	-0-	5765	11150	5762	3	N	-0-			44
							3	4					

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

06	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	498	1	2010	3	N	6	1	8	142
							7	9							
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	575	1	5176	3	N	19	1	8	160
							21	9							
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	551	1	5201	3	N	32	171	1	4 8 17
							35	9							
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	549	1	8267	3	N	11	1	8	27
							12	9							
10	0		7540	-0-	7540	7540	555	1	6932	3	N	48	3	8	72
							53	9							
11	0		4284	-0-	4284	11824	555	1	3685	3	N	34	45	1	1 8 60
							7	4	37	9					

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

06	6360	X	4604	-0-	-1756	-0-	4598	3	6	9	N	5			42
07	6572	X	3031	-0-	-3541	-0-	3028	3	3	9	N	3			45
08	6541	X	5272	-0-	-1269	-0-	5265	3	7	9	N	6			51
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6340	3	3	9	N	3	34	1	20
10	0		7011	-0-	7011	7011	7003	3	8	9	N	7			27
11	0		5671	-0-	5671	12682	5655	3	4	4	N	11			38
							12	9							

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

06	7830	X	4872	-0-	-2958	-0-	88	1	4774	3	N	9			173
							10	9							
07	8091	X	371	-0-	-7720	-0-	371	1			N	-0-			173
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	44	1	8547	3	N	-0-			173
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			N	-0-			173
10	0		8022	-0-	8022	8022	8007	3	15	9	N	14			187
11	0		6711	-0-	6711	14733	6697	3	4	4	N	9			196
							10	9							

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

06	5850	X	5656	-0-	-194	-0-	5647	3	9	9	N	8			139
07	6045	X	5759	-0-	-286	-0-	5756	3	3	9	N	3			142
08	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	46	1	5324	3	N	3	58	1	87
							3	9							
09	5850	X	5370	-0-	-480	-0-	113	1	5251	3	N	5			92
							6	9							
*10	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	78	1	5638	3	N	7			99
							8	9							
11	0		6096	-0-	6096	6096	6070	3	12	4	N	13			112
							14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1738	-0-	-1592	-0-	163	1	1539	3	N	33	153	1			8
							36	9									
07	4216	X	2778	-0-	-1438	-0-	112	1	2649	3	N	15					23
							17	9									
08	4216	X	3646	-0-	-570	-0-	430	1	3184	3	N	29					52
							32	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	273	1	3866	3	N	27					79
							30	9									
10	0		4443	-0-	4443	4443	30	1	4390	3	N	21	1	8			99
							23	9									
11	0		358	-0-	358	4801	306	1	4	4	N	44	133	1			10
							48	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7112	3	2	9	N	2	1	8			73
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8401	3	176	9	N	160	1	8			232
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8160	3	44	9	N	40	1	8			271
09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7650	3	58	9	N	53	310	1			14
10	0		7385	-0-	7385	7385	7366	3	19	9	N	17	1	8			30
11	0		7000	-0-	7000	14385	6994	3	6	4	N	-0-					30

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

06	5190	X	4290	-0-	-900	-0-	4264	3	26	9	N	24	1	8			55
07	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	4593	3	19	9	N	17					72
08	5022	X	3586	-0-	-1436	-0-	3573	3	13	9	N	12	1	8			83
09	4860	X	4311	-0-	-549	-0-	4290	3	21	9	N	19					102
10	0		4203	-0-	4203	4203	4179	3	24	9	N	22					124
11	0		3935	-0-	3935	8138	3908	3	3	4	N	22					146
							24	9									

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

06	4650	X	3782	-0-	-868	-0-	3768	3	14	9	N	13					112
07	4805	X	3509	-0-	-1296	-0-	88	1	3355	3	N	60	1	8			171
							66	9									
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	29	1	4766	3	N	35	1	8			205
							39	9									
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5196	3	39	9	N	35					240
*10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5121	3	26	9	N	24	1	8			263
11	0		4242	-0-	4242	4242	4224	3	3	4	N	14	1	8			276
							15	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

06	450	N	332	-0-	-118	-0-	328	1	4	9	N	4	4	8			143
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	1	1	9	N	1	1	8			143
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	343	1	8	9	N	7	5	8			145
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	1	3	9	N	3	2	8			146
10	0		463	-0-	463	463	454	1	9	9	N	8	8	8			146
11	0		509	-0-	509	972	501	1	6	4	N	2	2	8			146
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1250	-0-	-1300	-0-	152	1	1089	3	N	8					35
							9	9									
07	2635	X	812	-0-	-1823	-0-	154	1	654	3	N	4					39
							4	9									
08	2635	X	1406	-0-	-1229	-0-	168	1	1223	3	N	14	1	8			52
							15	9									
09	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	105	1	1978	3	N	7					59
							8	9									
10	0		3407	-0-	3407	3407	101	1	3294	3	N	11					70
							12	9									
11	0		2598	-0-	2598	6005	138	1	2441	3	N	14					84
							4	4	15	9							

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

06	5550	X	4490	-0-	-1060	-0-	4489	3	1	9	N	1	159	1			10
07	5704	X	4795	-0-	-909	-0-	4794	3	1	9	N	1					11
08	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5078	3	8	9	N	7					18
09	5160	X	4637	-0-	-523	-0-	4627	3	10	9	N	9					27
10	0		4932	-0-	4932	4932	4929	3	3	9	N	3					30
11	0		5156	-0-	5156	10088	5142	3	4	4	N	9					39
							10	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

06	3870	X	2185	-0-	-1685	-0-	2184	3	1	9	N	1	1	8			64
07	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	1692	3			N	-0-					64
08	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3169	3	2	9	N	2	2	8			64
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3429	3	2	9	N	2	1	8			65
10	0		3532	-0-	3532	3532	3523	3	9	9	N	8	1	8			72
11	0		3654	-0-	3654	7186	3641	3	4	4	N	8	65	1			15
							9	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	600	1	2461	3	N	63	173	1	1	8	41
							69	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	537	1	2654	3	N	45					86
							50	9									
08	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	620	1	2311	3	N	55	1	8			140
							61	9									
09	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	600	1	2302	3	N	48					188
							53	9									
10	0		2994	-0-	2994	2994	620	1	2324	3	N	45	168	1	1	8	64
							50	9									
11	0		2575	-0-	2575	5569	600	1	1930	3	N	35					99
							6	4	39	9							

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					123
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-					123
08	2759	X	1568	-0-	-1191	-0-	1568	3			N	-0-					123
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					123
10	0		4790	-0-	4790	4790	4790	3			N	-0-					123
11	0		2373	-0-	2373	7163	2354	3	4	4	N	14					137
							15	9									

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
06	2910	X	1381	-0-	-1529	-0-	1371	3	10	9	N	9					65
07	3007	X	143	-0-	-2864	-0-	143	3			N	-0-					65
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2305	3	2	9	N	2					67
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					67
10	0		2858	-0-	2858	2858	2858	3			N	-0-					67
11	0		2953	-0-	2953	5811	2950	3	3	4	N	-0-					67

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
11	0		3608	-0-	3608	3608	3602	3	3	4	N	3					56
							3	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	1041	-0-	-2589	-0-	680	1	361	3	N	-0-					74
07	3751	X	1710	-0-	-2041	-0-	823	1	887	3	N	-0-					74
08	3503	X	1698	-0-	-1805	-0-	826	1	872	3	N	-0-					74
09	2490	X	1866	-0-	-624	-0-	810	1	1053	3	N	3					77
							3	9									
10	0		844	-0-	844	844	837	1	7	9	N	6					83
11	0		3078	-0-	3078	3922	810	1	2233	3	N	25					108
							7	4	28	9							

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5451	-0-	-369	-0-	5381	3	70	9	N	64	149	1	1	8	26
07	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	5177	3	3	4	N	58					84
							64	9									
08	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5121	3	2	4	N	31	1	8			114
							34	9									
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5315	3	3	4	N	60	1	8			173
							66	9									
10	0		5283	-0-	5283	5283	5238	3	2	4	N	39	165	1	1	8	46
							43	9									
11	0		5164	-0-	5164	10447	5095	3	3	4	N	60					106
							66	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					3
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					3
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					3
10	0		1	-0-	1	1	1	4			N	-0-					3
11	0		1	-0-	1	2	1	4			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3411	3	17	9	N	15	1	8			125
07	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	3432	3	13	9	N	12					137
08	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3223	3	6	9	N	5	1	8			141
09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3213	3	29	9	N	26					167
10	0		3026	-0-	3026	3026	3003	3	23	9	N	21	167	1	1	8	20
11	0		2786	-0-	2786	5812	2765	3	4	4	N	15					35
							17	9									

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5678	-0-	-472	-0-	5638	3	40	9	N	36	1	8			85
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6246	3	5	4	N	45					130
							50	9									
08	6293	X	6149	-0-	-144	-0-	6098	3	5	4	N	42	153	1	1	8	18
							46	9									
09	6090	X	5584	-0-	-506	-0-	5541	3	3	4	N	36					54
							40	9									
10	0		6441	-0-	6441	6441	6391	3	4	4	N	42	1	8			95
							46	9									
11	0		6085	-0-	6085	12526	6038	3	4	4	N	39					134
							43	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3976	3	55	9	N	50	175	1	1	8	89
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3869	3	4	4	N	16					105
							18	9									
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4878	3	5	4	N	38					143
							42	9									
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4270	3	5	4	N	-0-					143
10	0		4463	-0-	4463	4463	4458	3	5	4	N	-0-					143
11	0		4324	-0-	4324	8787	4307	3	5	4	N	11					154
							12	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. (I) GAS 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	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	121	1	5122	3	N	31					221
							34	9									
07	4681	X	2106	-0-	-2575	-0-	172	1	1934	3	N	-0-					221
08	5394	X	4285	-0-	-1109	-0-	180	1	4093	3	N	10					231
							1	4	11	9							
09	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	180	1	3826	3	N	25					256
							2	4	28	9							
10	0		3200	-0-	3200	3200	190	1	2961	3	N	43					299
							2	4	47	9							
11	0		4980	-0-	4980	8180	186	1	4767	3	N	24	174	1			149
							1	4	26	9							

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	1831	-0-	-2279	-0-	1795	3	36	9	N	33	1	8			178
07	4247	X	2318	-0-	-1929	-0-	2282	3	5	4	N	28					206
							31	9									
08	4185	X	1861	-0-	-2324	-0-	1855	3	5	4	N	1					207
							1	9									
09	3720	X	1414	-0-	-2306	-0-	1405	3	5	4	N	4					211
							4	9									
10	0		1393	-0-	1393	1393	1387	3	5	4	N	1					212
							1	9									
11	0		1314	-0-	1314	2707	1302	3	5	4	N	6					218
							7	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
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3774	3	13	9	N	12	1	8			54
07	9300	X	7333	-0-	-1967	-0-	7310	3	23	9	N	21					75
08	9300	X	4532	-0-	-4768	-0-	4514	3	18	9	N	16	1	8			90
09	9000	X	735	-0-	-8265	-0-	731	3	4	9	N	4	1	8			93
10	0		2413	-0-	2413	2413	2403	3	10	9	N	9	1	8			101
11	0		5365	-0-	5365	7778	5336	3	9	4	N	18					119
							20	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
06	4680	X	3058	-0-	-1622	-0-	511	1	2528	3	N	17	5	8			99
							19	9									
07	5146	X	1899	-0-	-3247	-0-	544	1	1347	3	N	4	1	8			102
							4	4	4	9							
08	5146	X	814	-0-	-4332	-0-	526	1	273	3	N	10	5	8			107
							4	4	11	9							
09	4980	X	2797	-0-	-2183	-0-	272	1	2501	3	N	18	6	8			119
							4	4	20	9							
10	0		4101	-0-	4101	4101	284	1	3787	3	N	24	7	8			136
							4	4	26	9							
11	0		6508	-0-	6508	10609	405	1	6070	3	N	26	159	1	3	8	-0-
							4	4	29	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
06	6510	X	2799	-0-	-3711	-0-	2797	3	2	9	N	2					86
07	6882	X	2988	-0-	-3894	-0-	2981	3	4	4	N	3					89
							3	9									
08	6882	X	4799	-0-	-2083	-0-	4789	3	4	4	N	5	2	8			92
							6	9									
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6747	3	4	4	N	1	1	8			92
							1	9									
10	0		5743	-0-	5743	5743	5736	3	4	4	N	3	1	8			94
							3	9									
11	0		4143	-0-	4143	9886	4139	3	4	4	N	-0-					94

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
06	4050	X	2307	-0-	-1743	-0-	216	1	2058	3	N	30	156	1			142
							33	9									
07	4185	X	1677	-0-	-2508	-0-	215	1	1448	3	N	12					154
							1	4	13	9							
08	4185	X	233	-0-	-3952	-0-	223	1	1	4	N	8					162
							9	9									
09	3390	X	185	-0-	-3205	-0-	185	1			N	-0-					162
10	0		199	-0-	199	199	167	1	32	3	N	-0-					162
11	0		371	-0-	371	570	155	1	208	3	N	7					169
							8	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

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
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	170	1	2410	3	N	11					132
							12	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	N	2					134
							2	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	197	1	2003	3	N	1	1	8			134
							1	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	193	1	1391	3	N	1					135
							1	9									
10	0		1293	-0-	1293	1293	195	1	1095	3	N	3					138
							3	9									
11	0		689	-0-	689	1982	184	1	503	3	N	2					140
							2	9									

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

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
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	358	1	3197	3	N	44	1	8			160
							48	9									
07	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	304	1	3231	3	N	34					194
							3	4	37	9							
08	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	328	1	3038	3	N	64	178	1	1	8	79
							5	4	70	9							
09	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	331	1	3301	3	N	65					144
							4	4	72	9							
10	0		3894	-0-	3894	3894	295	1	3522	3	N	66	170	1	1	8	39
							4	4	73	9							
11	0		3595	-0-	3595	7489	308	1	3234	3	N	45					84
							3	4	50	9							

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	6780	X	5827	-0-	-953	-0-	20	1	5805	3	N	2					24
							2	9									
07	7347	X	5734	-0-	-1613	-0-	176	1	5558	3	N	-0-					24
08	7347	X	6170	-0-	-1177	-0-	60	1	6106	3	N	4					28
							4	9									
09	7110	X	6869	-0-	-241	-0-	73	1	6789	3	N	6					34
							7	9									
10	0		7111	-0-	7111	7111	1	1	7095	3	N	14					48
							15	9									
11	0		6873	-0-	6873	13984	3	1	6848	3	N	13					61
							8	4	14	9							

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	6240	X	4592	-0-	-1648	-0-	407	1	4184	3	N	1	1	8			40
							1	9									
07	7223	X	3378	-0-	-3845	-0-	538	1	2840	3	N	-0-					40
08	7223	X	1726	-0-	-5497	-0-	626	1	1099	3	N	1	1	8			40
							1	9									
09	6990	X	607	-0-	-6383	-0-	606	1	1	9	N	1					41
10	0		2466	-0-	2466	2466	698	1	1677	3	N	83					124
							91	9									
11	0		1779	-0-	1779	4245	690	1	1079	3	N	4					128
							6	4	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	6777	-0-	-333	-0-	6745	3	32	9	N	29	2	8			180
07	8122	X	6932	-0-	-1190	-0-	6909	3	23	9	N	21	169	1			32
08	8122	X	6953	-0-	-1169	-0-	6918	3	35	9	N	32	2	8			62
09	7860	X	6858	-0-	-1002	-0-	6827	3	31	9	N	28					90
10	0		6979	-0-	6979	6979	6942	3	37	9	N	34	1	8			123
11	0		6971	-0-	6971	13950	6931	3	3	4	N	34					157
							37	9									

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

06	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	45	1	2411	3	N	-0-					10
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	19	1	2759	3	N	-0-					10
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	33	1	4489	3	N	3					13
							3	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	87	1	3196	3	N	3					16
							3	9									
10	0		2511	-0-	2511	2511	116	1	2387	3	N	7					23
							8	9									
11	0		4069	-0-	4069	6580	72	1	3977	3	N	12					35
							7	4	13	9							

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

06	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	1263	3	18	9	N	16					112
07	1612	X	1262	-0-	-350	-0-	1247	3	15	9	N	14					126
08	1612	X	1168	-0-	-444	-0-	1158	3	10	9	N	9					135
09	1410	X	919	-0-	-491	-0-	919	3			N	-0-					135
10	0		848	-0-	848	848	845	3	3	9	N	3					138
11	0		659	-0-	659	1507	656	3	3	4	N	-0-					138

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					139
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	N	11	2	8			148
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2056	3	34	9	N	31	158	1			21
10	0		1792	-0-	1792	1792	1767	3	25	9	N	23					44
11	0		1586	-0-	1586	3378	1569	3	4	4	N	12					56
							13	9									

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	11	154	1	2	8	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					12
10	0		1398	-0-	1398	1398	1397	3	1	9	N	1					13
11	0		3	-0-	3	1401	3	4			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4075	3	14	9	N	13	1	8			203
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3842	3	15	9	N	14	189	1			28
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1	1	8			28
09	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2349	3	3	9	N	3					31
10	0		1801	-0-	1801	1801	1801	3			N	-0-					31
11	0		2920	-0-	2920	4721	2914	3	3	4	N	3					34
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	189	1	3041	3	N	13	1	8			104
							14	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	226	1	4084	3	N	5					109
							6	9									
08	4030	X	2276	-0-	-1754	-0-	239	1	2029	3	N	7	2	8			114
							8	9									
09	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	238	1	1746	3	N	9	1	8			122
							1	4	10	9							
10	0		1987	-0-	1987	1987	216	1	1756	3	N	13	1	8			134
							1	4	14	9							
11	0		1665	-0-	1665	3652	210	1	1410	3	N	39	169	1	1	8	3
							2	4	43	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3243	-0-	-777	-0-	3207	3	36	9	N	33	1	8			149
07	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	2797	3	3	4	N	35	154	1			30
							39	9									
08	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	3727	3	2	4	N	33	1	8			62
							36	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4002	3	3	4	N	39					101
							43	9									
10	0		4621	-0-	4621	4621	4582	3	2	4	N	34	1	8			134
							37	9									
11	0		4346	-0-	4346	8967	4287	3	3	4	N	51	161	1			24
							56	9									

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
06	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	3497	3	11	9	N	10					91
07	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	3488	3	1	4	N	5					96
							6	9									
08	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3637	3	2	4	N	15	1	8			110
							17	9									
09	3600	X	3347	-0-	-253	-0-	3335	3	1	4	N	10					120
							11	9									
10	0		3315	-0-	3315	3315	3301	3	1	4	N	12	1	8			131
							13	9									
11	0		328	-0-	328	3643	313	3	1	4	N	13	111	1			33
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	3	N	-0-					64
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	157	1	1850	3	N	-0-					64
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	180	1	2431	3	N	5					69
							6	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	3	N	16					85
							18	9									
10	0		3037	-0-	3037	3037	236	1	2771	3	N	27					112
							30	9									
11	0		3074	-0-	3074	6111	235	1	2800	3	N	28					140
							8	4	31	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2859	-0-	-1431	-0-	854	1	1878	3	N	115	6	8			161
							127	9									
07	4216	X	3000	-0-	-1216	-0-	838	1	2155	3	N	6	6	8			161
							7	9									
08	4030	X	3137	-0-	-893	-0-	899	1	2004	3	N	205	10	8			356
							8	4	226	9							
09	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	870	1	2671	3	N	100					456
							6	4	110	9							
10	0		2517	-0-	2517	2517	899	1	1592	3	N	22	170	1	7	8	301
							2	4	24	9							
11	0		727	-0-	727	3244	680	1	1	4	N	42	3	8			340
							46	9									

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2179	-0-	-641	-0-	220	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	216	1	2159	3	N	-0-					-0-
08	2232	X	2207	-0-	-25	-0-	206	1	1984	3	N	14	1	8			13
							2	4	15	9							
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	197	1	2065	3	N	11					24
							1	4	12	9							
10	0		2327	-0-	2327	2327	208	1	2106	3	N	11					35
							1	4	12	9							
11	0		2294	-0-	2294	4621	206	1	2079	3	N	7					42
							1	4	8	9							

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	0		488	-0-	488	488	488	3			N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	923	435	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
06	2640	N	2426	-0-	-214	-0-	2406	3	20	9	N	18					138
07	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2366	3	5	4	N	15					153
							17	9									
08	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	2323	3	5	4	N	16					169
							18	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2467	3	5	4	N	18					187
							20	9									
10	0		2514	-0-	2514	2514	2501	3	4	4	N	8	1	8			194
							9	9									
11	0		2418	-0-	2418	4932	2394	3	4	4	N	18					212
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	2472	3	1	9	N	1					158
07	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					158
08	3100	N	3510	-0-	410	410	3509	3	1	9	N	1					159
09	3000	N	3453	-0-	453	863	3450	3	3	9	N	3					162
10	0		3549	-0-	3549	4412	3541	3	8	9	N	7					169
11	0		3282	-0-	3282	7694	3275	3	3	4	N	4					173
							4	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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1501	3	42	9	N	38					199
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	4	N	43					242
							47	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	4	N	44	168	1			118
							48	9									
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1477	3	3	4	N	37					155
							41	9									
10	0		1844	-0-	1844	1844	1820	3	1	4	N	21					176
							23	9									
11	0		1938	-0-	1938	3782	1870	3	6	4	N	56					232
							62	9									

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2318	3	37	9	N	34	2	8			78
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3388	3	24	9	N	22					100
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3966	3	18	9	N	16	1	8			115
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3321	3	4	9	N	4	1	8			118
10	0		3845	-0-	3845	3845	3838	3	7	9	N	6	1	8			123
11	0		3414	-0-	3414	7259	3400	3	3	4	N	10					133
							11	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. (I) GAS 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	3570	X	2775	-0-	-795	-0-	446	1	2304	3	N	23					117
							25	9									
07	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	406	1	2300	3	N	21					138
							23	9									
08	3689	X	2679	-0-	-1010	-0-	428	1	2221	3	N	27					165
							30	9									
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	387	1	2533	3	N	26					191
							29	9									
10	0		3148	-0-	3148	3148	418	1	2708	3	N	20	167	1	1	8	43
							22	9									
11	0		3196	-0-	3196	6344	327	1	2820	3	N	38					81
							7	4	42	9							

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	327	1	2618	3	N	186	337	1	2	8	94
							205	9									
07	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	334	1	2665	3	N	145	2	8			237
							160	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	311	1	2871	3	N	120	184	1	2	8	171
							9	4	132	9							
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	291	1	2784	3	N	84	173	1			82
							8	4	92	9							
10	0		3083	-0-	3083	3083	281	1	2743	3	N	49	1	8			130
							5	4	54	9							
11	0		2922	-0-	2922	6005	283	1	2589	3	N	42	1	8			171
							4	4	46	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

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
06	3000	N	3153	-0-		153	1176		166	1	2951	3	N	33					126
									36	9									
07	4855	X	3679	-0-		-1176	-0-		134	1	3502	3	N	36					162
									3	4	40	9							
08	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-		136	1	3143	3	N	39	2	8			199
									4	4	43	9							
09	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-		177	1	2706	3	N	29	1	8			227
									3	4	32	9							
10	0		2480	-0-		2480	2480		159	1	2289	3	N	27	169	1	2	8	83
									2	4	30	9							
11	0		2944	-0-		2944	5424		158	1	2754	3	N	27	1	8			109
									2	4	30	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

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
06	1843	X	1843	-0-		-0-	-0-		254	1	1556	3	N	30					151
									33	9									
07	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-		234	1	2830	3	N	95	176	1	1	8	69
									105	9									
08	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-		236	1	2636	3	N	80	4	8			145
									88	9									
09	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-		291	1	2733	3	N	90	2	8			233
									99	9									
10	0		2201	-0-		2201	2201		238	1	1921	3	N	38	169	1	3	8	99
									42	9									
11	0		2793	-0-		2793	4994		195	1	2514	3	N	66	1	8			164
									11	4	73	9							

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

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
06	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-		3664	3	17	9	N	15	1	8			97
07	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-		4332	3	7	9	N	6					103
08	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-		4905	3	6	9	N	5	1	8			107
09	4882	X	4882	-0-		-0-	-0-		4876	3	6	9	N	5					112
10	0		5856	-0-		5856	5856		5845	3	11	9	N	10					122
11	0		5587	-0-		5587	11443		5574	3	4	4	N	8					130
									9	9									

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

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
06	1710	X	1081	-0-		-629	-0-		1070	3	11	9	N	10	3	8			27
07	1767	N	486	-0-		-1281	-0-		485	3	1	9	N	1	1	8			27
08	1767	N	912	-0-		-855	-0-		891	3	21	9	N	19	4	8			42
09	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-		1755	3	25	9	N	23	2	8			63
10	0		2113	-0-		2113	2113		2091	3	22	9	N	20	3	8			80
11	0		1746	-0-		1746	3859		1729	3	5	4	N	11	1	8			90
									12	9									

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

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
06	3780	X	3128	-0-		-652	-0-		3119	3	9	9	N	8	1	8			49
07	3906	X	3345	-0-		-561	-0-		3338	3	7	9	N	6	1	8			54
08	3472	X	2930	-0-		-542	-0-		2899	3	31	9	N	28	2	8			80
09	3120	X	2327	-0-		-793	-0-		2269	3	58	9	N	53	1	8			132
10	0		2747	-0-		2747	2747		2675	3	72	9	N	65	170	1			27
11	0		3219	-0-		3219	5966		3168	3	6	4	N	41					68
									45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					74
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1515	3	36	9	N	33					107
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2592	3	8	9	N	7					114
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1893	3	12	9	N	11	1	8			124
10	0		3630	-0-	3630	3630	3613	3	17	9	N	15					139
11	0		2248	-0-	2248	5878	2235	3	6	4	N	6					145
							7	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. (I) GAS 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	3330	X	1793	-0-	-1537	-0-	286	1	1506	3	N	1	1	8			131
							1	9									
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	344	1	2981	3	N	-0-					131
08	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	221	1	2973	3	N	47	4	8			174
							1	4	52	9							
09	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	217	1	3168	3	N	-0-					174
10	0		3624	-0-	3624	3624	263	1	3341	3	N	16	1	8			189
							2	4	18	9							
11	0		3413	-0-	3413	7037	220	1	3172	3	N	17	1	8			205
							2	4	19	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5823	-0-	-717	-0-	5823	3			N	-0-					49
07	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	6627	3			N	-0-					49
08	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	6580	3	1	9	N	1	1	8			49
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6552	3	6	9	N	5					54
10	0		6714	-0-	6714	6714	6677	3	37	9	N	34	75	1			13
11	0		6244	-0-	6244	12958	6225	3	7	4	N	11					24
							12	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. (I) GAS 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	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	355	1	3050	3	N	-0-					74
07	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	185	1	3573	3	N	-0-					74
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	190	1	4461	3	N	1	1	8			74
							1	9									
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	162	1	4166	3	N	-0-					74
10	0		4150	-0-	4150	4150	200	1	3928	3	N	20	78	1			16
							22	9									
11	0		4073	-0-	4073	8223	178	1	3889	3	N	-0-					16
							6	4									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2709	3	26	9	N	24	1	8			120
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3208	3	2	4	N	19					139
							21	9									
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3293	3	3	4	N	45	168	1	1	8	15
							50	9									
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3196	3	1	4	N	14					29
							15	9									
10	0		3237	-0-	3237	3237	3218	3	1	4	N	16	1	8			44
							18	9									
11	0		3026	-0-	3026	6263	3008	3	1	4	N	15					59
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 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
06	7230	X	6201	-0-	-1029	-0-	6102	3	99	9	N	90	163	1			34
07	7161	X	6758	-0-	-403	-0-	6686	3	72	9	N	65					99
08	7006	X	6851	-0-	-155	-0-	6767	3	6	4	N	71					170
							78	9									
09	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	6430	3	5	4	N	60	171	1			59
							66	9									
10	0		6421	-0-	6421	6421	6276	3	10	4	N	123	147	1	1	8	34
							135	9									
11	0		5947	-0-	5947	12368	5856	3	6	4	N	77					111
							85	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6640	-0-	-530	-0-	6616	3	24	9	N	22					134
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7663	3	51	9	N	46					180
08	7409	X	7384	-0-	-25	-0-	7350	3	34	9	N	31					211
09	7170	X	6845	-0-	-325	-0-	6821	3	24	9	N	22					233
10	0		6788	-0-	6788	6788	6755	3	33	9	N	30					263
11	0		6835	-0-	6835	13623	6774	3	8	4	N	48	180	1			131
							53	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	2862	3	28	9	N	25					69
07	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2925	3	41	9	N	37					106
08	3627	X	2841	-0-	-786	-0-	2782	3	4	4	N	50					156
							55	9									
09	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	2430	3	2	4	N	26					182
							29	9									
10	0		3312	-0-	3312	3312	3278	3	2	4	N	29					211
							32	9									
11	0		2529	-0-	2529	5841	2516	3	1	4	N	11	179	1			43
							12	9									

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3027	3	8	9	N	7	1	8			137
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2966	3	10	9	N	9					146
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2685	3	2	9	N	2	1	8			147
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3228	3	12	9	N	11					158
10	0		2777	-0-	2777	2777	2767	3	10	9	N	9	163	1	1	8	3
11	0		3093	-0-	3093	5870	3089	3	4	9	N	4					7

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	440	1	72	9	N	65	167	1	5	8	47
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	378	1	7	9	N	6	1	8			52
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	461	1	706	3	N	22	9	8			65
							24	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	1	3	9	N	3	3	8			65
10	0		450	-0-	450	450	442	1	8	9	N	7	5	8			67
11	0		400	-0-	400	850	387	1	11	4	N	2	2	8			67
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4993	-0-	1993	6174	322	1	4560	3	N	101	165	1	6	8	97
							111	9									
07	8620	X	2446	-0-	-6174	-0-	321	1	2121	3	N	4	2	8			99
							4	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	376	1	4000	3	N	24	8	8			115
							26	9									
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	314	1	3557	3	N	19	4	8			130
							21	9									
10	0		3474	-0-	3474	3474	378	1	3084	3	N	11	7	8			134
							12	9									
11	0		3043	-0-	3043	6517	371	1	2650	3	N	15	2	8			147
							5	4	17	9							

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5267	X	4696	-0-	-571	-0-	1	1	4648	3	N	43					141
							47	9									
07	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	620	1	1701	3	N	6					147
							4	4	7	9							
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	186	1	5486	3	N	49					196
							4	4	54	9							
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4764	3	4	4	N	25					221
							28	9									
10	0		4446	-0-	4446	4446	777	1	3645	3	N	18					239
							4	4	20	9							
11	0		3727	-0-	3727	8173	805	1	2914	3	N	4					243
							4	4	4	9							

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3063	3	17	9	N	15					102
07	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3156	3	11	9	N	10					112
08	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	3457	3	8	9	N	7	1	8			118
09	3510	X	3062	-0-	-448	-0-	3050	3	12	9	N	11					129
10	0		3152	-0-	3152	3152	3112	3	40	9	N	36	161	1	1	8	3
11	0		2956	-0-	2956	6108	2937	3	4	4	N	14					17
							15	9									

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	3	12	9	N	11	1	8			126
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	3	10	9	N	9					135
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	3	9	9	N	8	1	8			142
09	3000	N	3387	-0-	387	387	3368	3	19	9	N	17	1	8			158
10	0		2277	-0-	2277	2664	2270	3	7	9	N	6	1	8			163
11	0		1419	-0-	1419	4083	1394	3	3	4	N	20					183
							22	9									

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1257	3	40	9	N	36					183
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1224	3	9	9	N	8					191
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1214	3	4	9	N	4					195
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1252	3	6	9	N	5					200
10	0		1280	-0-	1280	1280	1274	3	6	9	N	5					205
11	0		1216	-0-	1216	2496	1213	3	3	4	N	-0-					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					73
07	1767	X	1339	-0-	-428	-0-	1333	3	6	9	N	5					78
08	1767	X	820	-0-	-947	-0-	818	3	2	9	N	2					80
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	5					85
10	0		2254	-0-	2254	2254	2251	3	3	9	N	3					88
11	0		2420	-0-	2420	4674	2403	3	4	4	N	12					100
							13	9									

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
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	202	1	3236	3	N	133	2	8			218
							146	9									
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	Y	107	2	8			182
							7	4	118	9							
11	0		3197	-0-	3197	3197	227	1	2723	3	Y	215	256	1			141
							10	4	237	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	426	1	1233	3	N	21	8	8			216
							23	9									
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	312	1	8	9	N	7	3	8			220
08	1209	N	914	-0-	-295	-0-	451	1	446	3	N	15	11	8			224
							17	9									
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	460	1	982	3	N	14					238
							15	9									
10	0		1292	-0-	1292	1292	498	1	777	3	N	15	5	8			248
							17	9									
11	0		449	-0-	449	1741	407	1	11	4	N	28	4	8			272
							31	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1207	-0-	-623	-0-	384	1	808	3	N	14	1	8			64
							15	9									
07	1488	N	838	-0-	-650	-0-	341	1	479	3	N	16	2	8			78
							18	9									
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	318	1	951	3	N	16	3	8			91
							2	4	18	9							
09	1200	N	701	-0-	-499	-0-	350	1	339	3	N	10					101
							1	4	11	9							
10	0		813	-0-	813	813	339	1	461	3	N	11					112
							1	4	12	9							
11	0		917	-0-	917	1730	403	1	501	3	N	11					123
							1	4	12	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	3	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. (I) GAS 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	4380	X	3072	-0-	-1308	-0-	2987	3	85	9	N	77					201
07	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	3625	3	8	4	N	164	167	1			198
							180	9									
08	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3640	3	6	4	N	126	167	1			157
							139	9									
09	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	3409	3	6	4	N	114					271
							125	9									
10	0		3820	-0-	3820	3820	3714	3	5	4	N	92	167	1			196
							101	9									
11	0		3274	-0-	3274	7094	3183	3	5	4	N	78	169	1			105
							86	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. (I) GAS 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	4350	X	1860	-0-	-2490	-0-	680	1	1154	3	N	24					70
							26	9									
07	4619	X	195	-0-	-4424	-0-	191	1	4	4	N	-0-					70
08	4650	X	1771	-0-	-2879	-0-	620	1	1147	3	N	-0-					70
							4	4									
09	4500	X	2997	-0-	-1503	-0-	756	1	2237	3	N	-0-					70
							4	4									
10	0		3226	-0-	3226	3226	33	1	3187	3	N	2					72
							4	4	2	9							
11	0		3067	-0-	3067	6293	5	1	3052	3	N	5					77
							4	4	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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2507	-0-	-433	-0-	302	1	2153	3	N	47	2	8			55
							52	9									
07	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	290	1	2243	3	N	55	1	8			109
							61	9									
08	2759	X	2150	-0-	-609	-0-	366	1	1734	3	N	45	9	8			145
							50	9									
09	2640	X	2055	-0-	-585	-0-	400	1	1619	3	N	33					178
							36	9									
10	0		2183	-0-	2183	2183	409	1	1718	3	N	51	3	8			226
							56	9									
11	0		2334	-0-	2334	4517	406	1	1866	3	N	51	3	8			274
							6	4	56	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. (I) GAS 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	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	6788	3	7	9	N	6					14
07	7936	X	7380	-0-	-556	-0-	7371	3	9	9	N	8					22
08	7533	X	7039	-0-	-494	-0-	7039	3			N	-0-					22
09	6990	X	6975	-0-	-15	-0-	6975	3			N	-0-					22
10	0		6924	-0-	6924	6924	6924	3			N	-0-					22
11	0		10486	-0-	10486	17410	10481	3	3	4	N	2					24
							2	9									

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 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
06	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	287	1	1438	3	N	25	1	8			63
							28	9									
07	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	287	1	1615	3	N	17	1	8			79
							19	9									
08	2046	N	505	-0-	-1541	-0-	86	1	417	3	N	2	1	8			80
							2	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	305	1	2078	3	N	-0-					80
10	0		1943	-0-	1943	1943	336	1	1590	3	N	15	2	8			93
							17	9									
11	0		1603	-0-	1603	3546	338	1	1250	3	N	11	3	8			101
							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. (I) GAS 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	4620	X	3008	-0-	-1612	-0-	3007	3	1	9	N	1					57
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	3	1	9	N	1					58
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					58
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					58
10	0		4350	-0-	4350	4350	4350	3			N	-0-					58
11	0		8613	-0-	8613	12963	8610	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. (I) GAS 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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	411	1	1556	3	N	45	3	8			60
							50	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	388	1	1884	3	N	40	1	8			99
							4	4	44	9							
08	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	381	1	1955	3	N	49	4	8			144
							5	4	54	9							
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	362	1	1742	3	N	38	148	1	2	8	32
							4	4	42	9							
10	0		2087	-0-	2087	2087	387	1	1656	3	N	36	3	8			65
							4	4	40	9							
11	0		2168	-0-	2168	4255	390	1	1741	3	N	31	1	8			95
							3	4	34	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. (I) GAS 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	4950	X	3521	-0-	-1429	-0-	482	1	2991	3	N	44	160	1	3	8	76
							48	9									
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	809	1	4921	3	N	63	6	8			133
							69	9									
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	360	1	4113	3	N	69	7	8			195
							5	4	76	9							
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	354	1	4038	3	N	54	171	1			78
							4	4	59	9							
10	0		4480	-0-	4480	4480	399	1	4012	3	N	59	4	8			133
							4	4	65	9							
11	0		4403	-0-	4403	8883	363	1	3985	3	N	46	91	1	3	8	85
							4	4	51	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	478	1	1102	3	N	43	6	8			64
							47	9									
07	3162	X	2072	-0-	-1090	-0-	474	1	1581	3	N	8	2	8			70
							8	4	9	9							
08	3100	X	2091	-0-	-1009	-0-	466	1	1579	3	N	33	9	8			94
							10	4	36	9							
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	227	1	3730	3	N	102	165	1	7	8	24
							14	4	112	9							
10	0		4695	-0-	4695	4695	254	1	4303	3	N	112	9	8			127
							15	4	123	9							
11	0		3946	-0-	3946	8641	384	1	3464	3	N	76	170	1	3	8	30
							14	4	84	9							

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	3	3	9	N	3	3	8			69
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3699	3	3	9	N	3	3	8			69
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4458	3	2	9	N	2	2	8			69
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4417	3	3	9	N	3					72
10	0		5130	-0-	5130	5130	5121	3	9	9	N	8	1	8			79
11	0		5982	-0-	5982	11112	5968	3	3	4	N	10	1	8			88
							11	9									

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7910	3	58	9	N	53	1	8			172
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7872	3	4	4	N	45	146	1			71
							50	9									
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6816	3	2	4	N	30	1	8			100
							33	9									
09	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8236	3	5	4	N	58	1	8			157
							64	9									
10	0		8351	-0-	8351	8351	8307	3	3	4	N	37	1	8			193
							41	9									
11	0		7846	-0-	7846	16197	7808	3	3	4	N	32					225
							35	9									

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

06	6480	X	5667	-0-	-813	-0-	5649	3	18	9	N	16	1	8			66
07	6107	X	5166	-0-	-941	-0-	5154	3	12	9	N	11	1	8			76
08	6665	X	3542	-0-	-3123	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			76
09	6450	X	4079	-0-	-2371	-0-	4075	3	4	9	N	4					80
10	0		4154	-0-	4154	4154	4143	3	11	9	N	10					90
11	0		26	-0-	26	4180	3	4	23	9	N	21					111

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

06	6450	X	5351	-0-	-1099	-0-	5343	3	8	9	N	7					33
07	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	5994	3	2	9	N	2					35
08	6665	X	5885	-0-	-780	-0-	5885	3			N	-0-					35
09	5670	X	5645	-0-	-25	-0-	5645	3			N	-0-					35
10	0		5713	-0-	5713	5713	5710	3	3	9	N	3					38
11	0		9528	-0-	9528	15241	9517	3	3	4	N	7					45
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	3	20	9	N	18					208
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	3	8	9	N	7	152	1			63
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1885	3	10	9	N	9					72
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	3	11	9	N	10					82
10	0		1892	-0-	1892	1892	1881	3	11	9	N	10					92
11	0		1833	-0-	1833	3725	1823	3	4	4	N	5					97
							6	9									

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	356	1	1481	3	N	11					75
							12	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1702	3	N	-0-					75
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	409	1	1251	3	N	2	2	8			75
							2	9									
09	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	423	1	1158	3	N	-0-					75
*10	2077	N	1119	-0-	-958	-0-	419	1	696	3	N	4	1	8			78
							4	9									
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	483	1	1144	3	N	-0-					78
							3	4									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3759	3	19	9	N	17					117
07	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	3804	3	14	9	N	13					130
08	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	3805	3	1	4	N	12					142
							13	9									
09	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3607	3	2	4	N	26	102	1			66
							29	9									
10	0		3679	-0-	3679	3679	3666	3	1	4	N	11	1	8			76
							12	9									
11	0		3486	-0-	3486	7165	3475	3	1	4	N	9					85
							10	9									

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	5335	3	21	9	N	19	1	8			102
07	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	5660	3	24	9	N	22					124
08	6076	X	5594	-0-	-482	-0-	5588	3	6	9	N	5	1	8			128
09	5730	X	5285	-0-	-445	-0-	5235	3	2	4	N	44	153	1			19
							48	9									
10	0		5485	-0-	5485	5485	5458	3	2	4	N	23					42
							25	9									
11	0		5360	-0-	5360	10845	5333	3	2	4	N	23					65
							25	9									

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9920	-0-	-580	-0-	9884	3	36	9	N	33	1	8			121
07	10850	X	9257	-0-	-1593	-0-	9219	3	3	4	N	32					153
							35	9									
08	10850	X	9624	-0-	-1226	-0-	9591	3	2	4	N	28	168	1	1	8	12
							31	9									
09	10500	X	9361	-0-	-1139	-0-	9323	3	2	4	N	33	1	8			44
							36	9									
10	0		10415	-0-	10415	10415	10360	3	4	4	N	46	1	8			89
							51	9									
11	0		10018	-0-	10018	20433	9974	3	3	4	N	37					126
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	658	1	39	9	N	35	15	8			65
07	837	N	626	-0-	-211	-0-	588	1	12	4	N	24	3	8			86
							26	9									
08	806	N	540	-0-	-266	-0-	502	1	9	4	N	26	13	8			99
							29	9									
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	398	1	17	4	N	75	13	8			161
							83	9									
10	0		854	-0-	854	854	361	1	27	4	N	424	510	1	16	8	59
							466	9									
11	0		529	-0-	529	1383	480	1	13	4	N	33	6	8			86
							36	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

06	7560	X	7400	-0-	-160	-0-	7400	3			N	-0-					125
07	7812	X	7348	-0-	-464	-0-	7348	3			N	-0-					125
08	7688	X	7010	-0-	-678	-0-	7008	3	2	9	N	2					127
09	7440	X	7338	-0-	-102	-0-	7338	3			N	-0-					127
10	0		7483	-0-	7483	7483	7480	3	3	9	N	3					130
11	0		7335	-0-	7335	14818	7321	3	4	4	N	9					139
							10	9									

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

06	6750	X	5863	-0-	-887	-0-	5810	3	53	9	N	48	2	8			50
07	6975	X	6206	-0-	-769	-0-	6137	3	69	9	N	63	2	8			111
08	6975	X	5815	-0-	-1160	-0-	5741	3	74	9	N	67	158	1	4	8	16
09	6180	X	5348	-0-	-832	-0-	1	1	5279	3	N	62					78
							68	9									
10	0		5365	-0-	5365	5365	5313	3	52	9	N	47	2	8			123
11	0		5745	-0-	5745	11110	1	1	5659	3	N	67	2	8			188
							11	4	74	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	390	1	7438	3	N	21	4	8			162
							23	9									
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8565	3	39	9	N	35	3	8			194
08	8401	X	7660	-0-	-741	-0-	26	1	7580	3	N	49	186	1	4	8	53
							54	9									
09	8130	X	6624	-0-	-1506	-0-	25	1	6567	3	N	29					82
							32	9									
10	0		7813	-0-	7813	7813	7793	3	20	9	N	18	2	8			98
11	0		6888	-0-	6888	14701	5	1	6837	3	N	36	2	8			132
							6	4	40	9							

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

06	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3739	3	1	9	N	1					61
07	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3620	3			N	-0-					61
08	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	3			N	-0-					61
09	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	4169	3	1	9	N	1					62
10	0		4430	-0-	4430	4430	4427	3	3	9	N	3					65
11	0		4149	-0-	4149	8579	4138	3	4	4	N	6					71
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					15
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					15
08	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					15
09	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		14	-0-	14	14	7	1	5	4	N	2	2	8			15
							2	9									
06	3180	X	2480	-0-	-700	-0-	313	1	2144	3	N	21					126
							23	9									
07	3286	X	2033	-0-	-1253	-0-	368	1	1634	3	N	26					152
							2	4	29	9							
08	3286	X	894	-0-	-2392	-0-	395	1	469	3	N	25					177
							2	4	28	9							
09	3060	X	927	-0-	-2133	-0-	366	1	552	3	N	7					184
							1	4	8	9							
10	0		1933	-0-	1933	1933	372	1	1546	3	N	13					197
							1	4	14	9							
11	0		2530	-0-	2530	4463	353	1	2138	3	N	34	172	1			59
							2	4	37	9							

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2480	-0-	-700	-0-	313	1	2144	3	N	21					126
							23	9									
07	3286	X	2033	-0-	-1253	-0-	368	1	1634	3	N	26					152
							2	4	29	9							
08	3286	X	894	-0-	-2392	-0-	395	1	469	3	N	25					177
							2	4	28	9							
09	3060	X	927	-0-	-2133	-0-	366	1	552	3	N	7					184
							1	4	8	9							
10	0		1933	-0-	1933	1933	372	1	1546	3	N	13					197
							1	4	14	9							
11	0		2530	-0-	2530	4463	353	1	2138	3	N	34	172	1			59
							2	4	37	9							

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 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
06	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	2317	3	31	9	N	28	1	8			147
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2926	3	24	9	N	22					169
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3016	3	65	9	N	59	167	1	1	8	60
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2964	3	37	9	N	34					94
10	0		3283	-0-	3283	3283	3246	3	37	9	N	34	1	8			127
11	0		3069	-0-	3069	6352	3011	3	6	4	N	47	153	1			21
							52	9									

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	219	1	4161	3	N	22					92
							24	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	226	1	4559	3	N	12					104
							1	4	13	9							
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	225	1	4814	3	N	13					117
							1	4	14	9							
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	234	1	4602	3	N	13					130
							1	4	14	9							
10	0		4932	-0-	4932	4932	248	1	4670	3	N	12					142
							1	4	13	9							
11	0		4681	-0-	4681	9613	247	1	4419	3	N	13					155
							1	4	14	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					60
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					60
08	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	3			N	-0-					60
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					60
10	0		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					60
11	0		1356	-0-	1356	1418	1340	3	6	4	N	9					69
							10	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
06	5190	X	5159	-0-	-31	-0-	5098	3	61	9	N	55					174
07	5332	X	5310	-0-	-22	-0-	5231	3	5	4	N	67	174	1			67
							74	9									
08	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	5217	3	6	4	N	94	1	8			160
							103	9									
09	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	5002	3	6	4	N	86	185	1			61
							95	9									
10	0		5297	-0-	5297	5297	5216	3	5	4	N	69	1	8			129
							76	9									
11	0		5199	-0-	5199	10496	5136	3	5	4	N	53					182
							58	9									

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
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5199	3	59	9	N	54					74
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5353	3	4	4	N	58					132
							64	9									
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5187	3	4	4	N	56	169	1	1	8	18
							62	9									
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4992	3	3	4	N	39					57
							43	9									
10	0		5163	-0-	5163	5163	5108	3	3	4	N	47					104
							52	9									
11	0		5129	-0-	5129	10292	5039	3	5	4	N	77	159	1			22
							85	9									

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
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3521	3	55	9	N	50					50
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3604	3	4	4	N	54					104
							59	9									
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3643	3	5	4	N	65					169
							72	9									
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3490	3	4	4	N	56	187	1			38
							62	9									
10	0		2874	-0-	2874	2874	2826	3	3	4	N	41					79
							45	9									
11	0		2530	-0-	2530	5404	2491	3	3	4	N	33					112
							36	9									

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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	1	1	9	N	1	1	8			34
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					34
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	1	1	9	N	1	1	8			34
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	1			N	-0-					34
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0		48	-0-	48	48	45	1	3	4	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	90	1	2761	3	N	45					100
							50	9									
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	92	1	3343	3	N	30					130
							4	4	33	9							
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	82	1	3194	3	N	-0-					130
							4	4									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	84	1	3131	3	N	18	1	8			147
							4	4	20	9							
10	0		3006	-0-	3006	3006	89	1	2861	3	N	47	1	8			193
							4	4	52	9							
11	0		2436	-0-	2436	5442	89	1	2333	3	N	9					202
							4	4	10	9							

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	600	1	2752	3	N	18	2	8			97
							20	9									
07	3813	X	3150	-0-	-663	-0-	620	1	2530	3	N	-0-					97
08	3813	X	3105	-0-	-708	-0-	613	1	2491	3	N	1	1	8			97
							1	9									
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	600	1	2452	3	N	22	1	8			118
							24	9									
10	0		2630	-0-	2630	2630	620	1	1988	3	N	20	1	8			137
							22	9									
11	0		2336	-0-	2336	4966	600	1	1727	3	N	5					142
							3	4	6	9							

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1390	-0-	-320	-0-	197	1	1183	3	N	9					144
							10	9									
07	1829	N	1279	-0-	-550	-0-	191	1	1078	3	N	5					149
							4	4	6	9							
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	185	1	1408	3	N	-0-					149
							4	4									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	165	1	1545	3	N	-0-					149
							4	4									
10	0		1780	-0-	1780	1780	151	1	1615	3	N	9					158
							4	4	10	9							
11	0		1734	-0-	1734	3514	149	1	1569	3	N	11					169
							4	4	12	9							

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2295	-0-	-1965	-0-	2289	3	6	9	N	5					29
07	4402	X	3222	-0-	-1180	-0-	3219	3	3	9	N	3					32
08	4185	X	1776	-0-	-2409	-0-	1776	3			N	-0-					32
09	4050	X	557	-0-	-3493	-0-	556	3	1	9	N	1					33
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	1	8			111
11	0		12	-0-	12	12	4	4	8	9	N	7	1	8			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3638	3	36	9	N	33	189	1	1	8	50
07	3100	N	4828	-0-	1728	1728	4798	3	30	9	N	27					77
08	3100	N	5037	-0-	1937	3665	5005	3	32	9	N	29	1	8			105
09	8165	X	4500	-0-	-3665	-0-	4471	3	29	9	N	26					131
10	0		4405	-0-	4405	4405	4371	3	34	9	N	31	1	8			161
11	0		4204	-0-	4204	8609	4177	3	7	4	N	18					179
							20	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	21	1	5377	3	N	47	157	1			2
							52	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	77	1	5457	3	N	26					28
							27	4	29	9							
08	5518	X	5352	-0-	-166	-0-	327	1	4988	3	N	32					60
							2	4	35	9							
09	5340	X	4840	-0-	-500	-0-	554	1	4247	3	N	34					94
							2	4	37	9							
10	0		4820	-0-	4820	4820	931	1	3868	3	N	18					112
							1	4	20	9							
11	0		3416	-0-	3416	8236	199	1	3214	3	N	3	41	1			74
							3	9									

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

06	9510	X	7993	-0-	-1517	-0-	7989	3	4	9	N	4	1	8			135
07	9672	X	9443	-0-	-229	-0-	9426	3	17	9	N	15	1	8			149
08	9672	X	9228	-0-	-444	-0-	9227	3	1	9	N	1	135	1	1	8	14
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9387	3	1	4	N	6					20
							7	9									
10	0		10118	-0-	10118	10118	10104	3	2	4	N	11	1	8			30
							12	9									
11	0		8267	-0-	8267	18385	8254	3	1	4	N	11					41
							12	9									

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

06	8970	X	8250	-0-	-720	-0-	8246	3	4	9	N	4					63
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9218	3	4	9	N	4					67
08	9114	X	8971	-0-	-143	-0-	8923	3	48	9	N	44	46	1	1	8	64
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9373	3	9	9	N	8					72
10	0		10273	-0-	10273	10273	10265	3	8	9	N	7					79
11	0		7452	-0-	7452	17725	7434	3	4	4	N	13					92
							14	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	433	1	15	9	N	14	14	8			30
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	1	11	9	N	10	10	8			30
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	590	1	15	9	N	14	14	8			30
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					30
10	0		1294	-0-	1294	1294	1283	1	11	9	N	10	10	8			30
11	0		852	-0-	852	2146	841	1	3	4	N	7	7	8			30
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	321	1	2871	3	N	10	6	8			132
							11	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	389	1	3175	3	N	7	3	8			136
							8	9									
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	309	1	5033	3	N	25	9	8			152
							28	9									
09	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	244	1	5893	3	N	23					175
							25	9									
10	0		5946	-0-	5946	5946	515	1	5400	3	N	28	3	8			200
							31	9									
11	0		5417	-0-	5417	11363	290	1	5092	3	N	26	1	8			225
							6	4	29	9							

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

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	Y	1	1	8			47
							1	9									
11	0		238	-0-	238	238	233	1	1	4	Y	4					51
							4	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0		-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

06	540	N	460	-0-	-80	-0-	401	1	59	9	N	54	320	1	2	8	394
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	820	1	57	9	N	52					446
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	784	1	217	3	N	53	160	1			339
							3	4	58	9							
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	773	1	177	3	N	48					387
							4	4	53	9							
10	0		924	-0-	924	924	826	1	37	3	N	53	1	8			439
							3	4	58	9							
11	0		923	-0-	923	1847	877	1	2	4	N	40					479
							44	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4966	3	14	9	N	13	1	8			139
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5125	3	14	9	N	13					152
08	5022	X	90	-0-	-4932	-0-	89	3	1	9	N	1	1	8			152
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					152
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			152
11	0		2940	-0-	2940	2940	2937	3	3	4	N	-0-					152

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. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	469	1	56	9	N	51	1	8			598
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	978	1	58	9	N	53	1	8			650
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1014	1	2	4	N	37	3	8			684
							41	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	1	1	9	N	1					685
10	0		948	-0-	948	948	904	1	2	4	N	38	319	1	2	8	402
							42	9									
11	0		863	-0-	863	1811	803	1	3	4	N	52					454
							57	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1186	-0-	-1364	-0-	617	1	549	3	N	18	2	8			110
							20	9									
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	680	1	1331	3	N	51	152	1	1	8	8
							56	9									
08	2697	X	1305	-0-	-1392	-0-	677	1	600	3	N	25	3	8			30
							28	9									
09	2610	X	647	-0-	-1963	-0-	643	1	4	9	N	4	2	8			32
10	0		713	-0-	713	713	710	1	3	9	N	3	3	8			32
11	0		1177	-0-	1177	1890	632	1	538	3	N	1	1	8			32
							6	4	1	9							

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3671	-0-	-1579	-0-	3645	3	26	9	N	24	147	1			91
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	9					100
08	5425	X	1047	-0-	-4378	-0-	1038	3	9	9	N	8					108
09	5250	X	9	-0-	-5241	-0-	2	4	7	9	N	6					114
10	0		2916	-0-	2916	2916	2880	3	3	4	N	30					144
							33	9									
11	0		6008	-0-	6008	8924	589	1	5399	3	N	16					160
							2	4	18	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. (I) GAS 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	528	1	1058	3	N	45	6	8			243
							50	9									
07	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	553	1	758	3	N	34	188	1	5	8	84
							37	9									
08	1953	N	531	-0-	-1422	-0-	485	1	11	4	N	32	11	8			105
							35	9									
09	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	513	1	910	3	N	121	162	1			64
							15	4	133	9							
10	0		1184	-0-	1184	1184	571	1	516	3	N	75	4	8			135
							14	4	83	9							
11	0		1490	-0-	1490	2674	534	1	852	3	N	81	3	8			213
							15	4	89	9							

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

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

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	323	1	2756	3	N	4	4	8			38
							4	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	255	1	3425	3	N	30	1	8			67
							33	9									
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	269	1	2149	3	N	27	4	8			90
							30	9									
09	3090	X	1003	-0-	-2087	-0-	326	1	653	3	N	22	2	8			110
							24	9									
10	0		383	-0-	383	383	141	1	236	3	N	5	1	8			114
							6	9									
11	0		939	-0-	939	1322	383	1	530	3	N	22	1	8			135
							2	4	24	9							

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	485	1	1694	3	N	49					167
							54	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	499	1	2173	3	N	27					194
							3	4	30	9							
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	489	1	2272	3	N	25					219
							2	4	28	9							
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	434	1	1995	3	N	38					257
							2	4	42	9							
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	447	1	522	3	N	62	170	1			149
							3	4	68	9							
11	0		2748	-0-	2748	2748	816	1	1887	3	N	38					187
							3	4	42	9							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	240	1	5016	3	N	53	152	1	1	8	84
							58	9									
07	5580	X	5127	-0-	-453	-0-	256	1	4704	3	N	141	148	1			77
							12	4	155	9							
08	5580	X	4928	-0-	-652	-0-	300	1	4502	3	N	105	1	8			181
							10	4	116	9							
09	5400	X	5387	-0-	-13	-0-	283	1	4990	3	N	95	172	1			104
							9	4	105	9							
10	0		6661	-0-	6661	6661	320	1	6189	3	N	129	174	1	1	8	58
							10	4	142	9							
11	0		5808	-0-	5808	12469	277	1	5376	3	N	130					188
							12	4	143	9							

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3879	-0-	-81	-0-	3846	3	33	9	N	30	1	8			59
07	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3743	3	7	4	N	26					85
							29	9									
08	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3636	3	7	4	N	99	171	1	1	8	12
							109	9									
09	3870	X	3664	-0-	-206	-0-	8	1	3623	3	N	24					36
							7	4	26	9							
10	0		3820	-0-	3820	3820	14	1	3768	3	N	28					64
							7	4	31	9							
11	0		3578	-0-	3578	7398	3548	3	7	4	N	21					85
							23	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3869	3	50	9	N	45	1	8			190
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3527	3	42	9	N	38					228
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4096	3	59	9	N	54	1	8			281
09	3930	X	2529	-0-	-1401	-0-	2500	3	29	9	N	26	164	1	1	8	142
10	0		3625	-0-	3625	3625	3621	3	4	9	N	4	1	8			145
11	0		3111	-0-	3111	6736	3105	3	3	4	N	3					148
							3	9									

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	440	1	3426	3	N	49	1	8			95
							54	9									
07	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	433	1	3441	3	N	78					173
							8	4	86	9							
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	370	1	4047	3	N	48	1	8			220
							5	4	53	9							
09	4170	X	454	-0-	-3716	-0-	412	1	2	4	N	36	169	1			87
							40	9									
10	0		332	-0-	332	332	331	1	1	9	N	1	1	8			87
11	0		140	-0-	140	472	2	1	138	3	N	-0-					87

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	821	-0-	-589	-0-	600	1	181	3	N	36	1	8			120
							40	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	595	1	851	3	N	43	153	1	1	8	9
							47	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	418	1	1063	3	N	50	5	8			54
							2	4	55	9							
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	310	1	986	3	N	31					85
							1	4	34	9							
10	0		1581	-0-	1581	1581	344	1	1165	3	N	63	3	8			145
							3	4	69	9							
11	0		1479	-0-	1479	3060	315	1	1097	3	N	53	169	1	3	8	26
							9	4	58	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	431	1	33	9	N	30	6	8			142
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	502	1	925	3	N	164	166	1	14	8	126
							180	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	804	1	961	3	N	237	168	1	34	8	161
							12	4	261	9							
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	606	1	497	3	N	94					255
							4	4	103	9							
10	0		1157	-0-	1157	1157	585	1	457	3	N	100	169	1	7	8	179
							5	4	110	9							
11	0		1123	-0-	1123	2280	561	1	471	3	N	78	171	1	5	8	81
							5	4	86	9							

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

06	3030	X	1888	-0-	-1142	-0-	1886	3	2	9	N	2	2	8			39
07	3131	X	1581	-0-	-1550	-0-	1580	3	1	9	N	1					40
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	3	1	8			42
09	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	1977	3	1	9	N	1	1	8			42
10	0		2709	-0-	2709	2709	2708	3	1	9	N	1	1	8			42
11	0		2532	-0-	2532	5241	2529	3	3	4	N	-0-					42

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

06	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	4834	3	3	9	N	3	1	8			33
07	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	5443	3	3	9	N	3					36
08	6262	X	5538	-0-	-724	-0-	5534	3	4	9	N	4	1	8			39
09	6060	X	5475	-0-	-585	-0-	5473	3	2	9	N	2					41
10	0		5758	-0-	5758	5758	5752	3	6	9	N	5	1	8			45
11	0		5633	-0-	5633	11391	5621	3	9	4	N	3					48
							3	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7563	3	23	9	N	21					265
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7604	3	20	9	N	18					283
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7594	3	25	9	N	23					306
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7164	3	25	9	N	23					329
10	0		7257	-0-	7257	7257	7227	3	30	9	N	27					356
11	0		6968	-0-	6968	14225	6933	3	5	4	N	27					383
							30	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4907	-0-	-943	-0-	4883	3	24	9	N	22					155
07	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5286	3	3	4	N	39	164	1			30
							43	9									
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5234	3	2	4	N	32	1	8			61
							35	9									
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5248	3	2	4	N	32					93
							35	9									
10	0		5677	-0-	5677	5677	5644	3	2	4	N	28					121
							31	9									
11	0		5414	-0-	5414	11091	5385	3	1	4	N	25					146
							28	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0		-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

06	8160	X	6632	-0-	-1528	-0-	101	1	6524	3	N	6					16
							7	9									
07	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	127	1	9568	3	N	10					26
							11	9									
08	8432	X	5667	-0-	-2765	-0-	174	1	5486	3	N	6					32
							7	9									
09	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	249	1	8385	3	N	11					43
							12	9									
10	0		2194	-0-	2194	2194	887	1	1303	3	N	4					47
							4	9									
11	0		831	-0-	831	3025	825	1	6	4	N	-0-					47

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

06	2670	X	816	-0-	-1854	-0-	783	1	33	9	N	30	160	1	16	8	61
07	2759	X	755	-0-	-2004	-0-	81	1	634	3	N	36	18	8			79
							40	9									
08	2759	X	1543	-0-	-1216	-0-	54	1	1405	3	N	70	34	8			115
							7	4	77	9							
09	960	X	839	-0-	-121	-0-	810	1	3	4	N	24					139
							26	9									
10	0		861	-0-	861	861	837	1	1	4	N	21	14	8			146
							23	9									
*11	2450	X	1589	-0-	-861	-0-	810	1	722	3	N	47	14	8			179
							5	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	48	-0-	-3492	-0-	34	3	14	9	N	13	1	8			35
07	3658	X	104	-0-	-3554	-0-	102	3	2	9	N	2					37
08	3658	X	340	-0-	-3318	-0-	332	1	8	9	N	7	1	8			43
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	355	1	5132	3	N	-0-					43
10	0		6748	-0-	6748	6748	243	1	6494	3	N	10	1	8			52
							11	9									
11	0		8233	-0-	8233	14981	60	1	8162	3	N	4	1	8			55
							7	4	4	9							

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10801	-0-	-749	-0-	10783	3	18	9	N	16					163
07	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13075	3	52	9	N	47	1	8			209
08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12959	3	3	9	N	3	163	1	3	8	46
09	12120	X	11599	-0-	-521	-0-	11599	3			N	-0-					46
10	0		11272	-0-	11272	11272	13	1	11258	3	N	1	1	8			46
							1	9									
11	0		9768	-0-	9768	21040	9762	3	6	4	N	-0-					46

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	190	173	1			177
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	91	159	1			109
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	4	123	9	N	112	138	1			83
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	848	3	18	4	N	122	167	1			38
							134	9									
10	0		1000	-0-	1000	1000	901	3	14	4	N	77					115
							85	9									
11	0		912	-0-	912	1912	728	3	18	4	N	151	166	1			100
							166	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 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
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3617	3	1	9	N	1	1	8			88
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					88
08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	39	1	2192	3	N	-0-					88
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	11	1	3939	3	N	-0-					88
10	0		3539	-0-	3539	3539	3537	3	2	9	N	2					90
11	0		3652	-0-	3652	7191	3648	3	3	4	N	1					91
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4366	-0-		-494	-0-	560	1	3632	3	N	158	168	1	6	8	132
								174	9									
07	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	610	1	4448	3	N	189	170	1	9	8	142
								208	9									
08	5525	X	5525	-0-		-0-	-0-	460	1	4850	3	N	195	173	1	13	8	151
								215	9									
09	5349	X	5349	-0-		-0-	-0-	565	1	4611	3	N	157	176	1			132
								173	9									
10	0		4715	-0-		4715	4715	570	1	3998	3	N	134	7	8			259
								147	9									
11	0		1525	-0-		1525	6240	702	1	716	3	N	88	172	1	2	8	173
								10	4	97	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4607	-0-		-313	-0-	30	1	4488	3	N	81	2	8			126
								89	9									
07	5084	X	4910	-0-		-174	-0-	40	1	4757	3	N	103	168	1	1	8	60
								113	9									
08	5084	X	4716	-0-		-368	-0-	53	1	4462	3	N	176	4	8			232
								7	4	194	9							
09	4620	X	4471	-0-		-149	-0-	70	1	4308	3	N	81	169	1			144
								4	4	89	9							
10	0		4858	-0-		4858	4858	25	1	4728	3	N	92	168	1	1	8	67
								4	4	101	9							
11	0		4446	-0-		4446	9304	4385	3	3	4	N	53					120
								58	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

06	2280	N	2231	-0-		-49	-0-	2231	3			N	-0-					197
07	2325	N	2267	-0-		-58	-0-	2266	3	1	9	N	1					198
08	2356	N	2289	-0-		-67	-0-	2289	3			N	-0-					198
09	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2217	3	4	9	N	4					202
10	0		2349	-0-		2349	2349	2337	3	12	9	N	11	166	1			47
11	0		2353	-0-		2353	4702	2338	3	15	9	N	14					61

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					7
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					7
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					7
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	3			N	-0-					7
10	0		363	-0-	363	363	363	3			N	-0-					7
11	0		6	-0-	6	369	6	4			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

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-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					21

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

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
06	4080	X	3553	-0-		-527	-0-	201	1	3340	3	N	11	3	8			175
								12	9									
07	4216	X	3747	-0-		-469	-0-	178	1	3563	3	N	5	2	8			178
								6	9									
08	4216	X	4104	-0-		-112	-0-	140	1	3957	3	N	6	6	8			178
								7	9									
09	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-	150	1	4565	3	N	-0-					178
10	0		4837	-0-		4837	4837	154	1	4680	3	N	3	3	8			178
								3	9									
11	0		4770	-0-		4770	9607	126	1	4643	3	N	1	1	8			178
								1	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

06	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	3700	3	20	9	N	18	1	8			187
07	3224	X	584	-0-		-2640	-0-	580	3	3	4	N	1	1	8			187
								1	9									
08	4061	X	3953	-0-		-108	-0-	3937	3	4	4	N	11					198
								12	9									
09	3930	X	3672	-0-		-258	-0-	3649	3	4	4	N	17					215
								19	9									
10	0		3746	-0-		3746	3746	3722	3	5	4	N	17					232
								19	9									
11	0		4200	-0-		4200	7946	4178	3	4	4	N	16					248
								18	9									

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

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		3	-0-		3	3	3	4			N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

06	6990	X	6426	-0-		-564	-0-	6418	3	8	9	N	7					26
07	7223	X	6305	-0-		-918	-0-	6303	3	2	9	N	2					28
08	7223	X	5978	-0-		-1245	-0-	5977	3	1	9	N	1					29
09	6480	X	5767	-0-		-713	-0-	5763	3	4	9	N	4					33
10	0		5636	-0-		5636	5636	5635	3	1	9	N	1					34
11	0		5219	-0-		5219	10855	5211	3	4	4	N	4					38
								4	9									

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

06	360	N	357	-0-		-3	-0-	282	3	75	9	N	68	3	8			342
07	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					N	52	162	1	3	8	229
08	527	N	94	-0-		-433	-0-	6	4	88	9	N	80	165	1	5	8	139
09	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	935	3	7	4	N	56					195
								62	9									
10	0		1616	-0-		1616	1616	1468	3	8	4	N	127	162	1	3	8	157
								140	9									
11	0		928	-0-		928	2544	834	3	7	4	N	79	2	8			234
								87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4005	-0-	-525	-0-	3998	3	7	9	N	6					15
07	4681	X	4300	-0-	-381	-0-	4299	3	1	9	N	1					16
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					16
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4439	3	1	9	N	1					17
10	0		4664	-0-	4664	4664	4663	3	1	9	N	1					18
11	0		4372	-0-	4372	9036	4366	3	6	4	N	-0-					18

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					111
07	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4583	3	14	9	N	13					124
08	5146	X	3434	-0-	-1712	-0-	3434	3			N	-0-					124
09	4980	X	3546	-0-	-1434	-0-	3546	3			N	-0-					124
10	0		3374	-0-	3374	3374	3373	3	1	9	N	1					125
11	0		3535	-0-	3535	6909	3529	3	6	4	N	-0-					125

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3783	-0-	-237	-0-	3783	3			N	-0-					85
07	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	3			N	-0-					85
08	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	3687	3	1	9	N	1					86
09	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	3458	3			N	-0-					86
10	0		3523	-0-	3523	3523	3523	3			N	-0-					86
11	0		3397	-0-	3397	6920	3394	3	3	4	N	-0-					86

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
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-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					6
07	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					6
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					6
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					6
10	0		107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					6
11	0		289	-0-	289	396	286	3	3	4	N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3945	-0-	-825	-0-	3917	3	28	9	N	25	1	8			229
07	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	4494	3	25	9	N	23	183	1			69
08	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	4392	3	3	4	N	65	2	8			132
							72	9									
09	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	4221	3	2	4	N	55	168	1	1	8	18
							61	9									
10	0		4205	-0-	4205	4205	4191	3	1	4	N	12	1	8			29
							13	9									
11	0		3718	-0-	3718	7923	3686	3	2	4	N	27					56
							30	9									

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					83
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					83
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					83
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					83
10	0		210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					83
11	0		177	-0-	177	387	177	3			N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2122	3	92	9	N	84	1	8			215
07	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2296	3	5	4	N	73	178	1			110
							80	9									
08	2542	X	2406	-0-	-136	-0-	2303	3	6	4	N	88	1	8			197
							97	9									
09	2460	X	2136	-0-	-324	-0-	2050	3	5	4	N	74	169	1	1	8	101
							81	9									
10	0		2308	-0-	2308	2308	2230	3	4	4	N	67	1	8			167
							74	9									
11	0		2289	-0-	2289	4597	2236	3	3	4	N	45					212
							50	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	389	1	894	3	N	13	5	8			115
							14	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	257	1	1461	3	N	10	3	8			122
							11	9									
08	3100	N	3138	-0-	38	38	230	1	2861	3	N	39	19	8			142
							4	4	43	9							
09	779	N	741	-0-	-38	-0-	240	1	466	3	N	25	6	8			161
							7	4	28	9							
10	0		612	-0-	612	612	293	1	291	3	N	19	8	8			172
							7	4	21	9							
11	0		315	-0-	315	927	287	1	7	4	N	19	3	8			188
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3249	3	51	9	N	46	1	8			97
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3579	3	3	4	N	48					145
							53	9									
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3700	3	3	4	N	51	170	1	1	8	25
							56	9									
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3399	3	3	4	N	56					81
							62	9									
10	0		3458	-0-	3458	3458	3398	3	3	4	N	52	1	8			132
							57	9									
11	0		3274	-0-	3274	6732	3194	3	3	4	N	70	163	1			39
							77	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					28
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	212	1	136	3	N	2	2	8			28
							2	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	235	1	485	3	N	39	23	8			44
							4	4	43	9							
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	1	7	4	N	5	4	8			45
							6	9									
10	0		154	-0-	154	154	147	1	7	4	N	-0-					45
11	0		179	-0-	179	333	170	1	7	4	N	2					47
							2	9									

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					41
07	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20					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
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-					5
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1350	3	17	9	N	15					20
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					20
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1258	3	11	9	N	10					30
10	0		448	-0-	448	448	448	3			N	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5321	3	90	9	N	82					246
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7733	3	1	4	N	20	168	1			98
							22	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7556	3	2	4	N	25					123
							28	9									
09	6780	X	6361	-0-	-419	-0-	6320	3	2	4	N	35					158
							39	9									
10	0		8758	-0-	8758	8758	8736	3	2	4	N	18					176
							20	9									
11	0		8148	-0-	8148	16906	10	1	8118	3	N	14					190
							5	4	15	9							

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					51
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					51
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					51
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					51
10	0		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					51
11	0		21	-0-	21	38	21	3			N	-0-					51

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					78
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					78
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0		-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

06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					39
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					39
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					39
10	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					39
11	0		9	-0-	9	11	6	3	3	4	N	-0-					39

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					62
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	150	1	4424	3	N	88	2	8			370
							97	9									
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	Y	2	1	8			36
							2	9									
11	0		5247	-0-	5247	5247	149	1	5012	3	Y	75	86	1			25
							3	4	83	9							

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	255	1	5028	3	N	37	4	8			75
							41	9									
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	289	1	5124	3	N	34	1	8			108
							37	9									
08	6107	X	4173	-0-	-1934	-0-	349	1	3774	3	N	45	124	1	4	8	25
							50	9									
09	5910	X	3102	-0-	-2808	-0-	384	1	2688	3	N	27	2	8			50
							30	9									
10	0		2753	-0-	2753	2753	390	1	2338	3	N	23	3	8			70
							25	9									
11	0		3205	-0-	3205	5958	422	1	2746	3	N	27	2	8			95
							7	4	30	9							

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	305	1	4137	3	N	68					132
							75	9									
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	257	1	5050	3	N	85					217
							10	4	94	9							
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	369	1	5868	3	N	78	236	1			59
							11	4	86	9							
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	71	1	5920	3	N	58					117
							9	4	64	9							
10	0		6357	-0-	6357	6357	90	1	6193	3	N	59					176
							9	4	65	9							
11	0		6861	-0-	6861	13218	99	1	6622	3	N	115	174	1			117
							13	4	127	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	350	1	1482	3	N	111	4	8			198
								122	9									
07	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-	366	1	1674	3	N	104	181	1	5	8	116
								114	9									
08	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	374	1	1210	3	N	92	10	8			198
								8	4	101	9							
09	1950	N	1794	-0-		-156	-0-	357	1	1343	3	N	81	168	1			111
								5	4	89	9							
10	0		1717	-0-		1717	1717	391	1	1246	3	N	69	3	8			177
								4	4	76	9							
11	0		1363	-0-		1363	3080	348	1	927	3	N	77	168	1	3	8	83
								3	4	85	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
06	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	460	1	1399	3	N	87	157	1	6	8	122
								96	9									
07	2077	N	1876	-0-		-201	-0-	471	1	1316	3	N	81	5	8			198
								89	9									
08	1922	N	1545	-0-		-377	-0-	463	1	1005	3	N	70	160	1	9	8	99
								77	9									
09	1950	N	1405	-0-		-545	-0-	453	1	891	3	N	55					154
								61	9									
10	0		1363	-0-		1363	1363	446	1	855	3	N	56	5	8			205
								62	9									
11	0		1119	-0-		1119	2482	435	1	610	3	N	65	169	1	5	8	96
								2	4	72	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

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
06	900	X	900	-0-		-0-	-0-	267	1	618	3	N	14					160
								15	9									
07	527	X	335	-0-		-192	-0-	321	1	6	4	N	7	139	1			28
								8	9									
08	527	X	178	-0-		-349	-0-	171	1	3	4	N	4					32
								4	9									
09	900	X	703	-0-		-197	-0-	242	1	440	3	N	13	1	8			44
								7	4	14	9							
10	0		766	-0-		766	766	189	1	559	3	N	10	1	8			53
								7	4	11	9							
11	0		228	-0-		228	994	205	1	12	3	N	4					57
								7	4	4	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. 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
06	8910	X	6846	-0-		-2064	-0-	587	1	6259	3	N	-0-					129
07	9207	X	5872	-0-		-3335	-0-	602	1	5261	3	N	7					136
								1	4	8	9							
08	9207	X	5441	-0-		-3766	-0-	559	1	4868	3	N	12					148
								1	4	13	9							
09	8910	X	8336	-0-		-574	-0-	376	1	7927	3	N	29					177
								1	4	32	9							
10	0		9084	-0-		9084	9084	343	1	8705	3	N	32					209
								1	4	35	9							
11	0		8619	-0-		8619	17703	276	1	8298	3	N	40	164	1			85
								1	4	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

06	8400	X	7098	-0-	-1302	-0-	142	1	6954	3	N	2					139
							2	9									
07	8680	X	7369	-0-	-1311	-0-	154	1	7212	3	N	3	1	8			141
							3	9									
08	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	172	1	7346	3	N	1					142
							1	9									
09	8310	X	7443	-0-	-867	-0-	186	1	7253	3	N	4					146
							4	9									
10	0		8016	-0-	8016	8016	153	1	7860	3	N	3					149
							3	9									
11	0		7549	-0-	7549	15565	150	1	7387	3	N	7					156
							4	4	8	9							

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

06	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	110	1	5115	3	N	44	1	8			270
							48	9									
07	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	105	1	5931	3	N	27	1	8			296
							30	9									
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	102	1	6036	3	N	39	2	8			333
							43	9									
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	99	1	5936	3	N	17					350
							19	9									
10	0		5997	-0-	5997	5997	102	1	5863	3	N	29	152	1			227
							32	9									
11	0		5643	-0-	5643	11640	100	1	5507	3	N	27	2	8			252
							6	4	30	9							

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

06	5760	X	4526	-0-	-1234	-0-	4524	3	2	9	N	2					159
07	5952	X	5123	-0-	-829	-0-	5120	3	3	9	N	3					162
08	5952	X	4259	-0-	-1693	-0-	4258	3	1	9	N	1					163
09	4530	X	4201	-0-	-329	-0-	4201	3			N	-0-					163
10	0		5357	-0-	5357	5357	5346	3	11	9	N	10					173
11	0		5173	-0-	5173	10530	5167	3	6	4	N	-0-					173

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

06	7620	X	6661	-0-	-959	-0-	282	1	6367	3	N	11	1	8			120
							12	9									
07	7657	X	6996	-0-	-661	-0-	321	1	6654	3	N	19					139
							21	9									
08	7626	X	6701	-0-	-925	-0-	405	1	6283	3	N	11					150
							1	4	12	9							
09	7380	X	6472	-0-	-908	-0-	376	1	6079	3	N	14	164	1			-0-
							2	4	15	9							
10	0		6903	-0-	6903	6903	318	1	6557	3	N	23					23
							3	4	25	9							
11	0		6732	-0-	6732	13635	332	1	6371	3	N	24	45	1			2
							3	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	4495	3	85	9	N	77	146	1			122
07	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4465	3	3	4	N	69					191
							76	9									
08	4867	X	4234	-0-	-633	-0-	4178	3	3	4	N	48	167	1	1	8	71
							53	9									
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	4	N	73					144
							80	9									
10	0		5226	-0-	5226	5226	5135	3	4	4	N	79					223
							87	9									
11	0		3654	-0-	3654	8880	3608	3	2	4	N	40	169	1			94
							44	9									

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

06	6060	X	1769	-0-	-4291	-0-	1765	3	4	9	N	4					149
07	6107	X	2046	-0-	-4061	-0-	2044	3	2	9	N	2	2	8			149
08	6107	X	2844	-0-	-3263	-0-	2842	3	2	9	N	2					151
09	5010	X	3751	-0-	-1259	-0-	3751	3			N	-0-					151
10	0		7941	-0-	7941	7941	7929	3	1	4	N	10	1	8			160
							11	9									
11	0		4899	-0-	4899	12840	4888	3	1	4	N	9	155	1	1	8	13
							10	9									

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	95	1	5702	3	N	16	1	8			161
							18	9									
07	6076	X	5777	-0-	-299	-0-	116	1	5650	3	N	10	160	1			11
							11	9									
08	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	113	1	5352	3	N	14	2	8			23
							15	9									
09	5880	X	4469	-0-	-1411	-0-	130	1	4330	3	N	8					31
							9	9									
10	0		4716	-0-	4716	4716	141	1	4555	3	N	18	1	8			48
							20	9									
11	0		4928	-0-	4928	9644	135	1	4768	3	N	18					66
							5	4	20	9							

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

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-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

06	5880	X	5368	-0-	-512	-0-	5293	3	75	9	N	68	187	1			62
07	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	5720	3	2	4	N	37					99
							41	9									
08	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5683	3	3	4	N	59	158	1			-0-
							65	9									
09	5610	X	5385	-0-	-225	-0-	5344	3	2	4	N	35					35
							39	9									
10	0		5490	-0-	5490	5490	5446	3	3	4	N	37					72
							41	9									
11	0		5447	-0-	5447	10937	5404	3	2	4	N	37					109
							41	9									

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	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

06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5673	3	70	9	N	64					164
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6305	3	90	9	N	82	174	1			72
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6238	3	5	4	N	61					133
							67	9									
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5997	3	3	4	N	44					177
							48	9									
10	0		6072	-0-	6072	6072	5972	3	6	4	N	85	177	1			85
							94	9									
11	0		5921	-0-	5921	11993	5853	3	5	4	N	57					142
							63	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11628	3	2	9	N	2					154
07	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11756	3	43	9	N	39	158	1			35
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	3			N	-0-					35
09	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11780	3	15	9	N	14					49
10	0		12254	-0-	12254	12254	12244	3	10	9	N	9					58
11	0		10851	-0-	10851	23105	10837	3	3	4	N	10					68
							11	9									

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	60	1	3915	3	N	2	1	8			149
							2	9									
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	278	1	5187	3	N	2	2	8			149
							2	9									
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	349	1	5025	3	N	5	5	8			149
							6	9									
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	369	1	4540	3	N	-0-					149
10	0		5775	-0-	5775	5775	380	1	5393	3	N	2	2	8			149
							2	9									
11	0		4584	-0-	4584	10359	403	1	4176	3	N	-0-					149
							5	4									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

06	660	X	423	-0-	-237	-0-	413	1	10	9	N	9	3	8			145
07	403	X	270	-0-	-133	-0-	260	1	10	9	N	9	3	8			151
08	341	X	166	-0-	-175	-0-	146	1	20	9	N	18	1	8			168
09	420	X	374	-0-	-46	-0-	334	1	40	9	N	36					204
*10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	509	1	11	9	N	10	7	8			207
11	0		389	-0-	389	389	381	1	5	4	N	3	3	8			207
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

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

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

06	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	3			N	-0-					294
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					294
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					150
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	571	3	2	9	N	2	2	8			150
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					150
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	N	-0-					150
10	0		787	-0-	787	787	29	1	758	3	N	-0-					150
11	0		512	-0-	512	1299	29	1	457	3	N	19	1	8			168
							5	4	21	9							

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

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-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

06	6330	X	4303	-0-	-2027	-0-	4266	3	37	9	N	34					65
07	6541	X	4180	-0-	-2361	-0-	4146	3	34	9	N	31					96
08	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	5346	3	47	9	N	43					139
09	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5217	3	41	9	N	37					176
10	0		4879	-0-	4879	4879	4835	3	44	9	N	40					216
11	0		4408	-0-	4408	9287	4375	3	5	4	N	25					241
							28	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5212	3	4	9	N	4					108
07	6448	X	5382	-0-	-1066	-0-	5380	3	2	9	N	2					110
08	6448	X	5379	-0-	-1069	-0-	5378	3	1	9	N	1	1	8			110
09	6240	X	1011	-0-	-5229	-0-	1011	3			N	-0-					110
10	0		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					110
11	0		3464	-0-	3464	5403	3458	3	6	4	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6060	X	4579	-0-	-1481	-0-	4579	3			N	-0-					68
07	6262	X	5376	-0-	-886	-0-	5376	3			N	-0-					68
08	6262	X	5319	-0-	-943	-0-	5315	3	4	9	N	4					72
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5437	3	3	9	N	3					75
10	0		5759	-0-	5759	5759	5757	3	2	9	N	2	2	8			75
11	0		5397	-0-	5397	11156	5395	3	2	9	N	2	1	8			76

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
06	5010	X	4552	-0-	-458	-0-	128	1	4417	3	N	6	3	8			87
							7	9									
07	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	185	1	4352	3	N	-0-					87
08	5177	X	3970	-0-	-1207	-0-	208	1	3760	3	N	2	2	8			87
							2	9									
09	4710	X	4366	-0-	-344	-0-	185	1	4178	3	N	3	1	8			89
							3	9									
10	0		6522	-0-	6522	6522	189	1	6331	3	N	2	1	8			90
							2	9									
11	0		4748	-0-	4748	11270	188	1	4551	3	N	1					91
							8	4	1	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
06	7290	X	6454	-0-	-836	-0-	6424	3	30	9	N	27					130
07	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7808	3	33	9	N	30					160
08	7533	X	7495	-0-	-38	-0-	7493	3	2	9	N	2					162
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7405	3	9	9	N	8					170
10	0		7759	-0-	7759	7759	7750	3	9	9	N	8					178
11	0		7278	-0-	7278	15037	7260	3	4	4	N	13					191
							14	9									

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
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-

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
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-

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
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	3			N	-0-					90
07	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					90
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					90
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	3	26	9	N	24	102	1			12
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

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	Y	51	1	8			160
							56	9									
*11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8790	3	7	4	Y	1	143	1	1	8	17
							1	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					36
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					36
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					36
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					36
10	0		613	-0-	613	613	613	3			N	-0-					36
11	0		745	-0-	745	1358	739	3	6	4	N	-0-					36

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

06	5250	X	3884	-0-	-1366	-0-	314	1	3559	3	N	10					89
							11	9									
07	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	471	1	4476	3	N	142	171	1			60
							156	9									
08	6045	X	4922	-0-	-1123	-0-	231	1	4678	3	N	12	1	8			71
							13	9									
09	5850	X	4596	-0-	-1254	-0-	222	1	4374	3	N	-0-					71
10	6045	X	4571	-0-	-1474	-0-	247	1	4292	3	N	29	1	8			99
							32	9									
11	0		4527	-0-	4527	4527	221	1	4297	3	N	5					104
							3	4	6	9							

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

06	3780	X	3063	-0-	-717	-0-	635	1	2396	3	N	29	3	8			144
							32	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	446	1	3630	3	N	75	170	1			49
							8	4	83	9							
08	4123	X	2807	-0-	-1316	-0-	187	1	2609	3	N	9	1	8			57
							1	4	10	9							
09	3990	X	3444	-0-	-546	-0-	262	1	3159	3	N	19					76
							2	4	21	9							
10	0		4044	-0-	4044	4044	190	1	3842	3	N	10	1	8			85
							1	4	11	9							
11	0		3712	-0-	3712	7756	205	1	3502	3	N	4					89
							1	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6584	-0-	-1186	-0-	12	1	6554	3	N	16	165	1			12
							18	9									
07	8029	X	7236	-0-	-793	-0-	14	1	7186	3	N	33					45
							36	9									
08	8494	X	6556	-0-	-1938	-0-	98	1	6450	3	N	7	1	8			51
							8	9									
09	8220	X	6851	-0-	-1369	-0-	11	1	6828	3	N	11					62
							12	9									
10	0		6781	-0-	6781	6781	41	1	6730	3	N	9	1	8			70
							10	9									
11	0		7177	-0-	7177	13958	7169	3	1	4	N	6					76
							7	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	759	-0-	-2091	-0-	718	1	23	3	N	16	1	8			107
							18	9									
07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	804	1	5	4	N	68	158	1			17
							75	9									
08	2201	X	801	-0-	-1400	-0-	383	1	387	3	N	25					42
							3	4	28	9							
09	2130	X	549	-0-	-1581	-0-	376	1	152	3	N	17					59
							2	4	19	9							
10	0		422	-0-	422	422	421	1	1	9	N	1					60
11	0		443	-0-	443	865	443	1			N	-0-					60

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2180	-0-	-790	-0-	766	1	1371	3	N	39	1	8			188
							43	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	763	1	3099	3	N	48	180	1			56
							5	4	53	9							
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	752	1	2812	3	N	44	1	8			99
							4	4	48	9							
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	751	1	2598	3	N	39					138
							3	4	43	9							
10	0		3786	-0-	3786	3786	674	1	3056	3	N	48	1	8			185
							3	4	53	9							
11	0		3361	-0-	3361	7147	642	1	2685	3	N	29					214
							2	4	32	9							

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	497	1	3644	3	N	52	148	1	2	8	67
							57	9									
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	523	1	3360	3	N	64	1	8			130
							6	4	70	9							
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	528	1	3135	3	N	43	2	8			171
							5	4	47	9							
09	2730	X	2008	-0-	-722	-0-	501	1	1482	3	N	22	1	8			192
							1	4	24	9							
10	0		3179	-0-	3179	3179	636	1	2481	3	N	54	145	1	2	8	99
							3	4	59	9							
11	0		2914	-0-	2914	6093	620	1	2257	3	N	32	1	8			130
							2	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	418	1	4529	3	N	86	2	8			145
							95	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	450	1	4392	3	N	75	153	1	1	8	66
							7	4	83	9							
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	456	1	4489	3	N	67	3	8			130
							6	4	74	9							
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	428	1	4545	3	N	66	1	8			195
							4	4	73	9							
10	0		5020	-0-	5020	5020	426	1	4523	3	N	61	169	1	2	8	85
							4	4	67	9							
11	0		4740	-0-	4740	9760	418	1	4228	3	N	79	1	8			163
							7	4	87	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. (I) GAS 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	510	X	502	-0-	-8	-0-	390	1	112	9	N	102					151
07	1116	X	549	-0-	-567	-0-	403	1	146	9	N	133					284
08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	403	1	668	3	N	206	345	1	2	8	143
							227	9									
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	390	1	1099	3	N	201	168	1			176
							221	9									
10	0		1431	-0-	1431	1431	403	1	762	3	N	242	340	1	1	8	77
							266	9									
11	0		559	-0-	559	1990	389	1	17	4	N	139	164	1			52
							153	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. (I) GAS 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	8220	X	6766	-0-	-1454	-0-	6730	3	36	9	N	33	1	8			180
07	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8107	3	37	9	N	34	173	1	1	8	40
08	8432	X	8131	-0-	-301	-0-	8066	3	4	4	N	55	2	8			93
							61	9									
09	8160	X	7829	-0-	-331	-0-	7772	3	2	4	N	50					143
							55	9									
10	0		8057	-0-	8057	8057	7999	3	2	4	N	51					194
							56	9									
11	0		7713	-0-	7713	15770	7657	3	2	4	N	49	170	1	1	8	72
							54	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5682	-0-	-888	-0-	5639	3	43	9	N	39					103
07	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6302	3	58	9	N	53	1	8			155
08	7161	X	6660	-0-	-501	-0-	6599	3	4	4	N	52					207
							57	9									
09	6930	X	6484	-0-	-446	-0-	6380	3	3	4	N	92	178	1			121
							101	9									
10	0		6653	-0-	6653	6653	6558	3	3	4	N	84					205
							92	9									
11	0		6344	-0-	6344	12997	6262	3	3	4	N	72	176	1			101
							79	9									

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	295	-0-	-125	-0-	295	1			N	-0-					57
07	434	X	70	-0-	-364	-0-	70	3			N	-0-					57
08	434	X	359	-0-	-75	-0-	359	1			N	-0-					57
09	420	X	394	-0-	-26	-0-	390	1	4	9	N	4					61
10	0		416	-0-	416	416	403	1	13	9	N	12					73
11	0		393	-0-	393	809	390	1	3	4	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	388	1	804	3	N	2	2	8			21
							2	9									
07	1457	X	591	-0-	-866	-0-	442	1	147	3	N	2	2	8			21
							2	9									
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	472	1	1315	3	N	4	4	8			21
							4	9									
09	1620	X	523	-0-	-1097	-0-	450	1	73	3	N	-0-					21
10	0		1206	-0-	1206	1206	466	1	738	3	N	2	2	8			21
							2	9									
11	0		1516	-0-	1516	2722	454	1	1058	3	N	1	1	8			21
							3	4	1	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. (I) GAS 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	5700	X	4910	-0-	-790	-0-	122	1	4769	3	N	17	1	8			135
							19	9									
07	5270	X	4371	-0-	-899	-0-	184	1	4173	3	N	12	1	8			146
							1	4	13	9							
08	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	168	1	5125	3	N	23	151	1	2	8	16
							2	4	25	9							
09	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	149	1	5073	3	N	28					44
							2	4	31	9							
10	0		5280	-0-	5280	5280	201	1	5048	3	N	26	1	8			69
							2	4	29	9							
11	0		5158	-0-	5158	10438	172	1	4980	3	N	5					74
							6	9									

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	62	-0-	-4228	-0-	62	3			N	-0-					168
07	4433	X	2086	-0-	-2347	-0-	2085	3	1	9	N	1	1	8			168
08	4371	X	562	-0-	-3809	-0-	250	1	309	3	N	3	1	8			170
							3	9									
09	4230	X	245	-0-	-3985	-0-	245	1			N	-0-					170
10	0		1201	-0-	1201	1201	364	1	836	3	N	1	1	8			170
							1	9									
11	0		2397	-0-	2397	3598	514	1	1830	3	N	44	2	8			212
							5	4	48	9							

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7067	-0-	-343	-0-	203	1	6831	3	N	30					75
							33	9									
07	7657	X	7555	-0-	-102	-0-	237	1	7271	3	N	40					115
							3	4	44	9							
08	7657	X	7173	-0-	-484	-0-	225	1	6899	3	N	42	1	8			156
							3	4	46	9							
09	7410	X	6465	-0-	-945	-0-	241	1	6176	3	N	41	168	1			29
							3	4	45	9							
10	0		7780	-0-	7780	7780	259	1	7460	3	N	52	1	8			80
							4	4	57	9							
11	0		5971	-0-	5971	13751	252	1	5680	3	N	34					114
							2	4	37	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
06	6630	X	3981	-0-	-2649	-0-	3981	3			N	-0-					68
07	6851	X	5919	-0-	-932	-0-	5919	3			N	-0-					68
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7054	3	1	9	N	1	1	8			68
09	6450	X	5251	-0-	-1199	-0-	5251	3			N	-0-					68
10	0		6984	-0-	6984	6984	8	1	6976	3	N	-0-					68
11	0		6913	-0-	6913	13897	6913	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	337	1	1899	3	N	22					157
							24	9									
07	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	447	1	2179	3	N	66	188	1			35
							13	4	73	9							
08	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	507	1	2013	3	N	40					75
							11	4	44	9							
09	3300	X	2654	-0-	-646	-0-	404	1	2194	3	N	42					117
							10	4	46	9							
10	0		2730	-0-	2730	2730	378	1	2289	3	N	48					165
							10	4	53	9							
11	0		2312	-0-	2312	5042	401	1	1875	3	N	24					189
							10	4	26	9							

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3160	3	42	9	N	38	151	1			80
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3249	3	2	4	N	19					99
							21	9									
08	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2962	3	1	4	N	9					108
							10	9									
09	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	2445	3	1	4	N	13					121
							14	9									
10	0		2761	-0-	2761	2761	2746	3	1	4	N	13					134
							14	9									
11	0		2556	-0-	2556	5317	2534	3	1	4	N	19					153
							21	9									

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

06	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	810	1	1579	3	N	110	186	1	1	8	53
							121	9									
07	3007	X	2231	-0-	-776	-0-	742	1	1454	3	N	29					82
							3	4	32	9							
08	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	836	1	1587	3	N	59					141
							4	4	65	9							
09	2730	X	1919	-0-	-811	-0-	810	1	1067	3	N	36					177
							2	4	40	9							
10	0		2599	-0-	2599	2599	837	1	1715	3	N	40					217
							3	4	44	9							
11	0		2357	-0-	2357	4956	810	1	1525	3	N	18					235
							2	4	20	9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	964	-0-	-2666	-0-	357	1	576	3	N	28	1	8			538
							31	9									
07	3193	X	2356	-0-	-837	-0-	491	1	1806	3	N	54	2	8			590
							59	9									
08	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	574	1	2075	3	N	57	164	1	5	8	478
							63	9									
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	551	1	2024	3	N	50	165	1			363
							55	9									
10	0		2568	-0-	2568	2568	565	1	1945	3	N	53	2	8			414
							58	9									
11	0		2456	-0-	2456	5024	528	1	1861	3	N	51	1	8			464
							11	4	56	9							

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					135
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					135
08	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	3			N	-0-					135
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1216	3			N	-0-					135
10	0		1388	-0-	1388	1388	1388	3			N	-0-					135
11	0		1264	-0-	1264	2652	1261	3	3	4	N	-0-					135

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	0		654	-0-	654	654	654	3			N	-0-					-0-
11	0		698	-0-	698	1352	698	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	298	1	1084	3	N	104					474
							114	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	350	1	1762	3	N	154	161	1	3	8	464
							169	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	397	1	1497	3	N	119					583
							6	4	131	9							
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	440	1	1363	3	N	135	334	1			384
							6	4	149	9							
10	0		1556	-0-	1556	1556	521	1	918	3	N	102	162	1	2	8	322
							5	4	112	9							
11	0		1598	-0-	1598	3154	412	1	1085	3	N	88					410
							4	4	97	9							

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	156	1	5191	3	N	6					250
							7	9									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	209	1	5313	3	N	-0-					250
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	151	1	5328	3	N	10					260
							11	9									
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	212	1	5877	3	N	12					272
							13	9									
10	0		6316	-0-	6316	6316	205	1	6099	3	N	11					283
							12	9									
11	0		4716	-0-	4716	11032	15	1	4674	3	N	20					303
							5	4	22	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-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

06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	1			N	-0-					146
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	350	1	7	9	N	6					152
08	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	1			N	-0-					152
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	380	1	6	9	N	5					157
10	0		415	-0-	415	415	415	1			N	-0-					157
11	0		611	-0-	611	1026	552	1	56	3	N	-0-					157
							3	4									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

06	3000	N	3805	-0-	805	805	3804	3	1	9	N	1	1	8			91
07	3100	N	3679	-0-	579	1384	3679	3			N	-0-					91
08	3100	N	3311	-0-	211	1595	3310	3	1	9	N	1	1	8			91
09	5473	X	3878	-0-	-1595	-0-	3871	3	7	9	N	6	1	8			96
10	0		4931	-0-	4931	4931	4906	3	25	9	N	23					119
11	0		4627	-0-	4627	9558	4591	3	6	4	N	27					146
							30	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022 - WELL PLUGGED 6/9/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

06	3390	X	2660	-0-	-730	-0-	176	1	2482	3	N	2	2	8			101
							2	9									
07	3503	X	1260	-0-	-2243	-0-	248	1	1012	3	N	-0-					101
08	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	330	1	2707	3	N	3	3	8			101
							3	9									
09	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	284	1	2559	3	N	-0-					101
10	0		3094	-0-	3094	3094	256	1	2837	3	N	1	1	8			101
							1	9									
11	0		2607	-0-	2607	5701	247	1	2355	3	N	2	1	8			102
							3	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

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-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

06	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	4192	3	1	9	N	1					58
07	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	4291	3	4	9	N	4					62
08	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4319	3	2	9	N	2	1	8			63
09	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	4245	3	4	9	N	4					67
10	0		4320	-0-	4320	4320	4319	3	1	9	N	1					68
11	0		4070	-0-	4070	8390	4063	3	3	4	N	4					72
							4	9									

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

06	7290	X	6495	-0-	-795	-0-	6483	3	12	9	N	11					256
07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7367	3	9	9	N	8					264
08	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					264
09	7080	X	7077	-0-	-3	-0-	7077	3			N	-0-					264
10	0		7105	-0-	7105	7105	7104	3	1	9	N	1					265
11	0		6782	-0-	6782	13887	6782	3			N	-0-					265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4817	3	186	9	N	169	348	1	1	8	2
07	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4876	3	42	9	N	38					40
08	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	4681	3	57	9	N	52					92
09	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	4853	3	61	9	N	55					147
10	0		4959	-0-	4959	4959	4902	3	57	9	N	52					199
11	0		4456	-0-	4456	9415	4408	3	7	4	N	37	169	1			67
							41	9									

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	281	1	1321	3	N	51	2	8			345
							56	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	284	1	1525	3	N	34	2	8			377
							37	9									
08	1550	N	916	-0-	-634	-0-	352	1	535	3	N	20	162	1	2	8	233
							7	4	22	9							
09	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	290	1	885	3	N	22					255
							7	4	24	9							
10	0		1821	-0-	1821	1821	266	1	1514	3	N	31	1	8			285
							7	4	34	9							
11	0		1273	-0-	1273	3094	276	1	971	3	N	17					302
							7	4	19	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	474	1	1642	3	N	90	167	1	5	8	98
							99	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	503	1	1468	3	N	118	3	8			213
							130	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	502	1	1358	3	N	15	5	8			223
							17	9									
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	517	1	1703	3	N	2					225
							2	9									
10	0		2071	-0-	2071	2071	531	1	1538	3	N	2	2	8			225
							2	9									
11	0		1970	-0-	1970	4041	527	1	1387	3	N	46	3	8			268
							5	4	51	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2580	-0-	-480	-0-	2506	3	74	9	N	67	167	1	1	8	153
07	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	2505	3	90	9	N	82	1	8			234
08	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2779	3	5	4	N	56	160	1	2	8	128
							62	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2721	3	6	4	N	77	169	1			36
							85	9									
10	0		2773	-0-	2773	2773	2705	3	4	4	N	58	1	8			93
							64	9									
11	0		2534	-0-	2534	5307	2454	3	5	4	N	68	1	8			160
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4152	3	63	9	N	57					117
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4011	3	9	4	N	88					205
							97	9									
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6237	3	11	4	N	172	344	1			33
							189	9									
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5633	3	10	4	N	162					195
							178	9									
10	0		3650	-0-	3650	3650	3541	3	8	4	N	92	170	1			117
							101	9									
11	0		4318	-0-	4318	7968	4211	3	8	4	N	90	172	1			35
							99	9									

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

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-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	551	1	1227	3	N	13	2	8			50
							14	9									
07	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	579	1	568	3	N	12	1	8			61
							13	9									
08	1240	X	1225	-0-	-15	-0-	562	1	659	3	N	4	4	8			61
							4	9									
09	1800	X	1383	-0-	-417	-0-	525	1	844	3	N	11					72
							2	4	12	9							
10	0		1557	-0-	1557	1557	582	1	959	3	N	12					84
							3	4	13	9							
11	0		1399	-0-	1399	2956	560	1	823	3	N	13	1	8			96
							2	4	14	9							

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	370	1	5240	3	N	43	5	8			115
							47	9									
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	378	1	6589	3	N	55	1	8			169
							61	9									
08	4650	X	3288	-0-	-1362	-0-	376	1	2891	3	N	19	171	1	3	8	14
							21	9									
09	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	412	1	4489	3	N	34	2	8			46
							37	9									
10	0		4104	-0-	4104	4104	390	1	3683	3	N	28	3	8			71
							31	9									
11	0		5073	-0-	5073	9177	323	1	4706	3	N	35	1	8			105
							5	4	39	9							

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 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
06	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	56	1	4616	3	N	70	169	1	1	8	37
							77	9									
07	5146	X	4843	-0-	-303	-0-	65	1	4713	3	N	55					92
							4	4	61	9							
08	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	64	1	4666	3	N	60					152
							5	4	66	9							
09	4980	X	4633	-0-	-347	-0-	64	1	4493	3	N	66	177	1			41
							3	4	73	9							
10	0		4570	-0-	4570	4570	56	1	4441	3	N	64					105
							3	4	70	9							
11	0		4462	-0-	4462	9032	52	1	4353	3	N	49					154
							3	4	54	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7982	3	164	9	N	149	172	1	1	8	119
07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8423	3	15	4	N	215	180	1	1	8	153
							237	9									
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8415	3	11	4	N	152	179	1	1	8	125
							167	9									
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8136	3	5	4	N	129	178	1			76
							142	9									
10	0		8561	-0-	8561	8561	8409	3	5	4	N	134	162	1			48
							147	9									
11	0		8070	-0-	8070	16631	7924	3	6	4	N	127					175
							140	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	298	1	32	9	N	29	4	8			141
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	338	1	209	9	N	190	180	1	1	8	150
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	336	1	167	9	N	152	178	1	4	8	120
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	326	1	90	9	N	82	165	1	2	8	35
10	0		397	-0-	397	397	347	1	50	9	N	45	3	8			77
11	0		1406	-0-	1406	1803	338	1	1065	3	N	3	1	8			79
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 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
06	5700	X	2313	-0-	-3387	-0-	112	1	2178	3	N	21					165
							23	9									
07	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	173	1	3669	3	N	35					200
							7	4	39	9							
08	4774	X	3694	-0-	-1080	-0-	176	1	3460	3	N	46	209	1	1	8	36
							7	4	51	9							
09	4620	X	3220	-0-	-1400	-0-	185	1	2996	3	N	29					65
							7	4	32	9							
10	0		2608	-0-	2608	2608	187	1	2377	3	N	34					99
							7	4	37	9							
11	0		669	-0-	669	3277	195	1	457	3	N	9					108
							7	4	10	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. (I) GAS 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	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	1			N	-0-					49
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	1	15	9	N	14					63
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					63
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2	9	N	2					65
10	0		91	-0-	91	91	76	1	15	9	N	14	79	1			-0-
11	0		56	-0-	56	147	5	1	40	3	N	-0-					-0-
							11	4									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 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
06	4320	X	828	-0-	-3492	-0-	809	1	19	9	N	17	10	8			52
07	806	X	765	-0-	-41	-0-	757	1	8	4	N	-0-					52
08	868	X	734	-0-	-134	-0-	693	1	6	4	N	32	13	8			71
							35	9									
09	840	X	700	-0-	-140	-0-	686	1	2	4	N	11	6	8			76
							12	9									
10	0		784	-0-	784	784	761	1	2	4	N	19	11	8			84
							21	9									
11	0		841	-0-	841	1625	805	1	8	4	N	25	5	8			104
							28	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	267	1	3463	3	N	-0-					168
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	249	1	824	3	N	-0-					168
08	3565	X	724	-0-	-2841	-0-	310	1	414	3	N	-0-					168
09	3720	X	2525	-0-	-1195	-0-	303	1	2222	3	N	-0-					168
10	0		3795	-0-	3795	3795	324	1	3471	3	N	-0-					168
11	0		4288	-0-	4288	8083	195	1	4075	3	N	13					181
							4	4	14	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. (I) GAS 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	630	N	589	-0-	-41	-0-	556	3	33	9	N	30	172	1			30
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	585	3	69	9	N	63					93
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	633	3	79	9	N	72	66	1			99
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	581	3	25	9	N	23					122
10	0		646	-0-	646	646	613	3	33	9	N	30					152
11	0		535	-0-	535	1181	503	3	32	9	N	29					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	441	1	2314	3	N	22					172
							24	9									
07	3162	X	550	-0-	-2612	-0-	467	1	6	4	N	70	168	1			74
							77	9									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	516	1	2399	3	N	50					124
							5	4	55	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	489	1	2564	3	N	41					165
							2	4	45	9							
10	0		3500	-0-	3500	3500	576	1	2777	3	N	127	170	1			122
							7	4	140	9							
11	0		2537	-0-	2537	6037	525	1	1933	3	N	67					189
							5	4	74	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	129	1	84	9	N	76	161	1	1	8	58
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	118	1	6	4	N	116	138	1			36
							128	9									
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	90	1	3	4	N	-0-					36
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	97	1	172	3	N	-0-					36
							7	4									
10	0		266	-0-	266	266	240	1	7	4	N	17					53
							19	9									
11	0		297	-0-	297	563	236	1	7	4	N	49					102
							54	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6610	-0-	-1100	-0-	6597	3	13	9	N	12					62
07	7967	X	7827	-0-	-140	-0-	7812	3	15	9	N	14	1	8			75
08	7967	X	7220	-0-	-747	-0-	7205	3	1	4	N	13					88
							14	9									
09	7200	X	6738	-0-	-462	-0-	6724	3	1	4	N	12					100
							13	9									
10	0		7293	-0-	7293	7293	7277	3	1	4	N	14					114
							15	9									
11	0		7250	-0-	7250	14543	7235	3	1	4	N	13					127
							14	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6825	-0-	-1365	-0-	6813	3	12	9	N	11					146
07	8463	X	8205	-0-	-258	-0-	8193	3	12	9	N	11	1	8			156
08	8091	X	8020	-0-	-71	-0-	8008	3	12	9	N	11					167
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7416	3	11	9	N	10					177
10	0		7074	-0-	7074	7074	7074	3			N	-0-					177
11	0		6201	-0-	6201	13275	6195	3	6	4	N	-0-					177

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 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
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	225	1	53	9	N	48	1	8			151
07	279	X	215	-0-	-64	-0-	155	1	6	4	N	49	182	1			18
							54	9									
08	248	X	94	-0-	-154	-0-	91	1	3	4	N	-0-					18
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	235	1	87	3	N	113	1	8			130
							7	4	124	9							
10	0		2109	-0-	2109	2109	214	1	1698	3	N	173	157	1	1	8	145
							7	4	190	9							
11	0		216	-0-	216	2325	187	1	7	4	N	20	157	1			8
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5510	X	5510	-0-		-0-	-0-	60	1	5429	3	N	19					133
								21	9									
07	6760	X	6760	-0-		-0-	-0-	6712	3	12	4	N	33	144	1			22
								36	9									
08	5053	X	2958	-0-		-2095	-0-	7	1	2936	3	N	8					30
								6	4	9	9							
09	6105	X	6105	-0-		-0-	-0-	73	1	6001	3	N	19					49
								10	4	21	9							
10	0		6505	-0-		6505	6505	39	1	6431	3	N	22					71
								11	4	24	9							
11	0		6214	-0-		6214	12719	42	1	6133	3	N	25					96
								11	4	28	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

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
06	4839	X	4839	-0-		-0-	-0-	129	1	4539	3	N	155					196
								171	9									
07	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-	162	1	4318	3	N	36					232
								14	4	40	9							
08	3472	X	1940	-0-		-1532	-0-	80	1	1834	3	N	18	224	1			26
								6	4	20	9							
09	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	163	1	4329	3	N	38					64
								12	4	42	9							
10	0		3531	-0-		3531	3531	155	1	3325	3	N	36	1	8			99
								11	4	40	9							
11	0		3868	-0-		3868	7399	140	1	3683	3	N	31					130
								11	4	34	9							

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

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
06	840	N	739	-0-		-101	-0-	695	3	44	9	N	40					207
07	806	N	790	-0-		-16	-0-	703	3	87	9	N	79	169	1			117
08	775	N	651	-0-		-124	-0-	650	3	1	9	N	1					118
09	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	1379	3	151	9	N	137	1	8			254
10	0		1227	-0-		1227	1227	1179	3	48	9	N	44	165	1			133
11	0		19	-0-		19	1246	4	4	15	9	N	14					147

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

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
06	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	0		467	-0-		467	467	467	3			N	-0-					-0-
11	0		453	-0-		453	920	450	3	3	4	N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

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
06	3960	X	3887	-0-		-73	-0-	3887	3			N	-0-					10
07	4123	X	3672	-0-		-451	-0-	3672	3			N	-0-					10
08	4123	X	3641	-0-		-482	-0-	3641	3			N	-0-					10
09	3990	X	3671	-0-		-319	-0-	3671	3			N	-0-					10
10	0		3760	-0-		3760	3760	3759	3	1	9	N	1	1	8			10
11	0		3689	-0-		3689	7449	3686	3	3	4	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4797	-0-	-93	-0-	4785	3	12	9	N	11					165
07	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	4410	3	14	9	N	13					178
08	4867	X	3692	-0-	-1175	-0-	3674	3	4	4	N	13					191
							14	9									
09	4800	X	3526	-0-	-1274	-0-	3509	3	4	4	N	12					203
							13	9									
10	0		3688	-0-	3688	3688	3684	3	3	4	N	1					204
							1	9									
11	0		4572	-0-	4572	8260	4569	3	3	4	N	-0-					204

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6/24/2022

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2542	3	10	9	N	9					101
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2552	3	10	9	N	9					110
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2521	3	10	9	N	9					119
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	3	7	9	N	6					125
10	0		2644	-0-	2644	2644	2641	3	3	9	N	3					128
11	0		2445	-0-	2445	5089	2440	3	3	4	N	2					130
							2	9									

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	3750	X	471	-0-	-3279	-0-	332	1	131	3	N	7	3	8			105
							8	9									
07	3472	X	2271	-0-	-1201	-0-	362	1	1883	3	N	24	5	8			124
							26	9									
08	3534	X	1713	-0-	-1821	-0-	197	1	1497	3	N	17	6	8			135
							19	9									
09	3420	X	1857	-0-	-1563	-0-	346	1	1497	3	N	13					148
							14	9									
10	0		2876	-0-	2876	2876	313	1	2552	3	N	10	6	8			152
							11	9									
11	0		1988	-0-	1988	4864	371	1	1597	3	N	12	6	8			158
							7	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2274	-0-	-906	-0-	341	1	1915	3	N	16	6	8			74
							18	9									
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	353	1	3344	3	N	28	7	8			95
							31	9									
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	258	1	2736	3	N	50	10	8			135
							55	9									
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	365	1	2715	3	N	113					248
							124	9									
10	0		2518	-0-	2518	2518	319	1	2180	3	N	17	7	8			258
							19	9									
11	0		232	-0-	232	2750	225	1	3	4	N	4	4	8			258
							4	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-

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
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	330	1	34	9	N	31	6	8			94
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	320	1	4	9	N	4	2	8			96
08	341	X	318	-0-	-23	-0-	295	1	23	9	N	21	8	8			109
09	360	X	182	-0-	-178	-0-	180	1	2	9	N	2	2	8			109
10	0		79	-0-	79	79	38	1	37	3	N	4	4	8			109
							4	9									
11	0		249	-0-	249	328	19	1	221	3	N	1	1	8			109
							8	4	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
06	2370	X	1431	-0-	-939	-0-	186	1	1244	3	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	204	1	3636	3	N	17	1	8			60
							19	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	198	1	3624	3	N	18	4	8			74
							20	9									
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	99	1	2125	3	N	7	1	8			80
							8	9									
10	0		2084	-0-	2084	2084	29	1	2044	3	N	10	1	8			89
							11	9									
11	0		2881	-0-	2881	4965	13	1	2842	3	N	16	1	8			104
							8	4	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3355	-0-	-1145	-0-	84	1	3271	3	N	-0-					39
07	4650	X	3594	-0-	-1056	-0-	96	1	3498	3	N	-0-					39
08	4650	X	1984	-0-	-2666	-0-	127	1	1847	3	N	9	1	8			47
							10	9									
09	4110	X	817	-0-	-3293	-0-	62	1	752	3	N	3	1	8			49
							3	9									
10	0		1373	-0-	1373	1373	14	1	1358	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	0		2879	-0-	2879	4252	8	1	2854	3	N	9	1	8			57
							7	4	10	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	4661	-0-	-3049	-0-	4606	3	55	9	N	50					244
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8716	3	41	9	N	37					281
08	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	7517	3	37	9	N	34	183	1			132
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7360	3	5	4	N	51					183
							56	9									
10	0		7601	-0-	7601	7601	7575	3	3	4	N	21					204
							23	9									
11	0		7005	-0-	7005	14606	6932	3	7	4	N	60					264
							66	9									

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

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

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3351	-0-	-909	-0-	145	1	3156	3	N	45	1	8			94
							50	9									
07	4402	X	3750	-0-	-652	-0-	158	1	3534	3	N	48					142
							5	4	53	9							
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	Y	52	1	8			139
							4	4	57	9							
11	0		5056	-0-	5056	5056	84	1	4884	3	Y	75	170	1			44
							5	4	83	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	568	1	2270	3	N	66	1	8			105
							73	9									
07	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	585	1	2199	3	N	75	1	8			179
							83	9									
08	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	585	1	2155	3	N	113	168	1	2	8	122
							4	4	124	9							
09	3300	X	2649	-0-	-651	-0-	560	1	2008	3	N	73					195
							1	4	80	9							
10	0		2979	-0-	2979	2979	562	1	2383	3	N	30	172	1	1	8	52
							1	4	33	9							
11	0		668	-0-	668	3647	528	1	64	3	N	66	117	1	1	8	-0-
							3	4	73	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
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3821	3	29	9	N	26	3	8			153
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4883	3	28	9	N	25	2	8			176
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4537	3	28	9	N	25	5	8			196
09	3840	X	2857	-0-	-983	-0-	2839	3	18	9	N	16					212
10	0		2284	-0-	2284	2284	2264	3	20	9	N	18	159	1	2	8	69
11	0		2043	-0-	2043	4327	2016	3	5	4	N	20	2	8			87
							22	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
06	4920	X	3711	-0-	-1209	-0-	3697	3	14	9	N	13	1	8			39
07	5084	X	4350	-0-	-734	-0-	4341	3	9	9	N	8					47
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5626	3	29	9	N	26	1	8			72
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5437	3	22	9	N	20					92
10	0		5370	-0-	5370	5370	5347	3	23	9	N	21	1	8			112
11	0		4776	-0-	4776	10146	4761	3	1	4	N	13					125
							14	9									

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
06	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	5842	3	26	9	N	24					156
07	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	6220	3	35	9	N	32	180	1			8
08	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	5892	3	3	4	N	40	1	8			47
							44	9									
09	6060	X	5506	-0-	-554	-0-	5472	3	3	4	N	28					75
							31	9									
10	0		5592	-0-	5592	5592	5546	3	3	4	N	39	1	8			113
							43	9									
11	0		6099	-0-	6099	11691	6054	3	3	4	N	38					151
							42	9									

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
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	238	1	3255	3	N	37	1	8			198
							41	9									
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	252	1	3331	3	N	54	173	1	2	8	77
							59	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	252	1	3336	3	N	53	1	8			129
							2	4	58	9							
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	250	1	3095	3	N	36					165
							1	4	40	9							
10	0		3728	-0-	3728	3728	275	1	3371	3	N	72	174	1	1	8	62
							3	4	79	9							
11	0		1957	-0-	1957	5685	255	1	1650	3	N	45	101	1			6
							2	4	50	9							

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. (I) GAS 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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	126	1	2027	3	N	21	1	8			45
							23	9									
07	3007	X	1913	-0-	-1094	-0-	108	1	1797	3	N	7					52
							8	9									
08	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	114	1	2120	3	N	9	1	8			60
							10	9									
09	2910	X	1683	-0-	-1227	-0-	88	1	1587	3	N	7					67
							8	9									
10	0		1644	-0-	1644	1644	96	1	1528	3	N	18					85
							20	9									
11	0		975	-0-	975	2619	87	1	878	3	N	5					90
							4	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 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
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5002	3	56	9	N	51					212
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3921	3	3	4	N	42	170	1			84
							46	9									
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4792	3	3	4	N	49	1	8			132
							54	9									
09	4770	X	4589	-0-	-181	-0-	4541	3	3	4	N	41					173
							45	9									
10	0		4632	-0-	4632	4632	4583	3	2	4	N	43	167	1			49
							47	9									
11	0		4375	-0-	4375	9007	4337	3	2	4	N	33					82
							36	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	272	1	4115	3	N	-0-					44
07	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	309	1	3907	3	N	-0-					44
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	302	1	3868	3	N	-0-					44
09	4380	X	4336	-0-	-44	-0-	294	1	4035	3	N	6					50
							7	9									
10	0		4574	-0-	4574	4574	294	1	4269	3	N	10					60
							11	9									
11	0		4261	-0-	4261	8835	306	1	3939	3	N	11					71
							4	4	12	9							

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	538	1	3584	3	N	24	1	8			83
							26	9									
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	528	1	3665	3	N	7					90
							8	9									
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	535	1	3420	3	N	8					98
							9	9									
09	4140	X	3851	-0-	-289	-0-	516	1	3327	3	N	7					105
							8	9									
10	0		4102	-0-	4102	4102	543	1	3552	3	N	6	1	8			110
							7	9									
11	0		4028	-0-	4028	8130	504	1	3513	3	N	7					117
							3	4	8	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	54078	3	4			N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	367	1	4399	3	N	36	169	1	1	8	30
							40	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	592	1	3710	3	N	25	1	8			54
							28	9									
08	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	620	1	3097	3	N	14	1	8			67
							2	4	15	9							
09	4800	X	3780	-0-	-1020	-0-	600	1	3147	3	N	27					94
							3	4	30	9							
10	0		3896	-0-	3896	3896	620	1	3253	3	N	19	1	8			112
							2	4	21	9							
11	0		2880	-0-	2880	6776	554	1	2287	3	N	32	1	8			143
							4	4	35	9							

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

06	8580	X	7517	-0-	-1063	-0-	7323	3	194	9	N	176	350	1			71
07	8866	X	8777	-0-	-89	-0-	8630	3	147	9	N	134					205
08	8711	X	8597	-0-	-114	-0-	8550	3	6	4	N	37					242
							41	9									
09	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8351	3	19	4	N	267	325	1			184
							294	9									
10	0		8748	-0-	8748	8748	8521	3	14	4	N	194	347	1			31
							213	9									
11	0		8187	-0-	8187	16935	7954	3	15	4	N	198					229
							218	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	143	1			7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2172	-0-	-588	-0-	600	1	1566	3	N	5	2	8			88
							6	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	620	1	3261	3	N	2	2	8			88
							2	9									
08	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	620	1	2231	3	N	78	5	8			161
							86	9									
09	3240	X	2436	-0-	-804	-0-	600	1	1825	3	N	10					171
							11	9									
10	0		1419	-0-	1419	1419	620	1	796	3	N	3	157	1	3	8	14
							3	9									
11	0		1359	-0-	1359	2778	589	1	763	3	N	4	4	8			14
							3	4	4	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
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	406	1	2256	3	N	23	8	8			160
							25	9									
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	399	1	3512	3	N	11	2	8			169
							12	9									
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	343	1	4045	3	N	12	9	8			172
							13	9									
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	301	1	4378	3	N	18	5	8			185
							20	9									
10	0		4530	-0-	4530	4530	312	1	4159	3	N	54	170	1	7	8	62
							59	9									
11	0		2980	-0-	2980	7510	320	1	2650	3	N	4	2	8			64
							6	4	4	9							

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

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

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/2022

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4800	-0-	-210	-0-	4800	3			N	-0-					15
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8185	3	1	9	N	1	1	8			15
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	38	1	7583	3	N	1	1	8			15
							1	9									
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					15
10	0		7703	-0-	7703	7703	7702	3	1	9	N	1	1	8			15
11	0		2885	-0-	2885	10588	26	1	2855	3	N	1	1	8			15
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	649	-0-	-1871	-0-	645	3	4	9	N	4	1	8			48
07	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	2					50
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					50
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	2					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0		18	-0-	18	18	17	3	1	4	N	-0-					52

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	899	3	20	9	N	18	151	1			7
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1493	3	31	9	N	28					35
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12	2	8			45
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1274	3	10	9	N	9					54
10	0		1334	-0-	1334	1334	1322	3	12	9	N	11					65
11	0		1216	-0-	1216	2550	1202	3	4	4	N	9					74
							10	9									

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
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2043	3	23	9	N	21	1	8			191
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	3	9	9	N	8	165	1			34
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	3	20	9	N	18					52
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	3	11	9	N	10					62
10	0		1895	-0-	1895	1895	1877	3	18	9	N	16	1	8			77
11	0		1275	-0-	1275	3170	1261	3	4	4	N	9					86
							10	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

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

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

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

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

06	10620	X	8645	-0-	-1975	-0-	8547	3	98	9	N	89	173	1			89
07	10974	X	10490	-0-	-484	-0-	10350	3	140	9	N	127	176	1			40
08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10507	3	8	4	N	105					145
							116	9									
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10484	3	5	4	N	126	170	1			101
							139	9									
10	0		11047	-0-	11047	11047	10907	3	5	4	N	123	172	1			52
							135	9									
11	0		10930	-0-	10930	21977	10769	3	4	4	N	143	164	1	1	8	30
							157	9									

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

06	9000	X	8054	-0-	-946	-0-	8012	3	42	9	N	38					144
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9183	3	33	9	N	30					174
08	9207	X	8594	-0-	-613	-0-	8587	3	1	4	N	5					179
							6	9									
09	8640	X	8282	-0-	-358	-0-	8269	3	1	4	N	11					190
							12	9									
10	0		8937	-0-	8937	8937	8934	3	3	9	N	3					193
11	0		8118	-0-	8118	17055	8117	3	1	9	N	1					194

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

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-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1644	-0-	-786	-0-	286	1	1308	3	N	45	2	8			159
							50	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	320	1	2167	3	N	46	2	8			203
							51	9									
08	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	322	1	1370	3	N	119	3	8			319
							4	4	131	9							
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	327	1	1431	3	N	65	343	1			41
							2	4	72	9							
10	0		1968	-0-	1968	1968	324	1	1592	3	N	45	2	8			84
							2	4	50	9							
11	0		829	-0-	829	2797	395	1	416	3	N	15	2	8			97
							1	4	17	9							

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1554	-0-	-726	-0-	584	1	862	3	N	98	3	8			184
							108	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	562	1	1922	3	N	96	3	8			277
							106	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	506	1	505	3	N	109	172	1	3	8	211
							4	4	120	9							
09	1560	N	926	-0-	-634	-0-	543	1	299	3	N	74	136	1			149
							3	4	81	9							
10	0		1158	-0-	1158	1158	575	1	515	3	N	59	154	1	2	8	52
							3	4	65	9							
*11	1654	N	496	-0-	-1158	-0-	453	1	1	4	N	38	2	8			88
							42	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
06	1230	N	709	-0-	-521	-0-	686	1	16	3	N	6	1	8			60
							7	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	815	1	723	3	N	7					67
							8	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	798	1	864	3	N	8					75
							9	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	779	1	1162	3	N	4					79
							4	9									
10	0		2749	-0-	2749	2749	837	1	1902	3	N	9	1	8			87
							10	9									
11	0		1978	-0-	1978	4727	810	1	1162	3	N	3					90
							3	4	3	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
06	6540	X	4161	-0-	-2379	-0-	47	1	3917	3	N	179	345	1	1	8	44
							197	9									
07	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	57	1	5922	3	N	207	188	1			63
							15	4	228	9							
08	6758	X	6613	-0-	-145	-0-	59	1	6397	3	N	133	1	8			195
							11	4	146	9							
09	6540	X	2389	-0-	-4151	-0-	187	1	2038	3	N	140	300	1	1	8	34
							10	4	154	9							
10	0		232	-0-	232	232	232	1			N	-0-					34
11	0		3012	-0-	3012	3244	252	1	2613	3	N	125	1	8			158
							9	4	138	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

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
06	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	148	1	3019	3	N	18	1	8			107
								20	9									
07	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	157	1	2972	3	N	19					126
								21	9									
08	3131	X	3068	-0-		-63	-0-	167	1	2880	3	N	19	1	8			144
								21	9									
09	3180	X	2803	-0-		-377	-0-	174	1	2611	3	N	16					160
								18	9									
10	0		2944	-0-		2944	2944	174	1	2757	3	N	12	1	8			171
								13	9									
11	0		3414	-0-		3414	6358	180	1	3190	3	N	33	166	1			38
								8	4	36	9							

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

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
06	7018	X	7018	-0-		-0-	-0-	68	1	6929	3	N	19	1	8			99
								21	9									
07	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-	111	1	5815	3	N	18					117
								4	4	20	9							
08	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-	107	1	5337	3	N	16	1	8			132
								2	4	18	9							
09	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	155	1	4419	3	N	11					143
								2	4	12	9							
10	0		3153	-0-		3153	3153	252	1	2899	3	N	2					145
								2	9									
11	0		4222	-0-		4222	7375	158	1	4018	3	N	39					184
								3	4	43	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

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
06	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	421	1	1918	3	N	20					100
								22	9									
07	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	298	1	1669	3	N	12					112
								13	9									
08	1984	N	837	-0-		-1147	-0-	237	1	592	3	N	7	2	8			117
								8	9									
09	2433	N	2433	-0-		-0-	-0-	227	1	2188	3	N	16	1	8			132
								18	9									
10	0		2350	-0-		2350	2350	254	1	2077	3	N	17	92	1	1	8	56
								19	9									
11	0		1552	-0-		1552	3902	257	1	1263	3	N	24					80
								6	4	26	9							

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

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
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-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					76
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
11	0		3	-0-		3	3	3	4			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

06	2190	X	2024	-0-	-166	-0-	383	1	1618	3	N	21					341
							23	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	3	N	12	319	1			34
							2	4	13	9							
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	346	1	2329	3	N	17	1	8			50
							3	4	19	9							
09	2610	X	1742	-0-	-868	-0-	270	1	1450	3	N	16					66
							4	4	18	9							
10	0		2664	-0-	2664	2664	194	1	2457	3	N	10	1	8			75
							2	4	11	9							
11	0		2646	-0-	2646	5310	253	1	2370	3	N	18					93
							3	4	20	9							

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	62	1	3705	3	N	-0-					10
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	73	1	4251	3	N	239					249
							10	4	263	9							
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	71	1	4136	3	N	27					276
							3	4	30	9							
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	57	1	4036	3	N	20					296
							2	4	22	9							
10	0		4471	-0-	4471	4471	61	1	4382	3	N	23	161	1	1	8	157
							3	4	25	9							
11	0		4417	-0-	4417	8888	64	1	4321	3	N	26					183
							3	4	29	9							

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	111	1	3306	3	N	7					79
							8	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	111	1	3353	3	N	60					139
							66	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	103	1	3465	3	N	-0-					139
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	110	1	3140	3	N	-0-					139
10	0		3937	-0-	3937	3937	119	1	3818	3	N	-0-					139
11	0		3697	-0-	3697	7634	121	1	3570	3	N	-0-					139
							6	4									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	209	1	2209	3	N	5					156
							6	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	198	1	2146	3	N	77	172	1			61
							85	9									
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	230	1	1795	3	N	8					69
							9	9									
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	223	1	2014	3	N	9					78
							10	9									
10	0		2442	-0-	2442	2442	222	1	2209	3	N	10					88
							11	9									
11	0		1895	-0-	1895	4337	205	1	1674	3	N	8					96
							7	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	8563	-0-	-2567	-0-	8561	3	2	9	N	2	1	8			137
07	11346	X	10523	-0-	-823	-0-	10522	3	1	9	N	1	1	8			137
08	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	10607	3	1	9	N	1	1	8			137
09	10800	X	9455	-0-	-1345	-0-	9451	3	4	9	N	4					141
10	0		9239	-0-	9239	9239	9228	3	11	9	N	10	83	1	1	8	67
11	0		8887	-0-	8887	18126	8870	3	5	4	N	11	65	1	1	8	12
							12	9									

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
*12	589	N	414	-0-	-175	-0-	389	1	25	9	N	23	23	8			55
*01	620	N	402	-0-	-218	-0-	380	1	22	9	N	20	20	8			55
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	560	1	30	9	N	27	27	8			55
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	620	1	32	9	N	29	29	8			55
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	598	1	36	9	N	33	33	8			55
*05	651	N	637	-0-	-14	-0-	613	1	24	9	N	22	22	8			55
*06	630	N	536	-0-	-94	-0-	525	1	11	9	N	10	10	8			55
*07	651	N	579	-0-	-72	-0-	559	1	20	9	N	18	3	8			70
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	620	1	69	9	N	63	13	8			120
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	600	1	23	9	N	21	6	8			135
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	620	1	54	9	N	49	5	8			179
11	0		642	-0-	642	642	600	1	11	4	N	28	168	1	2	8	37
							31	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
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	323	1	4113	3	N	10	3	8			24
							11	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	325	1	3905	3	N	-0-					24
08	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	249	1	3735	3	N	2	2	8			24
							5	4	2	9							
09	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	212	1	3766	3	N	-0-					24
							2	4									
10	0		3962	-0-	3962	3962	202	1	3756	3	N	1	1	8			24
							3	4	1	9							
11	0		3517	-0-	3517	7479	244	1	3126	3	N	134	115	1	1	8	42
							147	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
06	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	588	1	1522	3	N	14	152	1	1	8	16
							15	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	620	1	2589	3	N	12					28
							13	9									
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	620	1	2173	3	N	17	1	8			44
							19	9									
09	2580	X	2278	-0-	-302	-0-	599	1	1666	3	N	12	1	8			55
							13	9									
10	0		627	-0-	627	627	620	1	7	9	N	6	1	8			60
11	0		2955	-0-	2955	3582	600	1	2295	3	N	45					105
							10	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					115
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4503	3	11	4	N	-0-					115
08	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	3079	3	11	4	N	2	1	8			116
							2	9									
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5436	3	11	4	N	49	131	1			34
							54	9									
10	0		5958	-0-	5958	5958	5938	3	11	4	N	8	1	8			41
							9	9									
11	0		4733	-0-	4733	10691	4722	3	11	4	N	-0-					41

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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	1	7	9	N	6	6	8			17
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	411	1	2	9	N	2	2	8			17
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	244	1	9	9	N	8	7	8			18
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	1	4	9	N	4	4	8			18
10	0		408	-0-	408	408	401	1	7	9	N	6	6	8			18
11	0		408	-0-	408	816	403	1	3	4	N	2	2	8			18
							2	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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	233	1	10	9	N	9	9	8			88
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	1	15	9	N	14	13	8			89
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	859	1	37	9	N	34	32	8			91
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	1	1	9	N	1					92
10	0		790	-0-	790	790	768	1	22	9	N	20	20	8			92
11	0		703	-0-	703	1493	687	1	6	4	N	9	9	8			92
							10	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
06	9030	X	7206	-0-	-1824	-0-	7126	3	80	9	N	73	146	1	3	8	62
07	9331	X	1795	-0-	-7536	-0-	1776	3	19	9	N	17	1	8			78
08	9331	X	6663	-0-	-2668	-0-	6590	3	6	4	N	61	5	8			134
							67	9									
09	9030	X	8765	-0-	-265	-0-	8675	3	6	4	N	76	169	1			41
							84	9									
10	0		8294	-0-	8294	8294	8203	3	5	4	N	78	3	8			116
							86	9									
11	0		5416	-0-	5416	13710	5334	3	5	4	N	70	167	1	1	8	18
							77	9									

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
06	240	X	155	-0-	-85	-0-	152	1	3	9	N	3	3	8			165
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	377	1	6	9	N	5	5	8			165
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	453	1	15	9	N	14	14	8			165
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	511	1	2	9	N	2					167
10	0		526	-0-	526	526	513	1	13	9	N	12	12	8			167
11	0		580	-0-	580	1106	563	1	6	4	N	10	10	8			167
							11	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. (I) GAS 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	8430	X	3930	-0-	-4500	-0-	3889	3	41	9	N	37					209
07	8711	X	151	-0-	-8560	-0-	151	3			N	-0-					209
08	8215	X	11	-0-	-8204	-0-	10	3	1	9	N	1	169	1	1	8	40
09	7740	X	76	-0-	-7664	-0-	70	3	6	9	N	5					45
10	0		5619	-0-	5619	5619	5508	3	9	4	N	93	1	8			137
							102	9									
11	0		8543	-0-	8543	14162	8415	3	9	4	N	108	180	1	1	8	64
							119	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3294	-0-	-1746	-0-	195	1	3049	3	N	45	1	8			126
							50	9									
07	5022	X	4417	-0-	-605	-0-	221	1	4084	3	N	95	157	1			64
							7	4	105	9							
08	5022	X	4365	-0-	-657	-0-	224	1	4031	3	N	94	140	1	1	8	17
							7	4	103	9							
09	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	196	1	4476	3	N	84					101
							3	4	92	9							
10	0		5307	-0-	5307	5307	198	1	5016	3	N	82					183
							3	4	90	9							
11	0		5723	-0-	5723	11030	184	1	5435	3	N	92	167	1			108
							3	4	101	9							

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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. (I) GAS 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	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	188	1	2551	3	N	166	172	1	1	8	113
							183	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	214	1	3551	3	N	217	192	1			138
							16	4	239	9							
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	201	1	3662	3	N	281	170	1	2	8	247
							20	4	309	9							
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	205	1	3691	3	N	187	340	1	1	8	93
							7	4	206	9							
10	0		4618	-0-	4618	4618	205	1	4244	3	N	148	43	1	1	8	197
							6	4	163	9							
11	0		4523	-0-	4523	9141	195	1	4176	3	N	134	224	1			107
							5	4	147	9							

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	1613	-0-	-2617	-0-	381	1	1130	3	N	93	1	8			129
							102	9									
07	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	575	1	2623	3	N	88	160	1			57
							4	4	97	9							
08	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	596	1	3418	3	N	107	1	8			163
							6	4	118	9							
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	604	1	3135	3	N	81	170	1			74
							4	4	89	9							
10	0		3984	-0-	3984	3984	634	1	3236	3	N	99	1	8			172
							5	4	109	9							
11	0		3398	-0-	3398	7382	577	1	2767	3	N	47					219
							2	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	294	1	2469	3	N	257	159	1	2	8	236
							283	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	304	1	2343	3	N	184	174	1			246
							14	4	202	9							
08	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	321	1	2020	3	N	306	356	1	2	8	194
							22	4	337	9							
09	3030	X	2601	-0-	-429	-0-	305	1	1855	3	N	379	343	1	1	8	229
							24	4	417	9							
10	0		2927	-0-	2927	2927	296	1	2340	3	N	247	307	1	1	8	168
							19	4	272	9							
11	0		2347	-0-	2347	5274	269	1	1841	3	N	203	1	8			370
							14	4	223	9							

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	321	1	1210	3	N	55	172	1			61
							61	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	378	1	879	3	N	20					81
							3	4	22	9							
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	376	1	912	3	N	19					100
							3	4	21	9							
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	371	1	929	3	N	33					133
							4	4	36	9							
10	0		2086	-0-	2086	2086	274	1	1717	3	N	80	158	1			55
							7	4	88	9							
11	0		1572	-0-	1572	3658	279	1	1272	3	N	17					72
							2	4	19	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	77	1	2467	3	N	15	156	1			12
							17	9									
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	75	1	5043	3	N	5					17
							1	4	6	9							
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	25	1	5496	3	N	10					27
							1	4	11	9							
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	71	1	4382	3	N	4					31
							4	9									
10	0		291	-0-	291	291	291	1			N	-0-					31
11	0		3123	-0-	3123	3414	146	1	2968	3	N	7					38
							1	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6607	-0-	-683	-0-	6585	3	22	9	N	20					28
07	7533	X	6688	-0-	-845	-0-	6670	3	18	9	N	16					44
08	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	6713	3	3	4	N	19					63
							21	9									
09	7140	X	5991	-0-	-1149	-0-	5975	3	2	4	N	13					76
							14	9									
10	0		6226	-0-	6226	6226	6206	3	2	4	N	16					92
							18	9									
11	0		5904	-0-	5904	12130	5895	3	1	4	N	7					99
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	202	1	4127	3	N	61	151	1	1	8	30
							67	9									
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	167	1	3773	3	N	32					62
							35	9									
08	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	219	1	2695	3	N	22					84
							24	9									
09	4410	X	3748	-0-	-662	-0-	159	1	3561	3	N	25					109
							28	9									
10	0		6573	-0-	6573	6573	55	1	6485	3	N	30					139
							33	9									
11	0		3117	-0-	3117	9690	172	1	2900	3	N	28					167
							14	4	31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	469	1	1066	3	N	287	345	1	2	8	143
							316	9									
07	2015	X	1420	-0-	-595	-0-	476	1	678	3	N	226	185	1	1	8	183
							17	4	249	9							
08	2015	X	1796	-0-	-219	-0-	457	1	941	3	N	341	335	1	2	8	187
							23	4	375	9							
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	318	1	1964	3	N	358	383	1	1	8	161
							24	4	394	9							
10	0		2740	-0-	2740	2740	309	1	2185	3	N	208	179	1	2	8	188
							17	4	229	9							
11	0		2504	-0-	2504	5244	289	1	1838	3	N	323	185	1	2	8	324
							22	4	355	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	197	1	2377	3	N	203	176	1	1	8	112
							223	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	185	1	3205	3	N	257	174	1			195
							19	4	283	9							
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	196	1	3278	3	N	249	340	1	1	8	103
							18	4	274	9							
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	199	1	3000	3	N	238	177	1			164
							9	4	262	9							
10	0		3380	-0-	3380	3380	218	1	2961	3	N	176	96	1			244
							7	4	194	9							
11	0		3332	-0-	3332	6712	221	1	2882	3	N	201	285	1			160
							8	4	221	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

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
06	3870	X	922	-0-		-2948	-0-	487	1	434	3	N	1					45
								1	9									
07	3441	X	1971	-0-		-1470	-0-	304	1	1642	3	N	20					65
								3	4	22	9							
08	2945	X	2648	-0-		-297	-0-	360	1	2228	3	N	49	1	8			113
								6	4	54	9							
09	2646	X	2646	-0-		-0-	-0-	343	1	2197	3	N	92					205
								5	4	101	9							
10	0		2902	-0-		2902	2902	329	1	2495	3	N	66	166	1	1	8	104
								5	4	73	9							
11	0		3258	-0-		3258	6160	304	1	2929	3	N	21					125
								2	4	23	9							

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

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
06	385	X	385	-0-		-0-	-0-	385	1			N	-0-					67
07	348	X	348	-0-		-0-	-0-	348	1			N	-0-					67
08	556	X	556	-0-		-0-	-0-	386	1	169	3	N	1	1	8			67
								1	9									
09	472	X	472	-0-		-0-	-0-	374	1	98	9	N	89	131	1			25
10	0		181	-0-		181	181	181	1			N	-0-					25
11	0		357	-0-		357	538	333	1	11	4	N	12					37
								13	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

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
06	5010	X	5010	-0-		-0-	-0-	31	1	4979	3	N	-0-					81
07	4464	X	3603	-0-		-861	-0-	184	1	3419	3	N	-0-					81
08	4464	X	3771	-0-		-693	-0-	320	1	3443	3	N	7					88
								8	9									
09	4320	X	3718	-0-		-602	-0-	562	1	3156	3	N	-0-					88
10	0		3614	-0-		3614	3614	603	1	3011	3	N	-0-					88
11	0		3811	-0-		3811	7425	405	1	3400	3	N	-0-					88
								6	4									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

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
06	1740	N	1146	-0-		-594	-0-	462	1	681	3	N	3	3	8			105
								3	9									
07	1054	N	459	-0-		-595	-0-	457	1	2	9	N	2	2	8			105
08	552	N	552	-0-		-0-	-0-	548	1	4	9	N	4	4	8			105
09	1140	N	598	-0-		-542	-0-	598	1			N	-0-					105
10	0		642	-0-		642	642	635	1	7	9	N	6	94	1	2	8	15
11	0		573	-0-		573	1215	566	1	6	4	N	1	1	8			15
								1	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

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
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	656	1	861	3	N	10	3	8			29
							11	9									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	679	1	2084	3	N	6	1	8			34
							7	9									
08	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	667	1	1678	3	N	12	3	8			43
							13	9									
09	2670	X	2348	-0-	-322	-0-	788	1	1550	3	N	9	3	8			49
							10	9									
10	0		3370	-0-	3370	3370	686	1	2661	3	N	21	4	8			66
							23	9									
11	0		3551	-0-	3551	6921	619	1	2908	3	N	17	1	8			82
							5	4	19	9							

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	3394	-0-	-2936	-0-	37	1	3351	3	N	5	1	8			69
							6	9									
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	220	1	5594	3	N	20					89
							22	9									
08	6262	X	5304	-0-	-958	-0-	186	1	5116	3	N	2	2	8			89
							2	9									
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	53	1	6961	3	N	1	1	8			89
							1	9									
10	0		6175	-0-	6175	6175	211	1	5962	3	N	2	2	8			89
							2	9									
11	0		4651	-0-	4651	10826	251	1	4399	3	N	1	1	8			89
							1	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8520	X	7825	-0-	-695	-0-	7825	3			N	-0-					118
07	8525	X	8248	-0-	-277	-0-	8247	3	1	9	N	1					119
08	8525	X	7988	-0-	-537	-0-	7971	3	2	4	N	14					133
							15	9									
09	8160	X	7678	-0-	-482	-0-	7674	3	4	9	N	4					137
10	0		7826	-0-	7826	7826	7818	3	1	4	N	6					143
							7	9									
11	0		7479	-0-	7479	15305	7475	3	4	9	N	4					147

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1084	-0-	-1286	-0-	223	1	855	3	N	5	5	8			162
							6	9									
07	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	219	1	961	3	N	2	2	8			162
							2	9									
08	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	216	1	863	3	N	6	6	8			162
							7	9									
09	1320	X	1157	-0-	-163	-0-	189	1	962	3	N	5	3	8			164
							6	9									
10	0		258	-0-	258	258	254	1	4	9	N	4	4	8			164
11	0		262	-0-	262	520	253	1	8	4	N	1	1	8			164
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

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
06	4350	X	3889	-0-	-461	-0-	3847	3	42	9	N	38	1	8			126
07	4681	X	3302	-0-	-1379	-0-	3274	3	28	9	N	25					151
08	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	4094	3	3	4	N	24	162	1			13
							26	9									
09	4530	X	4164	-0-	-366	-0-	4107	3	6	4	N	46					59
							51	9									
10	0		4390	-0-	4390	4390	4341	3	5	4	N	40					99
							44	9									
11	0		4242	-0-	4242	8632	4161	3	8	4	N	66	157	1			8
							73	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

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
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8527	3	46	9	N	42	5	8			130
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	23	1	7427	3	N	31	1	8			160
							34	9									
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	40	1	6517	3	N	35	171	1	6	8	18
							39	9									
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	50	1	5462	3	N	42	3	8			57
							46	9									
10	0		6303	-0-	6303	6303	40	1	6210	3	N	48	5	8			100
							53	9									
11	0		4003	-0-	4003	10306	74	1	3875	3	N	40	1	8			139
							10	4	44	9							

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

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
06	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1870	3	14	9	N	13					53
07	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1613	3	1	4	N	7					60
							8	9									
08	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1560	3	2	4	N	13					73
							14	9									
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	4	N	17					90
							19	9									
10	0		1565	-0-	1565	1565	1549	3	1	4	N	14					104
							15	9									
11	0		1222	-0-	1222	2787	1212	3	1	4	N	8					112
							9	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

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
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	365	1	4417	3	N	61					91
							67	9									
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	286	1	5771	3	N	53					144
							58	9									
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	3	N	70	179	1			35
							77	9									
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	218	1	6128	3	N	63					98
							69	9									
10	0		5066	-0-	5066	5066	253	1	4762	3	N	46					144
							51	9									
11	0		2079	-0-	2079	7145	256	1	1804	3	N	14					158
							4	4	15	9							

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3					36
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					36
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					36
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0		328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
06	3930	X	319	-0-		-3611	-0-	301	1	18	9	N	16					69
07	4061	X	2167	-0-		-1894	-0-	323	1	1844	3	N	-0-					69
08	3999	X	308	-0-		-3691	-0-	306	1	2	9	N	2	2	8			69
09	3810	X	3227	-0-		-583	-0-	331	1	2895	3	N	1	1	8			69
								1	9									
10	0		4924	-0-		4924	4924	292	1	4607	3	N	23	2	8			90
								25	9									
11	0		3345	-0-		3345	8269	301	1	3038	3	N	-0-					90
								6	4									

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
06	810	X	512	-0-		-298	-0-	295	1	217	3	N	-0-					109
07	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-	227	1	2333	3	N	-0-					109
								7	4									
08	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-	334	1	2110	3	N	-0-					109
								7	4									
09	2062	X	2062	-0-		-0-	-0-	339	1	1716	3	N	-0-					109
								7	4									
10	0		2352	-0-		2352	2352	389	1	1956	3	N	-0-					109
								7	4									
11	0		2038	-0-		2038	4390	373	1	1658	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
06	5970	X	3714	-0-		-2256	-0-	219	1	3469	3	N	24	174	1			86
								26	9									
07	6169	X	3238	-0-		-2931	-0-	473	1	2736	3	N	20					106
								7	4	22	9							
08	6169	X	5472	-0-		-697	-0-	368	1	5030	3	N	61					167
								7	4	67	9							
09	5190	X	4503	-0-		-687	-0-	300	1	4141	3	N	50					217
								7	4	55	9							
10	0		4407	-0-		4407	4407	300	1	4037	3	N	57	166	1			108
								7	4	63	9							
11	0		4351	-0-		4351	8758	282	1	3996	3	N	60					168
								7	4	66	9							

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	5539	X	5539	-0-		-0-	-0-	90	1	5448	3	N	1					191
								1	9									
07	7346	X	7346	-0-		-0-	-0-	57	1	7279	3	N	3					194
								7	4	3	9							
08	7513	X	7513	-0-		-0-	-0-	7492	3	7	4	N	13					207
								14	9									
09	6969	X	6969	-0-		-0-	-0-	6955	3	7	4	N	6					213
								7	9									
10	0		7012	-0-		7012	7012	6997	3	7	4	N	7					220
								8	9									
11	0		6676	-0-		6676	13688	6656	3	7	4	N	12					232
								13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2282	-0-	-778	-0-	238	1	1998	3	N	42					72
							46	9									
07	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	256	1	2374	3	N	53					125
							58	9									
08	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	432	1	2305	3	N	106	191	1	1	8	39
							117	9									
09	3240	X	2463	-0-	-777	-0-	447	1	1966	3	N	45					84
							50	9									
10	0		2806	-0-	2806	2806	450	1	2293	3	N	57					141
							63	9									
11	0		2786	-0-	2786	5592	456	1	2232	3	N	81	171	1			51
							9	4	89	9							

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	1639	-0-	-2261	-0-	600	1	996	3	N	39	2	8			254
							43	9									
07	4030	X	1870	-0-	-2160	-0-	620	1	1217	3	N	30	184	1	2	8	98
							33	9									
08	4030	X	2607	-0-	-1423	-0-	615	1	1985	3	N	6	5	8			99
							7	9									
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2366	3	8	9	N	7					106
10	0		593	-0-	593	593	584	3	9	9	N	8	1	8			113
11	0		1926	-0-	1926	2519	1907	3	4	4	N	14	2	8			125
							15	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7049	3	47	9	N	43					180
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7599	3	133	9	N	121	168	1	1	8	132
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7342	3	10	4	N	62					194
							68	9									
09	7020	X	6990	-0-	-30	-0-	6935	3	7	4	N	44	174	1			64
							48	9									
10	0		5962	-0-	5962	5962	5923	3	7	4	N	29					93
							32	9									
11	0		6072	-0-	6072	12034	5989	3	9	4	N	67	1	8			159
							74	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	214	1	1569	3	N	15	15	8			51
							17	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	604	1	1805	3	N	12	12	8			51
							13	9									
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	469	1	2032	3	N	26	26	8			51
							29	9									
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	445	1	2298	3	N	-0-					51
10	0		2680	-0-	2680	2680	500	1	2163	3	N	15	15	8			51
							17	9									
11	0		1530	-0-	1530	4210	490	1	953	3	N	71	11	8			111
							9	4	78	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	304	1	1308	3	N	28					181
							31	9									
07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	299	1	2069	3	N	85	189	1			77
							94	9									
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	466	1	2381	3	N	74	121	1	1	8	29
							81	9									
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	448	1	1974	3	N	48					77
							53	9									
10	0		2495	-0-	2495	2495	453	1	1996	3	N	42					119
							46	9									
11	0		2808	-0-	2808	5303	448	1	2257	3	N	85					204
							9	4	94	9							

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	779	1	1404	3	N	49					136
							54	9									
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	653	1	2769	3	N	27					163
							2	4	30	9							
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	501	1	2676	3	N	25	171	1	1	8	16
							1	4	28	9							
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	248	1	3073	3	N	55					71
							4	4	61	9							
10	0		3689	-0-	3689	3689	234	1	3405	3	N	42					113
							4	4	46	9							
11	0		4072	-0-	4072	7761	405	1	3646	3	N	17					130
							2	4	19	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	27	-0-	-813	-0-	26	3	1	9	N	1					37
07	868	X	45	-0-	-823	-0-	43	3	2	9	N	2					39
08	868	X	385	-0-	-483	-0-	117	1	256	3	N	11					50
							12	9									
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	220	1	2736	3	N	19					69
							21	9									
10	0		4132	-0-	4132	4132	148	1	3960	3	N	22	55	1	1	8	35
							24	9									
11	0		3824	-0-	3824	7956	161	1	3642	3	N	11					46
							9	4	12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	645	1	2155	3	N	44	2	8			112
							48	9									
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	642	1	1872	3	N	42					154
							4	4	46	9							
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	588	1	2637	3	N	63	165	1	2	8	50
							5	4	69	9							
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	413	1	3654	3	N	62	1	8			111
							5	4	68	9							
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	512	1	2861	3	N	52	1	8			162
							4	4	57	9							
11	0		569	-0-	569	569	542	1	2	4	N	23	157	1			28
							25	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	97	1	7081	3	N	11					166
							12	9									
07	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	303	1	4357	3	N	2	126	1			42
							2	9									
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	264	1	4486	3	N	20					62
							22	9									
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	250	1	4504	3	N	16					78
							18	9									
10	0		5607	-0-	5607	5607	217	1	5367	3	N	21					99
							23	9									
11	0		5556	-0-	5556	11163	214	1	5311	3	N	21					120
							8	4	23	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18		18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3558	-0-	-1122	-0-	267	1	3256	3	N	32	1	8			139
							35	9									
07	4836	X	3980	-0-	-856	-0-	282	1	3637	3	N	55	147	1			47
							61	9									
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	424	1	3471	3	N	27					74
							30	9									
09	3570	X	2183	-0-	-1387	-0-	414	1	1748	3	N	19					93
							21	9									
10	0		1630	-0-	1630	1630	484	1	1140	3	N	5					98
							6	9									
11	0		2459	-0-	2459	4089	492	1	1943	3	N	16					114
							6	4	18	9							

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
06	5460	X	5028	-0-	-432	-0-	279	1	4635	3	N	104	180	1			173
							114	9									
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	305	1	4882	3	N	119	166	1			126
							10	4	131	9							
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	307	1	4868	3	N	126					252
							10	4	139	9							
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	302	1	4789	3	N	125	178	1			199
							9	4	138	9							
10	0		5092	-0-	5092	5092	306	1	4679	3	N	91	171	1			119
							7	4	100	9							
11	0		4196	-0-	4196	9288	209	1	3899	3	N	73					192
							8	4	80	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	380	1	2877	3	N	27					157
							30	9									
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	405	1	3059	3	N	14					171
							1	4	15	9							
08	899	X	474	-0-	-425	-0-	431	1	2	4	N	37	165	1			43
							41	9									
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	519	1	2216	3	N	31					74
							2	4	34	9							
10	0		3675	-0-	3675	3675	434	1	3211	3	N	25					99
							2	4	28	9							
*11	7396	X	3721	-0-	-3675	-0-	280	1	3400	3	N	35					134
							2	4	39	9							

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	3634	-0-	-2426	-0-	85	1	3532	3	N	15					139
							17	9									
07	6262	X	4834	-0-	-1428	-0-	251	1	4513	3	N	60	174	1			25
							4	4	66	9							
08	6262	X	5391	-0-	-871	-0-	118	1	5227	3	N	38					63
							4	4	42	9							
09	6060	X	3068	-0-	-2992	-0-	145	1	2898	3	N	21					84
							2	4	23	9							
10	0		3756	-0-	3756	3756	126	1	3615	3	N	13					97
							1	4	14	9							
11	0		3702	-0-	3702	7458	208	1	3454	3	N	34					131
							3	4	37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

06	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	118	1	2662	3	N	11					105
							12	9									
07	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	86	1	2753	3	N	10					115
							11	9									
08	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	71	1	2508	3	N	1					116
							1	9									
09	2820	X	2615	-0-	-205	-0-	122	1	2481	3	N	11					127
							12	9									
10	0		2926	-0-	2926	2926	111	1	2800	3	N	14					141
							15	9									
11	0		2899	-0-	2899	5825	96	1	2789	3	N	9					150
							4	4	10	9							

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	249	3	253	9	N	230	336	1	1	8	115
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	243	3	8	4	N	86	162	1			39
							95	9									
08	558	N	240	-0-	-318	-0-	216	3	2	4	N	20	1	8			58
							22	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	393	3	11	4	N	126	171	1	1	8	12
							139	9									
10	0		50	-0-	50	50	4	4	46	9	N	42	1	8			53
11	0		230	-0-	230	280	11	4	219	9	N	199					252

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

06	2850	X	2209	-0-	-641	-0-	2197	3	12	9	N	11	1	8			123
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2509	3	2	4	N	16					139
							18	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2727	3	2	4	N	18	2	8			155
							20	9									
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	4	N	10	1	8			164
							11	9									
10	0		3217	-0-	3217	3217	3201	3	1	4	N	14	145	1	1	8	32
							15	9									
11	0		2811	-0-	2811	6028	2796	3	1	4	N	13					45
							14	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

06	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	4322	3	72	9	N	65	157	1	1	8	72
07	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	3052	3	4	4	N	37					109
							41	9									
08	5270	X	2178	-0-	-3092	-0-	2138	3	3	4	N	34	1	8			142
							37	9									
09	5100	X	1772	-0-	-3328	-0-	1723	3	3	4	N	42					184
							46	9									
10	0		2521	-0-	2521	2521	2475	3	2	4	N	40	1	8			223
							44	9									
11	0		2234	-0-	2234	4755	2195	3	2	4	N	34					257
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	701	1	1953	3	N	9					73
							10	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	511	1	2309	3	N	8					81
							1	4	9	9							
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	789	1	2801	3	N	15					96
							1	4	17	9							
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	810	1	1794	3	N	11					107
							1	4	12	9							
10	0		2167	-0-	2167	2167	837	1	1311	3	N	16					123
							1	4	18	9							
11	0		1707	-0-	1707	3874	810	1	879	3	N	15					138
							1	4	17	9							

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

06	6900	X	5384	-0-	-1516	-0-	5362	3	22	9	N	20					77
07	7130	X	4530	-0-	-2600	-0-	4516	3	14	9	N	13					90
08	7130	X	4786	-0-	-2344	-0-	4764	3	22	9	N	20					110
09	6630	X	4482	-0-	-2148	-0-	4461	3	21	9	N	19					129
10	0		5937	-0-	5937	5937	5878	3	59	9	N	54	141	1	1	8	41
11	0		6311	-0-	6311	12248	6267	3	9	4	N	32					73
							35	9									

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	244	1	2598	3	N	17					120
							19	9									
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	246	1	2671	3	N	19					139
							21	9									
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	243	1	2594	3	N	19					158
							21	9									
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	236	1	2573	3	N	17					175
							19	9									
10	0		3200	-0-	3200	3200	241	1	2938	3	N	19					194
							21	9									
11	0		2951	-0-	2951	6151	232	1	2701	3	N	12					206
							5	4	13	9							

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	101	1	3377	3	N	4					34
							4	9									
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	312	1	1420	3	N	4					38
							4	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	48	1	3591	3	N	7					45
							1	4	8	9							
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2970	3	6	9	N	5					50
10	0		3685	-0-	3685	3685	3676	3	9	9	N	8					58
11	0		3621	-0-	3621	7306	3613	3	8	9	N	7					65

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
06	1950	X	1110	-0-	-840	-0-	286	1	816	3	N	7					32
							8	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	291	1	1842	3	N	11					43
							12	9									
08	3100	N	4698	-0-	1598	1598	275	1	4408	3	N	14					57
							15	9									
09	3000	N	2845	-0-	-155	1443	277	1	2557	3	N	10					67
							11	9									
10	0		1364	-0-	1364	2807	354	1	997	3	N	12					79
							13	9									
11	0		2365	-0-	2365	5172	352	1	1985	3	N	17					96
							9	4	19	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1840	3	46	9	N	42	1	8			175
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1826	3	51	9	N	46	171	1	2	8	48
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2150	3	61	9	N	55	7	8			96
09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1796	3	2	9	N	2					98
10	0		1366	-0-	1366	1366	1354	3	12	9	N	11	3	8			106
11	0		234	-0-	234	1600	145	3	6	4	N	75	123	1	3	8	55
							83	9									

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	76	2	20	9	N	18					44
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	72	2	23	9	N	21					65
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	80	2	33	9	N	30					95
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	115	2	45	9	N	41					136
10	0		149	-0-	149	149	81	2	68	9	N	62	153	1			45
11	0		99	-0-	99	248	53	2	46	9	N	42					87

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

06	1290	N	946	-0-	-344	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	0		1664	-0-	1664	1664	1664	2			N	-0-					-0-
11	0		1662	-0-	1662	3326	1662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
06	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	300	1	6154	2	N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	310	1	5575	2	N	-0-					-0-
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	310	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	300	1	5898	2	N	-0-					-0-
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	310	1	6088	2	N	-0-					-0-
11	0		6314	-0-	6314	6314	300	1	6014	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
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1770	N	1381	-0-	-389	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	0		1643	-0-	1643	1643	1643	2			N	-0-					-0-
11	0		1616	-0-	1616	3259	1616	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
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	0		1757	-0-	1757	1757	1757	2			N	-0-					-0-
11	0		1678	-0-	1678	3435	1678	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
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	0		8019	-0-	8019	8019	8019	2			N	-0-					-0-
11	0		8495	-0-	8495	16514	8495	2			N	-0-					-0-

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
06	5070	X	4988	-0-	-82	-0-	300	1	4688	2	N	-0-					108
07	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	310	1	4698	2	N	-0-					108
08	5239	X	4858	-0-	-381	-0-	310	1	4548	2	N	-0-					108
09	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	300	1	4504	2	N	-0-					108
10	0		4614	-0-	4614	4614	310	1	4304	2	N	-0-					108
11	0		4662	-0-	4662	9276	300	1	4362	2	N	-0-					108

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

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

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2903	-0-	-1657	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	0		4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					-0-
11	0		4648	-0-	4648	8775	4648	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	10789	-0-	-131	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10809	-0-	-475	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	5270	-0-	-6014	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	300	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	290	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	310	1	5205	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5580	X	5302	-0-	-278	-0-	300	1	5002	2	N	-0-					-0-
10	0		5627	-0-	5627	5627	310	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	0		5616	-0-	5616	11243	300	1	5316	2	N	-0-					-0-

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
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	0		1491	-0-	1491	1491	1491	2			N	-0-					-0-
10	0		1474	-0-	1474	2965	1474	2			N	-0-					-0-
11	0		1469	-0-	1469	4434	1469	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					30
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					30
09	0		199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					30
10	0		205	-0-	205	404	205	2			N	-0-					30
11	0		1031	-0-	1031	1435	1031	2			N	-0-					30

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	0		897	-0-	897	897	897	2			N	-0-					-0-
10	0		923	-0-	923	1820	923	2			N	-0-					-0-
11	0		843	-0-	843	2663	843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
10	0		5852	-0-	5852	5852	5852	2			N	-0-					-0-
11	0		5975	-0-	5975	11827	5975	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
06	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	2199	-0-	-9457	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7739	-0-	-3917	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8259	-0-	-3021	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
10	0		7701	-0-	7701	7701	7701	2			N	-0-					-0-
11	0		10770	-0-	10770	18471	10770	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
06	2490	N	2062	-0-	-428	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	450	-0-	-2123	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1646	-0-	-834	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	0		1437	-0-	1437	1437	1437	2			N	-0-					-0-
11	0		1428	-0-	1428	2865	1428	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	8575	-0-	-3995	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	237	-0-	-12752	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	5132	-0-	-7857	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	5359	-0-	-6041	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	0		5911	-0-	5911	5911	5911	2			N	-0-					-0-
11	0		6123	-0-	6123	12034	6123	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

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

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

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

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	6321	-0-	-4126	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	6316	-0-	-3914	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	0		7319	-0-	7319	7319	7319	2			N	-0-					-0-
11	0		8900	-0-	8900	16219	8900	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3008	3			Y	-0-					15
07	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	3			Y	-0-					15
08	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3054	3			Y	-0-					15
09	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2896	3			Y	-0-					15
10	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	3			Y	-0-					15
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	2925	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

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

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 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
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	3			N	-0-					25
07	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					25
08	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-					25
09	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	3			N	-0-					25
10	0		491	-0-	491	491	491	3			N	-0-					25
11	0		455	-0-	455	946	455	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					14

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

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-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

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-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

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-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

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-

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
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-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

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-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

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-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	516839	X	140128	-0-	-376711	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		14664	-0-	14664	14664	14664	2			N	-0-					-0-
05	47790	X	31232	-0-	-16558	-0-	31232	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-

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
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-

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
*07	0		37017	-0-	37017	37017	37017	2			N	-0-					-0-
*08	0		155059	-0-	155059	192076	155059	2			N	-0-					-0-
*09	0		118733	-0-	118733	310809	118733	2			N	-0-					-0-
*10	410273	X	99464	-0-	-310809	-0-	99464	2			N	-0-					-0-
*11	172050	X	81183	-0-	-90867	-0-	81183	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		9703	-0-	9703	9703	9703	2			N	-0-					-0-
*08	0		129496	-0-	129496	139199	129496	2			N	-0-					-0-
*09	0		96478	-0-	96478	235677	96478	2			N	-0-					-0-
*10	316728	X	81051	-0-	-235677	-0-	81051	2			N	-0-					-0-
*11	90000	X	69770	-0-	-20230	-0-	69770	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 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
*09	0		119831	-0-	119831	119831	119831	2			N	-0-					-0-
*10	DELQ PR		172864	-0-	172864	292695	172864	2			N	-0-					-0-
*11	424059	X	131364	-0-	-292695	-0-	131364	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		122396	-0-	122396	122396	122396	2			N	-0-					-0-
*10	DELQ PR		184021	-0-	184021	306417	184021	2			N	-0-					-0-
*11	448159	X	141742	-0-	-306417	-0-	141742	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		17254	-0-	17254	17254	17254	2			N	-0-					-0-
*08	0		154809	-0-	154809	172063	154809	2			N	-0-					-0-
*09	0		118910	-0-	118910	290973	118910	2			N	-0-					-0-
*10	386845	X	95872	-0-	-290973	-0-	95872	2			N	-0-					-0-
*11	141000	X	82712	-0-	-58288	-0-	82712	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 #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1606	-0-	1606	1606	1606	2			N	-0-					-0-
08	0		70034	-0-	70034	71640	70034	2			N	-0-					-0-
09	0		56166	-0-	56166	127806	56166	2			N	-0-					-0-
*10	169326	X	41520	-0-	-127806	-0-	41520	2			N	-0-					-0-
11	60000	X	41264	-0-	-18736	-0-	41264	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		61740	-0-	61740	61740	61740	2			N	-0-					-0-
*10	272375	X	210635	-0-	-61740	-0-	210635	2			N	-0-					-0-
11	172920	X	154340	-0-	-18580	-0-	154340	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		87086	-0-	87086	87086	87086	2			N	-0-					-0-
10	0	W	196553	-0-	196553	283639	196553	2			N	-0-					-0-
11	0	W	141079	-0-	141079	424718	141079	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
09	0		4834	-0-	4834	4834	4834	2			Y	-0-					-0-
10	0		4424	-0-	4424	9258	4424	2			Y	-0-					-0-
11	0		4620	-0-	4620	13878	4620	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	0		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
10	0		369	-0-	369	776	369	2			Y	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	1078	302	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2504	-0-	-406	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2749	-0-	-103	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
09	0		2705	-0-	2705	2705	2705	2			Y	-0-					-0-
10	0		2794	-0-	2794	5499	2794	2			Y	-0-					-0-
11	0		2713	-0-	2713	8212	2713	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	0		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-
10	0		369	-0-	369	894	369	2			Y	-0-					-0-
11	0		321	-0-	321	1215	321	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

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

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					71
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					71
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					71
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					71
10	0		834	-0-	834	834	834	2			N	-0-					71
11	0		721	-0-	721	1555	721	2			N	-0-	46	1			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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					77
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					77
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					77
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					77
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					77
11	0		557	-0-	557	557	557	2			N	-0-					77

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
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					82
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					82
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					82
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					82
10	0		500	-0-	500	500	500	2			N	-0-					82
11	0		432	-0-	432	932	432	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
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					24
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					24
08	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					24
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					24
10	0		834	-0-	834	834	834	2			N	-0-					24
11	0		721	-0-	721	1555	721	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	0		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-
10	0		103	-0-	103	198	103	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	89	-0-	-198	-0-	89	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	0		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	85	-0-	-78	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	34	-0-	-338	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	0		365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	0		2423	-0-	2423	2423	2423	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	0		907	-0-	907	907	907	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	0		472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
06	840	N	76	-0-	-764	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	0		1940	-0-	1940	1940	1940	2			N	-0-					-0-
11	0		1830	-0-	1830	3770	1830	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

06	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
07	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	12739	-0-	-2441	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
10	0		10553	-0-	10553	10553	10553	2			N	-0-					-0-
11	0		9633	-0-	9633	20186	9633	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

06	19620	X	16587	-0-	-3033	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15411	-0-	-554	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	14161	-0-	-3571	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	13022	-0-	-4138	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
10	0		11728	-0-	11728	11728	11728	2			N	-0-					-0-
11	0		8856	-0-	8856	20584	8856	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

06	780	N	764	-0-	-16	-0-	758	2	6	9	N	5					105
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	782	2	17	9	N	15					120
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	782	2	1	9	N	1					121
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1					122
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	777	2	20	9	N	18					140
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3					61
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					61
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	2	1	9	Y	1					62
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	Y	1					63
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1957	2	20	9	Y	18					81
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1741	2	6	9	Y	5					86

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2105	2	6	9	Y	5					89
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9	Y	1					90
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	Y	1					91
09	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1846	2	1	9	Y	1					92
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2191	2	14	9	Y	13					105
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2200	2	6	9	Y	5					110

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	Y	6					40
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					40
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1					41
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1					42
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	Y	12					54
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1210	2	2	9	Y	2					56

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					15
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					15
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					15
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					15
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					15
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					15

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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					32
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					32
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1					33
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					33
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					33
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					57
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					57
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	Y	1					58
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1					59
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					59
*11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					59

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					103
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	N	2					105
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					105
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					105
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					105
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					105

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1039	-0-	-581	-0-	1039	2			N	-0-					47
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1508	2	14	9	N	13					60
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1					61
09	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	2			N	-0-					61
*10	2840	N	2507	-0-	-333	-0-	2501	2	6	9	N	5					66
11	1950	N	1704	-0-	-246	-0-	1701	2	3	9	N	3					69

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	1561	2			N	-0-					85
07	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	1482	2	7	9	N	6					91
08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1636	2	1	9	N	1					92
09	1560	N	1047	-0-	-513	-0-	1047	2			N	-0-					92
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3					95
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1					96

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	0		358	-0-	358	358	358	3			N	-0-					-0-
11	0		359	-0-	359	717	359	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	0		128	-0-	128	128	128	3			N	-0-					-0-
11	0		132	-0-	132	260	132	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	0		653	-0-	653	653	653	3			N	-0-					-0-
11	0		498	-0-	498	1151	498	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	0		908	-0-	908	908	908	3			N	-0-					-0-
11	0		299	-0-	299	1207	299	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
10	0		5828	-0-	5828	5828	5828	3			N	-0-					-0-
11	0		5555	-0-	5555	11383	5555	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

06	9420	X	8522	-0-	-898	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	6556	-0-	-3178	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	5752	-0-	-3982	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	4782	-0-	-4188	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
10	0		5718	-0-	5718	5718	5718	3			N	-0-					-0-
11	0		5982	-0-	5982	11700	5982	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

06	3750	X	1968	-0-	-1782	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	1864	-0-	-2011	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	1836	-0-	-2039	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	1680	-0-	-1680	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	0		1599	-0-	1599	1599	1599	3			N	-0-					-0-
11	0		1536	-0-	1536	3135	1536	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5331	-0-	-404	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
10	0		6986	-0-	6986	6986	6986	3			N	-0-					-0-
11	0		6665	-0-	6665	13651	6665	3			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 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

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

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	8340	X	4090	-0-	-4250	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	4911	-0-	-3707	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	4653	-0-	-3965	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	4921	-0-	-2609	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
10	0		3841	-0-	3841	3841	3841	3			N	-0-					-0-
11	0		5507	-0-	5507	9348	5507	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 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
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-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

06	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	3			N	-0-					-0-
07	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
08	14725	X	14268	-0-	-457	-0-	14268	3			N	-0-					-0-
09	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	3			N	-0-					-0-
10	0		15041	-0-	15041	15041	15041	3			N	-0-					-0-
11	0		15258	-0-	15258	30299	15258	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

06	10800	X	10275	-0-	-525	-0-	10275	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10979	-0-	-88	-0-	10979	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10596	-0-	-471	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10183	-0-	-407	-0-	10183	3			N	-0-					-0-
10	0		10383	-0-	10383	10383	10383	3			N	-0-					-0-
11	0		10024	-0-	10024	20407	10024	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

06	13740	X	12065	-0-	-1675	-0-	12065	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	12151	-0-	-1396	-0-	12151	3			N	-0-					-0-
08	13547	X	12489	-0-	-1058	-0-	12489	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	12485	-0-	-625	-0-	12485	3			N	-0-					-0-
10	0		12954	-0-	12954	12954	12954	3			N	-0-					-0-
11	0		12515	-0-	12515	25469	12515	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

06	8760	X	8292	-0-	-468	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8430	-0-	-405	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8265	-0-	-601	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8094	-0-	-486	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
10	0		8219	-0-	8219	8219	8219	3			N	-0-					-0-
11	0		7509	-0-	7509	15728	7509	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	1038	2	2	9	N	2					62
07	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1012	2	2	9	N	2					64
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					66
09	0		1006	-0-	1006	1006	1004	2	2	9	N	2					68
10	0		1004	-0-	1004	2010	1002	2	2	9	N	2					70
*11	3000	N	1016	-0-	-1984	26	1014	2	2	9	N	2					72

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6339	-0-	3339	5017	6311	2	28	9	N	25					54
07	3100	N	5596	-0-	2496	7513	5579	2	17	9	N	15					69
08	11345	X	3832	-0-	-7513	-0-	3815	2	17	9	N	15					84
09	0		2672	-0-	2672	2672	2655	2	17	9	N	15					99
10	0		2397	-0-	2397	5069	2364	2	33	9	N	30					129
*11	6459	X	1390	-0-	-5069	-0-	1342	2	48	9	N	44					173

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
06	3300	X	1060	-0-	-2240	-0-	499	1	561	3	N	-0-					133
07	3410	X	932	-0-	-2478	-0-	250	1	682	3	N	-0-					133
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	748	1	3112	3	N	-0-					133
*09	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2365	2			N	-0-	133	7			-0-
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*11	3750	X	3117	-0-	-633	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

06	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	150	1	1820	3	N	1					106
							1	9									
07	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	150	1	1826	3	N	1					107
							1	9									
08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	155	1	1831	3	N	1					108
							1	9									
09	0		1963	-0-	1963	1963	150	1	1812	3	N	1					109
							1	9									
10	0		1996	-0-	1996	3959	150	1	1845	3	N	1					110
							1	9									
11	0		1835	-0-	1835	5794	150	1	1684	3	N	1					111
							1	9									

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

06	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	220	1	1096	3	N	2					35
							2	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	270	1	1739	3	N	3					38
							3	9									
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	260	1	1520	3	N	3					41
							3	9									
09	0		2768	-0-	2768	2768	150	1	2616	3	N	2					43
							2	9									
10	0		2952	-0-	2952	5720	150	1	2799	3	N	3					46
							3	9									
11	0		2006	-0-	2006	7726	100	1	1904	3	N	2					48
							2	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

06	660	N	28	-0-	-632	-0-	28	3			N	-0-					32
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32
09	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					32
10	0		976	-0-	976	977	976	3			N	-0-					32
11	0		1184	-0-	1184	2161	1184	3			N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

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
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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	172	1			244
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					357
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	344	1			118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					254

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	32	16	2			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	46	14	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	24	12	2			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	38	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					43
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					43
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					41
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1475	-0-	1475	14723	1475	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1957	-0-	1957	16680	1957	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1677	-0-	-1593	-0-	1677	3			N	-0-					65
07	3379	X	1979	-0-	-1400	-0-	1979	3			N	-0-					65
08	2325	X	1638	-0-	-687	-0-	1638	3			N	-0-					65
*09	2130	X	1524	-0-	-606	-0-	1524	3			N	-0-					65
10	1891	X	1524	-0-	-367	-0-	1524	3			N	-0-					65
11	1680	X	1445	-0-	-235	-0-	1445	3			N	-0-					65

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

06	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	252	1	3314	2	N	-0-			55
07	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	255	1	3458	2	N	-0-			55
08	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	255	1	3320	2	N	-0-			55
09	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	252	1	3301	2	N	-0-			55
10	0		3646	-0-	3646	3646	255	1	3391	2	N	-0-			55
*11	6949	X	3303	-0-	-3646	-0-	252	1	3051	2	N	-0-			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0		-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

06	7860	X	7589	-0-	-271	-0-	1041	1	6548	2	N	-0-			27
07	8153	X	7854	-0-	-299	-0-	1046	1	6808	2	N	-0-			27
08	8153	X	7423	-0-	-730	-0-	1046	1	6377	2	N	-0-			27
09	7890	X	7449	-0-	-441	-0-	1043	1	6406	2	N	-0-			27
10	7998	X	7325	-0-	-673	-0-	1047	1	6278	2	N	-0-			27
11	0		7509	-0-	7509	7509	1044	1	6465	2	N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
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
06	T. A.		-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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	264	1	11494	2	N	-0-			-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	267	1	6083	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5733	-0-	-281	-0-	267	1	5466	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6185	-0-	-1135	-0-	264	1	5921	2	N	-0-			-0-
10	0		5859	-0-	5859	5859	267	1	5592	2	N	-0-			-0-
*11	10074	X	4215	-0-	-5859	-0-	264	1	3951	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-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
06	T. A.		-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-

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
06	T. A.		-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-

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	87	39	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	0		1833	-0-	1833	1833	1833	3			N	-0-					-0-
10	0		1849	-0-	1849	3682	1849	3			N	-0-					-0-
11	0		1422	-0-	1422	5104	1422	3			N	-0-					-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
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	103	1	800	2	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	102	1	788	2	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	N	-0-					-0-
09	0		872	-0-	872	872	70	1	802	2	N	-0-					-0-
10	0		1145	-0-	1145	2017	92	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	0		1448	-0-	1448	3465	116	1	1332	2	N	-0-					-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
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	307	1	2237	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1322	-0-	-1127	-0-	160	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1089	-0-	-1267	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	0		1022	-0-	1022	1022	82	1	940	2	N	-0-					-0-
10	0		2309	-0-	2309	3331	185	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	0		1510	-0-	1510	4841	121	1	1389	2	N	-0-					-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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	112	1	865	2	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	104	1	806	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	71	1	813	2	N	-0-					-0-
09	0		773	-0-	773	773	62	1	711	2	N	-0-					-0-
10	0		1032	-0-	1032	1805	83	1	949	2	N	-0-					-0-
11	0		1334	-0-	1334	3139	106	1	1228	2	N	-0-					-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
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					70
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					70
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					70
09	0		990	-0-	990	990	990	3			N	-0-					70
10	0		1019	-0-	1019	2009	1019	3			N	-0-					70
11	0		991	-0-	991	3000	991	3			N	-0-					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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	0		1924	-0-	1924	1924	1924	3			N	-0-					-0-
10	0		1892	-0-	1892	3816	1892	3			N	-0-					-0-
11	0		1537	-0-	1537	5353	1537	3			N	-0-					-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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	183	1	1415	2	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	183	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	125	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	0		1439	-0-	1439	1439	115	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	0		1802	-0-	1802	3241	144	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	0		2208	-0-	2208	5449	177	1	2031	2	N	-0-					-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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	0		80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					-0-
10	0		108	-0-	108	188	108	3			N	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	256	68	3			N	-0-					-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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	0		1355	-0-	1355	1355	1355	3			N	-0-					-0-
10	0		560	-0-	560	1915	560	3			N	-0-					-0-
11	0		459	-0-	459	2374	459	3			N	-0-					-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
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	173	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	118	1	1359	2	N	-0-					-0-
09	0		1358	-0-	1358	1358	109	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	0		1764	-0-	1764	3122	141	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	0		1944	-0-	1944	5066	156	1	1788	2	N	-0-					-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
06	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2935	3			N	-0-					70
07	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	3			N	-0-					70
08	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	3			N	-0-					70
09	0		2654	-0-	2654	2654	2654	3			N	-0-					70
10	0		2701	-0-	2701	5355	2701	3			N	-0-					70
11	0		2574	-0-	2574	7929	2574	3			N	-0-					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
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	0		721	-0-	721	721	721	3			N	-0-					-0-
10	0		809	-0-	809	1530	809	3			N	-0-					-0-
11	0		842	-0-	842	2372	842	3			N	-0-					-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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					35
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					35
08	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	3			N	-0-					35
09	0		758	-0-	758	758	758	3			N	-0-					35
10	0		935	-0-	935	1693	935	3			N	-0-					35
11	0		982	-0-	982	2675	982	3			N	-0-					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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	0		59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
11	0		74	-0-	74	133	74	3			N	-0-					-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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					55
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					55
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					55
09	0		158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					55
10	0		162	-0-	162	320	162	3			N	-0-					55
11	0		145	-0-	145	465	145	3			N	-0-					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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	0		393	-0-	393	393	393	3			N	-0-					-0-
10	0		400	-0-	400	793	400	3			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	1124	331	3			N	-0-					-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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	39	25	3			N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	63	24	3			N	-0-					-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
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	317	1	2317	2	N	-0-					10
07	2821	N	1377	-0-	-1444	-0-	166	1	1211	2	N	-0-					10
08	2449	N	1109	-0-	-1340	-0-	89	1	1020	2	N	-0-					10
09	0		1156	-0-	1156	1156	93	1	1063	2	N	-0-					10
10	0		2293	-0-	2293	3449	183	1	2110	2	N	-0-					10
11	0		1671	-0-	1671	5120	134	1	1537	2	N	-0-					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
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					3
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					3
08	1178	N	963	-0-	-215	-0-	963	3			N	-0-					3
09	0		2137	-0-	2137	2137	2137	3			N	-0-					3
10	0		2844	-0-	2844	4981	2844	3			N	-0-					3
11	0		2059	-0-	2059	7040	2059	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	0		1024	-0-	1024	1024	1024	3			N	-0-					-0-
10	0		954	-0-	954	1978	954	3			N	-0-					-0-
11	0		792	-0-	792	2770	792	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	412	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	414	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	347	1	3995	2	N	-0-					-0-
09	0		4194	-0-	4194	4194	335	1	3859	2	N	-0-					-0-
10	0		4143	-0-	4143	8337	331	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	0		3962	-0-	3962	12299	317	1	3645	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	0		244	-0-	244	244	20	1	224	2	N	-0-					-0-
10	0		297	-0-	297	541	24	1	273	2	N	-0-					-0-
11	0		254	-0-	254	795	21	1	233	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					27
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	3	10	9	N	9					36
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2511	3	47	9	N	43					79
09	0		3118	-0-	3118	3118	3064	3	54	9	N	49					128
*10	3100	N	2333	-0-	-767	2351	2267	3	66	9	N	60	174	1			14
11	0		2785	-0-	2785	5136	2785	3			N	-0-					14

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					30
07	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1602	3			N	-0-					30
08	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	1157	3			N	-0-					30
09	0		949	-0-	949	949	949	3			N	-0-					30
10	0		928	-0-	928	1877	928	3			N	-0-					30
11	0		863	-0-	863	2740	863	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	2	N	-0-					-0-
09	0		714	-0-	714	714	58	1	656	2	N	-0-					-0-
10	0		537	-0-	537	1251	43	1	494	2	N	-0-					-0-
11	0		92	-0-	92	1343	7	1	85	2	N	-0-					-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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	417	-0-	-637	-0-	361	3	56	9	N	51					51
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	645	3	70	9	N	64					115
09	0		5038	-0-	5038	5038	5001	3	37	9	N	34					149
10	0		5456	-0-	5456	10494	5402	3	54	9	N	49	169	1			29
11	0		4663	-0-	4663	15157	4617	3	46	9	N	42					71

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	0		94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
10	0		142	-0-	142	236	142	3			N	-0-					-0-
11	0		86	-0-	86	322	86	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	0		241	-0-	241	241	241	3			N	-0-					-0-
10	0		53	-0-	53	294	53	3			N	-0-					-0-
11	0		52	-0-	52	346	52	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	107	52	3			N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	167	60	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

06	3510	X	2731	-0-	-779	-0-	2731	3			N	-0-					110
07	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	2801	3			N	-0-					110
08	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	2706	3			N	-0-					110
09	0		2585	-0-	2585	2585	2585	3			N	-0-					110
10	0		2726	-0-	2726	5311	2726	3			N	-0-					110
11	0		2603	-0-	2603	7914	2603	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	45	23	2			N	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	63	18	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					8
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					8
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					8
09	0		466	-0-	466	466	466	3			N	-0-					8
10	0		463	-0-	463	929	463	3			N	-0-					8
11	0		429	-0-	429	1358	429	3			N	-0-					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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					30
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					30
09	0		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					30
10	0		439	-0-	439	773	439	3			N	-0-					30
11	0		475	-0-	475	1248	475	3			N	-0-					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
06	3000	N	7087	-0-	4087	8074	7087	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3419	-0-	319	8393	3419	3			N	-0-					-0-
08	11969	X	3576	-0-	-8393	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	0		2605	-0-	2605	2605	2605	3			N	-0-					-0-
10	0		2192	-0-	2192	4797	2192	3			N	-0-					-0-
11	0		2058	-0-	2058	6855	2058	3			N	-0-					-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
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					156
07	1054	N	822	-0-	-232	-0-	822	3			N	-0-					156
08	1085	N	753	-0-	-332	-0-	753	3			N	-0-					156
09	0		677	-0-	677	677	677	3			N	-0-					156
10	0		683	-0-	683	1360	683	3			N	-0-					156
11	0		620	-0-	620	1980	620	3			N	-0-					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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					6
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					6
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					6
09	0		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					6
10	0		154	-0-	154	233	154	3			N	-0-					6
11	0		83	-0-	83	316	83	3			N	-0-					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
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	0		1588	-0-	1588	1588	1588	2			N	-0-					-0-
10	0		1608	-0-	1608	3196	1608	2			N	-0-					-0-
11	0		1568	-0-	1568	4764	1568	2			N	-0-					-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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					38
07	1705	N	648	-0-	-1057	-0-	648	3			N	-0-					38
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					38
09	0		2727	-0-	2727	2727	2727	3			N	-0-					38
10	0		2395	-0-	2395	5122	2395	3			N	-0-					38
11	0		1322	-0-	1322	6444	1322	3			N	-0-					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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
09	0		1781	-0-	1781	1781	1781	3			N	-0-					-0-
10	0		1904	-0-	1904	3685	1904	3			N	-0-					-0-
11	0		1836	-0-	1836	5521	1836	3			N	-0-					-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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	0		1357	-0-	1357	1357	1357	3			N	-0-					-0-
10	0		1551	-0-	1551	2908	1551	3			N	-0-					-0-
11	0		1386	-0-	1386	4294	1386	3			N	-0-					-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
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					68
07	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	5587	3			N	-0-					68
08	6324	X	5157	-0-	-1167	-0-	5157	3			N	-0-					68
09	0		5509	-0-	5509	5509	5509	3			N	-0-					68
10	0		5593	-0-	5593	11102	5593	3			N	-0-					68
11	0		5243	-0-	5243	16345	5243	3			N	-0-					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
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	230	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	218	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	164	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	0		2058	-0-	2058	2058	164	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	0		2173	-0-	2173	4231	174	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	0		3387	-0-	3387	7618	271	1	3116	2	N	-0-					-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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					73
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					73
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					73
09	0		1342	-0-	1342	1342	1342	3			N	-0-					73
10	0		2398	-0-	2398	3740	2398	3			N	-0-					73
11	0		999	-0-	999	4739	999	3			N	-0-					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
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					38
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					38
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					38
09	0		366	-0-	366	366	366	3			N	-0-					38
*10	675	N	309	-0-	-366	-0-	309	3			N	-0-					38
11	0		278	-0-	278	278	278	3			N	-0-					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
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					2
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					2
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					2
09	0		2166	-0-	2166	2166	2166	3			N	-0-					2
10	0		1660	-0-	1660	3826	1660	3			N	-0-					2
11	0		438	-0-	438	4264	438	3			N	-0-					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
06	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	2812	3			N	-0-					170
07	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					170
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					170
09	0		3026	-0-	3026	3026	3026	3			N	-0-					170
10	0		4043	-0-	4043	7069	4043	3			N	-0-					170
11	0		3230	-0-	3230	10299	3230	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					96
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					96
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					96
09	0		1841	-0-	1841	1841	1841	3			N	-0-					96
10	0		1929	-0-	1929	3770	1929	3			N	-0-					96
11	0		1810	-0-	1810	5580	1810	3			N	-0-					96

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					77
07	2232	N	1126	-0-	-1106	-0-	1126	3			N	-0-					77
08	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	1099	3			N	-0-					77
09	0		1579	-0-	1579	1579	1579	3			N	-0-					77
10	0		805	-0-	805	2384	805	3			N	-0-					77
11	0		735	-0-	735	3119	735	3			N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					160
07	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	3			N	-0-					160
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					160
09	0		796	-0-	796	796	796	3			N	-0-					160
10	0		783	-0-	783	1579	783	3			N	-0-					160
11	0		719	-0-	719	2298	719	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					35
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					35
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					35
09	0		2259	-0-	2259	2259	2259	3			N	-0-					35
10	0		1765	-0-	1765	4024	1765	3			N	-0-					35
11	0		1917	-0-	1917	5941	1917	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	651	N	146	-0-	-505	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	0		107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					-0-
10	0		216	-0-	216	323	216	3			N	-0-					-0-
11	0		144	-0-	144	467	144	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	452	1	3833	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	463	1	3926	2	N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	389	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	0		4445	-0-	4445	4445	356	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	0		4763	-0-	4763	9208	381	1	4382	2	N	-0-					-0-
11	0		4398	-0-	4398	13606	352	1	4046	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					75
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					75
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					75
09	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					75
10	0		163	-0-	163	263	163	3			N	-0-					75
11	0		160	-0-	160	423	160	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	3960	-0-	-2340	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	1415	-0-	-5002	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
09	0		6090	-0-	6090	6090	6090	2			N	-0-					-0-
10	0		5623	-0-	5623	11713	5623	2			N	-0-					-0-
11	0		5319	-0-	5319	17032	5319	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4655	-0-	-595	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4317	-0-	-891	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4803	-0-	-405	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	0		3851	-0-	3851	3851	3851	2			N	-0-					-0-
10	0		4274	-0-	4274	8125	4274	2			N	-0-					-0-
11	0		4193	-0-	4193	12318	4193	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4143	-0-	-1587	-0-	4143	3			N	-0-					54
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5574	3	11	9	N	10					64
08	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5031	3	66	9	N	60					124
09	0		3219	-0-	3219	3219	3173	3	46	9	N	42					166
*10	7603	X	4384	-0-	-3219	-0-	4338	3	46	9	N	42	170	1			38
11	0		5223	-0-	5223	5223	5223	3			N	-0-					38

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	13497	-0-	-93	-0-	13497	3			N	-0-					22
07	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					22
08	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	3			N	-0-					22
09	0		12373	-0-	12373	12373	12373	3			N	-0-					22
10	0		13130	-0-	13130	25503	13130	3			N	-0-					22
11	0		13562	-0-	13562	39065	13562	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1937	-0-	-913	-0-	1937	3			N	-0-					8
07	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	1959	3			N	-0-					8
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					8
09	0		3524	-0-	3524	3524	3524	3			N	-0-					8
10	0		3210	-0-	3210	6734	3210	3			N	-0-					8
11	0		2952	-0-	2952	9686	2952	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	11391	-0-	-729	-0-	11374	3	17	9	N	15					290
07	12524	X	12230	-0-	-294	-0-	12164	3	66	9	N	60	179	1			171
08	12183	X	11866	-0-	-317	-0-	11866	3			N	-0-					171
09	0		11356	-0-	11356	11356	11356	3			N	-0-					171
10	0		11818	-0-	11818	23174	11797	3	21	9	N	19					190
11	0		11505	-0-	11505	34679	11483	3	22	9	N	20					210

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4632	-0-	-1458	-0-	4632	3			N	-0-					82
07	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	5652	3	3	9	N	3					85
08	6262	X	4452	-0-	-1810	-0-	4446	3	6	9	N	5					90
09	0		4321	-0-	4321	4321	4321	3			N	-0-					90
10	0		4438	-0-	4438	8759	4416	3	22	9	N	20					110
11	0		3634	-0-	3634	12393	3612	3	22	9	N	20					130

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
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7224	3	20	9	N	18					102
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7444	3	21	9	N	19					121
08	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	6791	3			N	-0-					121
09	0		4993	-0-	4993	4993	4993	3			N	-0-					121
10	0		7259	-0-	7259	12252	7259	3			N	-0-					121
11	0		5002	-0-	5002	17254	5002	3			N	-0-					121

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
06	10560	X	9345	-0-	-1215	-0-	9331	3	14	9	N	13					41
07	10943	X	9712	-0-	-1231	-0-	9684	3	28	9	N	25					66
08	10943	X	9435	-0-	-1508	-0-	9426	3	9	9	N	8					74
09	0		9517	-0-	9517	9517	9513	3	4	9	N	4					78
10	0		9638	-0-	9638	19155	9638	3			N	-0-					78
11	0		9320	-0-	9320	28475	9320	3			N	-0-					78

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
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1315	3	9	9	N	8					78
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2362	3	14	9	N	13					91
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					91
09	0		1837	-0-	1837	1837	1837	3			N	-0-					91
10	0		1706	-0-	1706	3543	1706	3			N	-0-					91
11	0		1820	-0-	1820	5363	1820	3			N	-0-					91

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
06	10530	X	9456	-0-	-1074	-0-	9456	3			N	-0-					260
07	10447	X	9897	-0-	-550	-0-	9820	3	77	9	N	70					330
*08	11687	X	10050	-0-	-1637	-0-	10028	3	22	9	N	20					350
09	11310	X	9261	-0-	-2049	-0-	9239	3	22	9	N	20					370
10	11687	X	9349	-0-	-2338	-0-	9309	3	40	9	N	36					406
11	0		8900	-0-	8900	8900	8863	3	37	9	N	34					440

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
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					86
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					86
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					86
09	0		5315	-0-	5315	5315	5315	3			N	-0-					86
10	0		4851	-0-	4851	10166	4851	3			N	-0-					86
11	0		3975	-0-	3975	14141	3975	3			N	-0-					86

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
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					194
07	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	4261	3			N	-0-					194
08	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	3361	3	1	9	N	1	161	1			34
09	0		4102	-0-	4102	4102	4102	3			N	-0-					34
10	0		5351	-0-	5351	9453	5349	3	2	9	N	2					36
11	0		4940	-0-	4940	14393	4933	3	7	9	N	6					42

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
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3710	3	24	9	N	22	185	1			21
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3813	3	52	9	N	47					68
08	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3244	3	37	9	N	34					102
09	0		3158	-0-	3158	3158	3115	3	43	9	N	39					141
10	0		3310	-0-	3310	6468	3288	3	22	9	N	20					161
11	0		2847	-0-	2847	9315	2833	3	14	9	N	13					174

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
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					41
07	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	7061	3			N	-0-					41
08	7564	X	6557	-0-	-1007	-0-	6557	3			N	-0-					41
09	0		6308	-0-	6308	6308	6308	3			N	-0-					41
10	0		8028	-0-	8028	14336	8028	3			N	-0-					41
11	0		7793	-0-	7793	22129	7793	3			N	-0-					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
06	1800	X	1155	-0-	-645	-0-	1131	3	24	9	N	22					182
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1692	3	31	9	N	28					210
08	2604	X	1960	-0-	-644	-0-	1960	3			N	-0-					210
*09	2520	X	732	-0-	-1788	-0-	726	3	6	9	N	5					215
10	0		107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					215
11	0		1059	-0-	1059	1166	1059	3			N	-0-					215

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
06	5280	X	3444	-0-	-1836	-0-	3424	3	20	9	N	18	174	1			81
07	5177	X	4929	-0-	-248	-0-	4874	3	55	9	N	50					131
08	5177	X	4035	-0-	-1142	-0-	4009	3	26	9	N	24					155
09	0		3077	-0-	3077	3077	3063	3	14	9	N	13					168
10	0		7697	-0-	7697	10774	7697	3			N	-0-					168
11	0		9455	-0-	9455	20229	9455	3			N	-0-					168

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	57	1	258	3	N	-0-					23
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	36	1	167	3	N	-0-					23
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	11	1	128	3	N	-0-					23
09	0		133	-0-	133	133	10	1	123	3	N	-0-					23
10	0		35	-0-	35	168	3	1	32	3	N	-0-					23
11	0		9	-0-	9	177	1	1	8	3	N	-0-					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
06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	2464	1	9555	3	N	-0-					132
07	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	2371	1	9196	3	N	8					140
							9	9									
08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1276	1	11481	3	N	11					151
							12	9									
09	0		12754	-0-	12754	12754	1274	1	11466	3	N	13					164
							14	9									
10	0		13463	-0-	13463	26217	1344	1	12100	3	N	17					181
							19	9									
11	0		12766	-0-	12766	38983	1277	1	11489	3	N	-0-					181

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
06	11910	X	7697	-0-	-4213	-0-	1668	1	5994	3	N	32					223
							35	9									
07	12307	X	9300	-0-	-3007	-0-	2020	1	7259	3	N	19					242
							21	9									
08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	808	1	9296	3	N	16	176	1			82
							18	9									
09	0		9572	-0-	9572	9572	759	1	8735	3	N	71					153
							78	9									
10	0		9799	-0-	9799	19371	784	1	9015	3	N	-0-					153
11	0		8794	-0-	8794	28165	703	1	8074	3	N	15					168
							17	9									

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
06	19470	X	14669	-0-	-4801	-0-	3080	1	11557	3	N	29	180	1			68
							32	9									
07	18166	X	13028	-0-	-5138	-0-	2720	1	10202	3	N	96					164
							106	9									
08	16647	X	15049	-0-	-1598	-0-	1336	1	13512	3	N	183	177	1			170
							201	9									
09	0		20491	-0-	20491	20491	1835	1	18549	3	N	97	175	1			92
							107	9									
10	0		15418	-0-	15418	35909	1385	1	14013	3	N	18					110
							20	9									
11	0		13503	-0-	13503	49412	1212	1	12254	3	N	34					144
							37	9									

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	15247	-0-	-3113	-0-	3230	1	12017	3	N	-0-					137
07	18972	X	15236	-0-	-3736	-0-	3223	1	11991	3	N	20					157
							22	9									
08	17887	X	17049	-0-	-838	-0-	1363	1	15678	3	N	7					164
							8	9									
09	0		16412	-0-	16412	16412	1312	1	15090	3	N	9					173
							10	9									
*10	23934	X	7522	-0-	-16412	-0-	602	1	6920	3	N	-0-					173
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 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
06	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	4168	1	15611	3	N	215	353	1			262
							237	9									
07	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	4005	1	15005	3	N	179	353	1			88
							197	9									
08	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	1536	1	17659	3	N	182	178	1			92
							200	9									
09	0		18572	-0-	18572	18572	1471	1	16922	3	N	163					255
							179	9									
10	0		18832	-0-	18832	37404	1489	1	17123	3	N	200	171	1			284
							220	9									
11	0		17163	-0-	17163	54567	1368	1	15733	3	N	56					340
							62	9									

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 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
06	0		35187	-0-	35187	47717	6928	1	26834	2	N	1295	1234	1			360
							1425	9									
07	81602	X	33885	-0-	-47717	-0-	6795	1	26317	3	N	703	867	1			196
							773	9									
08	39463	X	32532	-0-	-6931	-0-	2550	1	29327	3	N	595	531	1			260
							655	9									
09	38190	X	28348	-0-	-9842	-0-	2220	1	25537	3	N	537	524	1			273
							591	9									
10	0		26958	-0-	26958	26958	2115	1	24318	3	N	477	544	1			206
							525	9									
11	0		23726	-0-	23726	50684	1874	1	21551	3	N	274	182	1			298
							301	9									

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
05	0		8956	-0-	8956	8956	1740	1	6740	3	N	433					433
							476	9									
06	0		32417	-0-	32417	41373	6375	1	24692	3	N	1227	1245	1			415
							1350	9									
07	0		31515	-0-	31515	72888	6100	1	23627	3	N	1625	1772	1			268
							1788	9									
08	0		29451	-0-	29451	102339	2243	1	25793	3	N	1286	1249	1			305
							1415	9									
09	0		25265	-0-	25265	127604	1929	1	22179	3	N	1052	1077	1			280
							1157	9									
10	0		23747	-0-	23747	151351	1812	1	20838	3	N	997	1050	1			227
							1097	9									
11	0		21220	-0-	21220	172571	1621	1	18640	3	N	872	730	1			369
							959	9									

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

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-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

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-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 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
06	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1770	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2639	-0-	2639	4409	2639	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	2465	-0-	265	4674	2465	2			Y	-0-					-0-
09	0		2327	-0-	2327	7001	2327	2			Y	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	9438	2437	2			Y	-0-					-0-
11	0		2342	-0-	2342	11780	2342	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		684	-0-	684	684	683	2	1	9	Y	1	27	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1650	966	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	905	-0-	-895	755	905	2			Y	-0-					-0-
09	0		895	-0-	895	1650	895	2			Y	-0-					-0-
10	0		937	-0-	937	2587	937	2			Y	-0-					-0-
11	0		834	-0-	834	3421	834	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		674	-0-	674	1205	674	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	658	-0-	-1142	63	658	2			Y	-0-					-0-
09	0		639	-0-	639	702	639	2			Y	-0-					-0-
10	0		560	-0-	560	1262	560	2			Y	-0-					-0-
11	0		684	-0-	684	1946	684	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		401	-0-	401	421	401	2			Y	-0-					-0-
08	733	N	312	-0-	-421	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	0		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	530	261	2			Y	-0-					-0-
11	0		369	-0-	369	899	343	2	26	9	Y	24					24

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1865	-0-	1865	3145	1865	2			Y	-0-					7
08	2200	N	1817	-0-	-383	2762	1817	2			Y	-0-					7
09	0		1565	-0-	1565	4327	1565	2			Y	-0-					7
10	0		1783	-0-	1783	6110	1783	2			Y	-0-					7
11	0		1733	-0-	1733	7843	1733	2			Y	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1274	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2575	1295	2	6	9	Y	5					20
08	1800	N	1281	-0-	-519	2056	1279	2	2	9	Y	2					22
09	0		1218	-0-	1218	3274	1218	2			Y	-0-					22
10	0		1254	-0-	1254	4528	1243	2	11	9	Y	10					32
11	0		1207	-0-	1207	5735	1199	2	8	9	Y	7					39

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		12	-0-	12	888	12	2			Y	-0-					42
08	888	N	-0-	-0-	-888	-0-					Y	-0-					42
09	0		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					42
10	0		197	-0-	197	348	188	2	9	9	Y	8					50
11	0		216	-0-	216	564	197	2	19	9	Y	17					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

06	DLQ G-10		66	-0-	66	66	62	2	4	9	Y	4					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					29
08	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
09	0		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
10	0		216	-0-	216	463	216	2			Y	-0-					-0-
11	0		258	-0-	258	721	256	2	2	9	Y	2					2

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

06	DLQ G-10		856	-0-	856	856	848	2	8	9	Y	7					27
07	DLQ G-10		924	-0-	924	1780	920	2	4	9	Y	4	1	8			30
08	1800	N	864	-0-	-936	844	860	2	4	9	Y	4					34
09	0		1158	-0-	1158	2002	1151	2	7	9	Y	6					40
10	0		898	-0-	898	2900	894	2	4	9	Y	4					44
11	0		828	-0-	828	3728	822	2	6	9	Y	5					49

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

06	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	1093	2	15	9	Y	14	62	1			19
07	DLQ G-10		497	-0-	497	1605	497	2			Y	-0-					19
08	1605	N	-0-	-0-	-1605	-0-					Y	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0		222	-0-	222	222	211	2	11	9	Y	10					29
11	0		96	-0-	96	318	96	2			Y	-0-					29

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

06	DLQ G-10		1218	-0-	1218	1218	1218	2			Y	-0-					56
07	DLQ G-10		1666	-0-	1666	2884	1666	2			Y	-0-					56
08	1800	N	4741	-0-	2941	5825	4735	2	6	9	Y	5					61
09	0		4109	-0-	4109	9934	4106	2	3	9	Y	3					64
10	0		1217	-0-	1217	11151	1195	2	22	9	Y	20	68	1			16
11	0		1001	-0-	1001	12152	1000	2	1	9	Y	1					17

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

06	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	210	1	1683	2	Y	4					28
							4	9									
07	DLQ G-10		2614	-0-	2614	4511	217	1	2394	2	Y	3					31
							3	9									
08	1800	N	3108	-0-	1308	5819	217	1	2877	2	Y	13					44
							14	9									
09	0		3152	-0-	3152	8971	210	1	2938	2	Y	4					48
							4	9									
10	0		2759	-0-	2759	11730	217	1	2516	2	Y	24					72
							26	9									
11	0		2654	-0-	2654	14384	210	1	2440	2	Y	4					76
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	1211	2	9	9	Y	8					32
07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2478	1252	2	6	9	Y	5					37
08	3618	X	1140	-0-	-2478	-0-	1137	2	3	9	Y	3					40
09	0		1153	-0-	1153	1153	1143	2	10	9	Y	9					49
10	0		1079	-0-	1079	2232	1075	2	4	9	Y	4					53
11	0		994	-0-	994	3226	993	2	1	9	Y	1					54

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
06	DLQ G-10		108	-0-	108	108	100	2	8	9	Y	7					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					53
08	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
09	0		658	-0-	658	658	658	2			Y	-0-					-0-
10	0		1451	-0-	1451	2109	1451	2			Y	-0-					-0-
11	0		1341	-0-	1341	3450	1341	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
06	DLQ G-10		80	-0-	80	80	58	2	22	9	Y	20					64
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					64
08	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	1	60	1			5
09	0		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	0		711	-0-	711	1099	698	2	13	9	Y	12					12
11	0		571	-0-	571	1670	571	2			Y	-0-					12

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
06	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
09	0		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					67
10	0		292	-0-	292	439	292	2			Y	-0-					67
11	0		186	-0-	186	625	186	2			Y	-0-					67

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
06	DLQ G-10		387	-0-	387	387	376	2	11	9	Y	10					27
07	DLQ G-10		556	-0-	556	943	554	2	2	9	Y	2					29
08	1508	N	565	-0-	-943	-0-	554	2	11	9	Y	10					39
09	0		539	-0-	539	539	538	2	1	9	Y	1					40
10	0		509	-0-	509	1048	499	2	10	9	Y	9	42	1			7
11	0		295	-0-	295	1343	295	2			Y	-0-	7	1			-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
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	409	2	2	9	Y	2					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	411					Y	-0-					13
08	411	N	-0-	-0-	-411	-0-					Y	-0-					13
09	0		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					13
10	0		287	-0-	287	503	258	2	29	9	Y	26					39
11	0		392	-0-	392	895	378	2	14	9	Y	13					52

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1283	-0-	1283	2325	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1194	-0-	-606	1719	1194	2			Y	-0-					-0-
09	0		1136	-0-	1136	2855	1136	2			Y	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	3991	1136	2			Y	-0-					-0-
11	0		1084	-0-	1084	5075	1062	2	22	9	Y	20					20

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
06	DLQ G-10		55	-0-	55	55	53	2	2	9	Y	2					64
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					64
08	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					64
09	0		670	-0-	670	670	670	2			Y	-0-					64
10	0		1497	-0-	1497	2167	1497	2			Y	-0-					64
11	0		1006	-0-	1006	3173	1006	2			Y	-0-					64

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
06	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		217	-0-	217	427	217	1			Y	-0-					-0-
08	644	N	217	-0-	-427	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
09	0		210	-0-	210	210	210	1			Y	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	427	217	1			Y	-0-					-0-
11	0		210	-0-	210	637	210	1			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	493	2	2	9	Y	2					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					25
08	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					25
09	0		641	-0-	641	641	639	2	2	9	Y	2					27
10	0		2818	-0-	2818	3459	2815	2	3	9	Y	3					30
11	0		1517	-0-	1517	4976	1513	2	4	9	Y	4					34

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
06	DLQ G-10		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	578	290	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	285	-0-	-578	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	0		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
10	0		287	-0-	287	562	287	2			Y	-0-					-0-
11	0		1093	-0-	1093	1655	1093	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
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	140	2	28	9	Y	25					72
07	DLQ G-10		23	-0-	23	191	23	2			Y	-0-					72
08	213	N	22	-0-	-191	-0-	22	2			Y	-0-					72
09	0		2889	-0-	2889	2889	2889	2			Y	-0-					72
10	0		2262	-0-	2262	5151	2218	2	44	9	Y	40	94	1			18
11	0		1909	-0-	1909	7060	1890	2	19	9	Y	17					35

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
06	DLQ G-10		93	-0-	93	93	78	2	15	9	Y	14					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					29
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	7					Y	14					14
11	0		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	14	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		287	-0-	287	604	287	2			Y	-0-					-0-
08	926	N	322	-0-	-604	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	0		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	596	290	2			Y	-0-					-0-
11	0		365	-0-	365	961	365	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					33
08	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					33
09	0		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					33
10	0		2978	-0-	2978	3151	2945	2	33	9	Y	30					63
11	0		467	-0-	467	3618	467	2			Y	-0-					63

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		282	-0-	282	534	280	2	2	9	Y	2					2
08	796	N	262	-0-	-534	-0-	262	2			Y	-0-					2
09	0		324	-0-	324	324	321	2	3	9	Y	3					5
10	0		273	-0-	273	597	273	2			Y	-0-					5
11	0		267	-0-	267	864	265	2	2	9	Y	2					7

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
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		470	-0-	470	915	470	2			Y	-0-					13
08	1379	N	464	-0-	-915	-0-	464	2			Y	-0-					13
09	0		475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					13
10	0		502	-0-	502	977	502	2			Y	-0-					13
11	0		464	-0-	464	1441	464	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		123	-0-	123	123	121	2	2	9	Y	2					68
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					68
08	123	N	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					68
09	0		1802	-0-	1802	1802	1791	2	11	9	Y	10					78
10	0		2590	-0-	2590	4392	2578	2	12	9	Y	11	79	1			10
11	0		2586	-0-	2586	6978	2571	2	15	9	Y	14					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	32	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		198	-0-	198	243	198	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		74	-0-	74	317	74	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		93	-0-	93	410	82	2	11	9	Y	10					10

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
06	DLQ G-10		935	-0-	935	935	924	2	11	9	Y	10					30
07	DLQ G-10		740	-0-	740	1675	728	2	12	9	Y	11	1	8			40
08	1800	N	400	-0-	-1400	275	394	2	6	9	Y	5					45
*09	798	N	523	-0-	-275	-0-	506	2	17	9	Y	15	1	8			59
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	2	9	9	Y	8	67	1			-0-
11	0		951	-0-	951	951	951	2			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
06	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					63
07	DLQ G-10		302	-0-	302	671	302	2			Y	-0-					63
08	948	N	277	-0-	-671	-0-	277	2			Y	-0-					63
09	0		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					63
10	0		328	-0-	328	539	328	2			Y	-0-					63
11	0		733	-0-	733	1272	733	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		523	-0-	523	999	523	2			Y	-0-					-0-
08	1532	N	533	-0-	-999	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	0		506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					-0-
10	0		532	-0-	532	1038	532	2			Y	-0-					-0-
11	0		506	-0-	506	1544	506	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022

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
06	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		7	-0-	7	24	7	2			Y	-0-					20
08	104	N	80	-0-	-24	-0-	80	2			Y	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		697	-0-	697	852	697	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	1	-0-	-852	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		507	-0-	507	507	504	2	3	9	Y	3					18
07	DLQ G-10		14	-0-	14	521	10	2	4	9	Y	4					22
08		521 N	-0-	-0-	-521	-0-					Y	10					32
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		573	-0-	573	573	562	2	11	9	Y	10					69
07	DLQ G-10		579	-0-	579	1152	579	2			Y	-0-	69	1			-0-
08		1747 N	595	-0-	-1152	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09		0	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
10		0	551	-0-	551	1077	551	2			Y	-0-					-0-
11		0	548	-0-	548	1625	548	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
06	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		603	-0-	603	1187	603	2			Y	-0-					-0-
08		1187 N	-0-	-0-	-1187	-0-					Y	-0-					-0-
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	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
06	DLQ G-10		122	-0-	122	122	119	2	3	9	Y	3					35
07	DLQ G-10		97	-0-	97	219	95	2	2	9	Y	2					37
08		320 N	101	-0-	-219	-0-	98	2	3	9	Y	3					40
09		0	151	-0-	151	151	149	2	2	9	Y	2					42
10		0	912	-0-	912	1063	911	2	1	9	Y	1					43
11		0	124	-0-	124	1187	122	2	2	9	Y	2					45

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
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	632	2	15	9	Y	14					54
07	DLQ G-10		662	-0-	662	1309	662	2			Y	-0-					54
08		1902 X	593	-0-	-1309	-0-	593	2			Y	-0-					54
09		0	352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					54
10		0	176	-0-	176	528	176	2			Y	-0-					54
11		0	614	-0-	614	1142	614	2			Y	-0-					54

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
06	DLQ G-10		460	-0-	460	460	454	2	6	9	Y	5					67
07	DLQ G-10		462	-0-	462	922	461	2	1	9	Y	1	67	1	1	8	-0-
08		1321 N	399	-0-	-922	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09		0	395	-0-	395	395	395	2			Y	-0-					-0-
10		0	442	-0-	442	837	442	2			Y	-0-					-0-
11		0	444	-0-	444	1281	444	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

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
06	DLQ G-10		611	-0-	611	611	611	2			Y	-0-					82
07	DLQ G-10		697	-0-	697	1308	688	2	9	9	Y	8					90
08	1800	N	611	-0-	-1189	119	611	2			Y	-0-					90
*09	697	N	578	-0-	-119	-0-	578	2			Y	-0-					90
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					90
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1280	2	8	9	Y	7					59
07	DLQ G-10		1604	-0-	1604	2892	1602	2	2	9	Y	2	1	8			60
08	1800	N	1524	-0-	-276	2616	1522	2	2	9	Y	2					62
09	0		1459	-0-	1459	4075	1453	2	6	9	Y	5					67
10	0		1403	-0-	1403	5478	1383	2	20	9	Y	18	70	1			15
11	0		1438	-0-	1438	6916	1438	2			Y	-0-					15

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
06	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1096	2	18	9	Y	16					40
07	DLQ G-10		957	-0-	957	2071	944	2	13	9	Y	12	49	1			3
08	1800	N	389	-0-	-1411	660	389	2			Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	660					Y	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	660					Y	-0-					3
11	0		1593	-0-	1593	2253	1576	2	17	9	Y	15					18

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2005	X	44	-0-	-1961	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					2
08	111	N	8	-0-	-103	-0-	8	2			Y	-0-					2
09	0		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					2
10	0		149	-0-	149	492	149	2			Y	-0-					2
11	0		746	-0-	746	1238	746	2			Y	-0-					2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		540	-0-	540	1059	540	2			Y	-0-					-0-
08	1598	N	539	-0-	-1059	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	0		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					-0-
10	0		540	-0-	540	1060	540	2			Y	-0-					-0-
11	0		497	-0-	497	1557	497	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 #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3					43
07	DLQ	G-10	526	-0-	526	1023	524	2	2	9	Y	2					45
08	1537	N	514	-0-	-1023	-0-	512	2	2	9	Y	2					47
09	0		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					47
10	0		490	-0-	490	974	478	2	12	9	Y	11					58
11	0		461	-0-	461	1435	461	2			Y	-0-					58

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	569	-0-	569	569	545	2	24	9	Y	22					57
07	DLQ	G-10	595	-0-	595	1164	595	2			Y	-0-					57
08	1740	N	576	-0-	-1164	-0-	574	2	2	9	Y	2					59
09	0		594	-0-	594	594	580	2	14	9	Y	13					72
10	0		594	-0-	594	1188	592	2	2	9	Y	2					74
11	0		552	-0-	552	1740	552	2			Y	-0-					74

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
06	DLQ	G-10	773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					20
07	DLQ	G-10	796	-0-	796	1569	796	2			Y	-0-					20
08	1771	N	202	-0-	-1569	-0-	199	2	3	9	Y	3					23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					23
11	0		1648	-0-	1648	1862	1613	2	35	9	Y	32					55

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
06	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	873	-0-	873	1730	873	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	875	-0-	-925	805	875	2			Y	-0-					-0-
09	0		845	-0-	845	1650	845	2			Y	-0-					-0-
10	0		857	-0-	857	2507	857	2			Y	-0-					-0-
11	0		838	-0-	838	3345	838	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
06	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	87	-0-	87	372	87	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		92	-0-	92	181	92	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	61	-0-	-181	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	0		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	132	71	2			Y	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	173	41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1527	1257	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1318	-0-	-482	1045	1318	2			Y	-0-					-0-
09	0		1259	-0-	1259	2304	1259	2			Y	-0-					-0-
10	0		1337	-0-	1337	3641	1337	2			Y	-0-					-0-
11	0		1248	-0-	1248	4889	1248	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	675	339	2			Y	-0-					-0-
08	1015	N	340	-0-	-675	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	0		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	671	338	2			Y	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	1003	332	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		621	-0-	621	621	620	2	1	9	Y	1	15	1			4
07	DLQ G-10		422	-0-	422	1043	419	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	1043	N	-0-	-0-	-1043	-0-					Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		201	-0-	201	201	201	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	500	-0-	-201	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	0		726	-0-	726	726	726	2			Y	-0-					-0-
10	0		737	-0-	737	1463	737	2			Y	-0-					-0-
11	0		712	-0-	712	2175	712	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2275	1123	2	23	9	Y	21	1	8			20
08	1800	N	1017	-0-	-783	1492	1017	2			Y	-0-					20
09	0		971	-0-	971	2463	971	2			Y	-0-					20
10	0		987	-0-	987	3450	972	2	15	9	Y	14	29	1			5
11	0		919	-0-	919	4369	919	2			Y	-0-	5	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		930	-0-	930	930	930	2			Y	-0-					81
07	DLQ G-10		956	-0-	956	1886	956	2			Y	-0-					81
08	2200	N	1209	-0-	-991	895	1209	2			Y	-0-					81
09	0		1795	-0-	1795	2690	1795	2			Y	-0-					81
10	0		1249	-0-	1249	3939	1249	2			Y	-0-					81
11	0		1195	-0-	1195	5134	1195	2			Y	-0-					81

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	899	-0-	-537	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	0		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					-0-
10	0		709	-0-	709	1507	709	2			Y	-0-					-0-
11	0		627	-0-	627	2134	627	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2799	-0-	2799	3987	2799	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

06	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	1509	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		1559	-0-	1559	3068	1559	2			Y	-0-					26
08	2200	N	1553	-0-	-647	2421	1552	2	1	9	Y	1					27
09	0		1501	-0-	1501	3922	1499	2	2	9	Y	2					29
10	0		1541	-0-	1541	5463	1541	2			Y	-0-					29
11	0		1476	-0-	1476	6939	1476	2			Y	-0-					29

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		56	-0-	56	118	56	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	57	-0-	-118	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	0		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
10	0		63	-0-	63	128	63	2			Y	-0-					-0-
11	0		62	-0-	62	190	62	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		580	-0-	580	580	579	2	1	9	Y	1					38
07	DLQ G-10		600	-0-	600	1180	596	2	4	9	Y	4					42
08	1338	N	158	-0-	-1180	-0-	146	2	12	9	Y	11					53
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		1942	-0-	1942	1942	1914	2	28	9	Y	25					25

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					71
07	DLQ G-10		849	-0-	849	1731	849	2			Y	-0-					71
08	1800	N	672	-0-	-1128	603	672	2			Y	-0-					71
09	0		799	-0-	799	1402	799	2			Y	-0-					71
10	0		808	-0-	808	2210	808	2			Y	-0-					71
11	0		810	-0-	810	3020	810	2			Y	-0-					71

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	DLQ G-10		428	-0-	428	923	428	2			Y	-0-					-0-
08	1348	N	425	-0-	-923	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
09	0		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
10	0		357	-0-	357	757	357	2			Y	-0-					-0-
11	0		368	-0-	368	1125	368	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		845	-0-	845	1690	845	2			Y	-0-					52
08	2200	N	876	-0-	-1324	366	873	2	3	9	Y	3					55
*09	1237	N	871	-0-	-366	-0-	871	2			Y	-0-					55
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	Y	5					60
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	980	2			Y	-0-					104
07	DLQ G-10		997	-0-	997	1977	997	2			Y	-0-					104
08	1800	N	1008	-0-	-792	1185	988	2	20	9	Y	18					122
09	0		959	-0-	959	2144	959	2			Y	-0-					122
10	0		982	-0-	982	3126	979	2	3	9	Y	3					125
11	0		984	-0-	984	4110	982	2	2	9	Y	2					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	1551	780	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	775	-0-	-1425	126	775	2			Y	-0-					-0-
*09	876	N	750	-0-	-126	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

06	DLQ G-10		858	-0-	858	858	858	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1874	1016	2			Y	-0-					75
08	2200	N	926	-0-	-1274	600	926	2			Y	-0-					75
09	0		886	-0-	886	1486	886	2			Y	-0-					75
10	0		898	-0-	898	2384	898	2			Y	-0-					75
11	0		873	-0-	873	3257	873	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		789	-0-	789	1402	789	2			Y	-0-					15
08	1800	N	802	-0-	-998	404	802	2			Y	-0-					15
09	0		997	-0-	997	1401	997	2			Y	-0-					15
10	0		1232	-0-	1232	2633	1232	2			Y	-0-					15
11	0		1323	-0-	1323	3956	1323	2			Y	-0-					15

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	755	2	6	9	Y	5					40
07	DLQ G-10		753	-0-	753	1514	752	2	1	9	Y	1					41
08	1800	N	784	-0-	-1016	498	782	2	2	9	Y	2					43
09	0		514	-0-	514	1012	514	2			Y	-0-					43
10	0		357	-0-	357	1369	356	2	1	9	Y	1					44
11	0		390	-0-	390	1759	387	2	3	9	Y	3					47

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

06	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1201	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2398	1194	2	2	9	Y	2					20
08	1800	N	1085	-0-	-715	1683	1085	2			Y	-0-					20
09	0		1052	-0-	1052	2735	1050	2	2	9	Y	2					22
10	0		1034	-0-	1034	3769	1033	2	1	9	Y	1					23
11	0		1005	-0-	1005	4774	990	2	15	9	Y	14					37

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

06	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	392	197	2			Y	-0-					-0-
08	573	N	181	-0-	-392	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	0		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					-0-
10	0		218	-0-	218	452	218	2			Y	-0-					-0-
11	0		246	-0-	246	698	246	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	806	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		1195	-0-	1195	2001	1195	2			Y	-0-					55
08	2200	N	1151	-0-	-1049	952	1151	2			Y	-0-					55
*09	1956	N	1004	-0-	-952	-0-	1004	2			Y	-0-					55
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1174	2	3	9	Y	3					58
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		317	-0-	317	639	317	2			Y	-0-					-0-
08	942	N	303	-0-	-639	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	0		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
10	0		310	-0-	310	610	310	2			Y	-0-					-0-
11	0		298	-0-	298	908	298	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
06	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		303	-0-	303	609	303	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	310	-0-	-609	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					-0-
10	0		296	-0-	296	626	296	2			Y	-0-					-0-
11	0		271	-0-	271	897	271	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
06	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		1633	-0-	1633	1633	1633	2			Y	-0-					-0-
10	0		2426	-0-	2426	4059	2426	2			Y	-0-					-0-
11	0		1724	-0-	1724	5783	1724	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
06	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	446	220	2			Y	-0-					-0-
08	692	N	246	-0-	-446	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		624	-0-	624	1218	624	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	616	-0-	-1184	34	616	2			Y	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	628	594	2			Y	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605	1233	605	2			Y	-0-					-0-
11	0		564	-0-	564	1797	564	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		62	-0-	62	62	60	2	2	9	Y	2					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					30
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
09	0		1453	-0-	1453	1453	1436	2	17	9	Y	15					45
10	0		1356	-0-	1356	2809	1339	2	17	9	Y	15					60
11	0		788	-0-	788	3597	749	2	39	9	Y	35					95

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		373	-0-	373	864	373	2			Y	-0-					-0-
08	893	N	29	-0-	-864	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	0		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
10	0		257	-0-	257	322	257	2			Y	-0-					-0-
11	0		192	-0-	192	514	192	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		159	-0-	159	296	159	2			Y	-0-					19
08	445	N	149	-0-	-296	-0-	149	2			Y	-0-					19
09	0		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					19
10	0		135	-0-	135	254	135	2			Y	-0-					19
11	0		120	-0-	120	374	120	2			Y	-0-					19

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	Y	5					27
07	3565	X	1101	-0-	-2464	-0-	1101	2			Y	-0-					27
08	3211	X	1139	-0-	-2072	-0-	1133	2	6	9	Y	5					32
09	0		1315	-0-	1315	1315	1315	2			Y	-0-					32
10	0		1465	-0-	1465	2780	1459	2	6	9	Y	5					37
11	0		2199	-0-	2199	4979	2199	2			Y	-0-					37

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1566	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1808	-0-	1808	3374	1808	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	1849	-0-	-351	3023	1849	2			Y	-0-					-0-
09	0		1784	-0-	1784	4807	1784	2			Y	-0-					-0-
10	0		948	-0-	948	5755	948	2			Y	-0-					-0-
11	0		612	-0-	612	6367	612	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	601	312	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		321	-0-	321	922	321	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		288	-0-	288	1210	288	2			Y	-0-					-0-
10	0		192	-0-	192	1402	192	2			Y	-0-					-0-
11	0		283	-0-	283	1685	283	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		405	-0-	405	795	403	2	2	9	Y	2					57
08	1209	N	414	-0-	-795	-0-	403	2	11	9	Y	10	67	1			-0-
09	0		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
10	0		403	-0-	403	793	403	2			Y	-0-					-0-
11	0		390	-0-	390	1183	390	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

06	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		146	-0-	146	330	146	2			Y	-0-					44
08	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	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		17	-0-	17		17	15	2	2	9	Y	2					22
07	DLQ G-10		1012	-0-	1012		1029	995	2	17	9	Y	15					37
08	1800	N	1200	-0-	-600		429	1194	2	6	9	Y	5	37	1			5
*09	1444	N	1015	-0-	-429		-0-	996	2	19	9	Y	17	22	1			-0-
10	992	N	685	-0-	-307		-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	620	-0-	-340		-0-	620	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	MONTHLY LIFT(L)	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		10	-0-	10		10	10	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20		30	20	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		352	-0-	352		382	352	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		420	-0-	420		802	420	2			Y	-0-					-0-
10	0		394	-0-	394		1196	394	2			Y	-0-					-0-
11	0		326	-0-	326		1522	326	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	MONTHLY LIFT(L)	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		179	-0-	179		179	179	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212		391	212	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	261	-0-	-391		-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	0		242	-0-	242		242	242	2			Y	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183		425	183	2			Y	-0-					-0-
11	0		176	-0-	176		601	176	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108		108	108	2			Y	-0-					-0-
08	464	N	356	-0-	-108		-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	0		290	-0-	290		290	290	2			Y	-0-					-0-
10	0		302	-0-	302		592	299	2	3	9	Y	3					3
11	0		319	-0-	319		911	319	2			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	MONTHLY LIFT(L)	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		1319	-0-	1319		1319	1319	2			Y	-0-					99
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374		2693	1374	2			Y	-0-					99
08	1800	N	1369	-0-	-431		2262	1369	2			Y	-0-					99
09	0		1138	-0-	1138		3400	1138	2			Y	-0-					99
10	0		1388	-0-	1388		4788	1388	2			Y	-0-					99
11	0		1310	-0-	1310		6098	1310	2			Y	-0-					99

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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		269	-0-	269		269	262	2	7	9	Y	6					24
07	DLQ G-10		151	-0-	151		420	142	2	9	9	Y	8					32
08	420	N	-0-	-0-	-420		-0-					Y	12					44
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	36	1			8
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	7					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 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
06	DLQ G-10		514	-0-	514	514	510	2	4	9	Y	4					7
07	DLQ G-10		1552	-0-	1552	2066	1551	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
08	1800	N	1125	-0-	-675	1391	1100	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	0		75	-0-	75	1466	75	2			Y	-0-					-0-
10	0		588	-0-	588	2054	588	2			Y	-0-					-0-
11	0		531	-0-	531	2585	531	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

06	DLQ G-10		628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1354	726	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	791	-0-	-1009	345	791	2			Y	-0-					-0-
09	0		747	-0-	747	1092	747	2			Y	-0-					-0-
10	0		722	-0-	722	1814	722	2			Y	-0-					-0-
11	0		695	-0-	695	2509	695	2			Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

06	DLQ G-10		712	-0-	712	712	711	2	1	9	Y	1					35
07	DLQ G-10		518	-0-	518	1230	507	2	11	9	Y	10					45
08	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

06	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	87	54	2			Y	-0-					-0-
08	164	N	77	-0-	-87	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		1612	-0-	1612	1612	1604	2	8	9	Y	7					67
07	DLQ G-10		2625	-0-	2625	4237	2622	2	3	9	Y	3					70
08	1800	N	2629	-0-	829	5066	2623	2	6	9	Y	5					75
09	0		2566	-0-	2566	7632	2560	2	6	9	Y	5					80
10	0		1958	-0-	1958	9590	1936	2	22	9	Y	20	80	1			20
11	0		2278	-0-	2278	11868	2278	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1963	966	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1054	-0-	-746	1217	1054	2			Y	-0-					-0-
*09	2085	N	868	-0-	-1217	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	0		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	1533	2	28	9	Y	25					64
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1561					Y	30	74	1			20
08	1561	N	-0-	-0-	-1561	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

06	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	518	266	2			Y	-0-					-0-
08	691	N	173	-0-	-518	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	0		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
10	0		241	-0-	241	599	241	2			Y	-0-					-0-
11	0		285	-0-	285	884	285	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

06	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-	456	637	455	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	637	N	-0-	-0-	-637	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1121	2	6	9	Y	5					28
07	DLQ G-10		1773	-0-	1773	2900	1765	2	8	9	Y	7					35
08	1800	N	1819	-0-	19	2919	1815	2	4	9	Y	4					39
09	0		1562	-0-	1562	4481	1561	2	1	9	Y	1					40
10	0		1662	-0-	1662	6143	1654	2	8	9	Y	7					47
11	0		1613	-0-	1613	7756	1607	2	6	9	Y	5					52

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	79	2	4	9	Y	4	65	1			8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					8
08	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					8
09	0		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					8
10	0		466	-0-	466	550	466	2			Y	-0-					8
11	0		413	-0-	413	963	413	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					65
08	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					65
09	0		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					65
10	0		329	-0-	329	602	329	2			Y	-0-					65
11	0		322	-0-	322	924	316	2	6	9	Y	5					70

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	442	2	3	9	Y	3					35
07	DLQ G-10		613	-0-	613	1058	613	2			Y	-0-					35
08	1715	N	657	-0-	-1058	-0-	657	2			Y	-0-					35
09	0		624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					35
10	0		641	-0-	641	1265	641	2			Y	-0-					35
11	0		644	-0-	644	1909	644	2			Y	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	784	2	3	9	Y	3					42
07	DLQ G-10		839	-0-	839	1626	839	2			Y	-0-					42
08	2200	N	964	-0-	-1236	390	963	2	1	9	Y	1					43
09	0		607	-0-	607	997	601	2	6	9	Y	5	1	8			47
10	0		880	-0-	880	1877	878	2	2	9	Y	2					49
11	0		854	-0-	854	2731	851	2	3	9	Y	3					52

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		54	-0-	54	54	51	2	3	9	Y	3					47
07	DLQ G-10		166	-0-	166	220	166	2			Y	-0-					47
08	260	N	40	-0-	-220	-0-	40	2			Y	-0-					47
09	0		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					47
10	0		24	-0-	24	34	24	2			Y	-0-					47
11	0		19	-0-	19	53	19	2			Y	-0-					47

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		65	-0-	65	65	61	2	4	9	Y	4					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					28
08	65	N	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
09	0		1968	-0-	1968	1968	1968	2			Y	-0-					-0-
10	0		7060	-0-	7060	9028	7036	2	24	9	Y	22					22
11	0		4565	-0-	4565	13593	4565	2			Y	-0-	22	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		800	-0-	800	1585	800	2			Y	-0-					70
08	1800	N	784	-0-	-1016	569	784	2			Y	-0-					70
09	0		755	-0-	755	1324	755	2			Y	-0-					70
10	0		744	-0-	744	2068	744	2			Y	-0-					70
11	0		730	-0-	730	2798	730	2			Y	-0-					70

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	1049	2	6	9	Y	5					77
07	DLQ G-10		1866	-0-	1866	2921	1866	2			Y	-0-					77
08	1800	N	1365	-0-	-435	2486	1365	2			Y	-0-					77
*09	3000	N	1434	-0-	-1566	920	1432	2	2	9	Y	2					79
*10	1988	N	1068	-0-	-920	-0-	1068	2			Y	-0-					79
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	988	2	1	9	Y	1					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		579	-0-	579	1159	578	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	1750	N	591	-0-	-1159	-0-	591	2			Y	-0-					18
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2					20
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					20
11	570	N	346	-0-	-224	-0-	345	2	1	9	Y	1	18	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		361	-0-	361	705	361	2			Y	-0-					-0-
08	1040	N	335	-0-	-705	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1307	-0-	1307	2430	1307	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1291	-0-	-509	1921	1291	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1215	-0-	-1785	136	1215	2			Y	-0-					-0-
*10	1368	N	1232	-0-	-136	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
11	0		1193	-0-	1193	1193	1193	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2243	1132	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1176	-0-	-624	1619	1176	2			Y	-0-					-0-
*09	2739	N	1120	-0-	-1619	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
11	0		1189	-0-	1189	1189	1168	2	21	9	Y	19					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		415	-0-	415	950	415	2			Y	-0-					-0-
08	965	N	15	-0-	-950	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		955	-0-	955	955	953	2	2	9	Y	2	59	1	2	8	-0-
07	DLQ G-10		935	-0-	935	1890	935	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	992	-0-	-808	1082	992	2			Y	-0-					-0-
09	0		930	-0-	930	2012	930	2			Y	-0-					-0-
10	0		953	-0-	953	2965	953	2			Y	-0-					-0-
11	0		946	-0-	946	3911	943	2	3	9	Y	3					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		995	-0-	995	995	994	2	1	9	Y	1	54	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2019	1018	2	6	9	Y	5					5
08	1800	N	1025	-0-	-775	1244	1022	2	3	9	Y	3					8
09	0		972	-0-	972	2216	964	2	8	9	Y	7					15
10	0		1058	-0-	1058	3274	1055	2	3	9	Y	3					18
11	0		1000	-0-	1000	4274	989	2	11	9	Y	10					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		975	-0-	975	975	975	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		956	-0-	956	1931	956	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	911	-0-	-889	1042	911	2			Y	-0-					-0-
09	0		894	-0-	894	1936	894	2			Y	-0-					-0-
10	0		899	-0-	899	2835	899	2			Y	-0-					-0-
11	0		876	-0-	876	3711	876	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
06	DLQ G-10		694	-0-	694	694	694	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		730	-0-	730	1424	729	2	1	9	Y	1					28
08	1800	N	642	-0-	-1158	266	640	2	2	9	Y	2					30
09	0		632	-0-	632	898	630	2	2	9	Y	2					32
10	0		552	-0-	552	1450	551	2	1	9	Y	1					33
11	0		511	-0-	511	1961	509	2	2	9	Y	2					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
06	DLQ G-10		403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		424	-0-	424	827	423	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	2
08	1242	N	415	-0-	-827	-0-	415	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	0		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					-0-
10	0		384	-0-	384	748	384	2			Y	-0-					-0-
11	0		375	-0-	375	1123	375	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
06	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		175	-0-	175	349	175	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	180	-0-	-349	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	0		168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					-0-
10	0		179	-0-	179	347	179	2			Y	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	517	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
06	1200	N	780	-0-	-420	-0-	780	2			Y	-0-					17
07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					17
08	1023	N	310	-0-	-713	-0-	310	2			Y	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					17
11	0		537	-0-	537	683	537	2			Y	-0-					17

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
06	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	1246	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2538	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1281	-0-	-519	2019	1281	2			Y	-0-					-0-
09	0		1229	-0-	1229	3248	1229	2			Y	-0-					-0-
10	0		1249	-0-	1249	4497	1249	2			Y	-0-					-0-
11	0		1181	-0-	1181	5678	1181	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
06	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		244	-0-	244	482	244	2			Y	-0-					-0-
08	724	N	242	-0-	-482	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	0		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	474	239	2			Y	-0-					-0-
11	0		217	-0-	217	691	217	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1080	-0-		1080	1080	1069	2	11	9	Y	10					52
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	1080					Y	-0-					52
08	1080	N	-0-	-0-		-1080	-0-					Y	-0-					52
09	0		2364	-0-		2364	2364	2364	2			Y	-0-					52
10	0		17247	-0-		17247	19611	17238	2	9	9	Y	8					60
11	0		15573	-0-		15573	35184	15516	2	57	9	Y	52	98	1	1	8	13

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
06	DLQ G-10		636	-0-		636	636	533	2	103	9	Y	94	157	1			17
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	636					Y	-0-					17
08	636	N	-0-	-0-		-636	-0-					Y	-0-					17
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0		154	-0-		154	154	154	2			Y	-0-					17
11	0		3364	-0-		3364	3518	3364	2			Y	-0-					17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		188	-0-		188	188	188	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		124	-0-		124	312	124	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		119	-0-		119	431	119	2			Y	-0-					-0-
11	0		150	-0-		150	581	150	2			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
06	DLQ G-10		632	-0-		632	632	630	2	2	9	Y	2					57
07	DLQ G-10		654	-0-		654	1286	651	2	3	9	Y	3	1	8			59
08	1800	N	611	-0-		-1189	97	611	2			Y	-0-					59
09	0		604	-0-		604	701	604	2			Y	-0-					59
10	0		622	-0-		622	1323	622	2			Y	-0-					59
11	0		566	-0-		566	1889	566	2			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
06	DLQ G-10		998	-0-		998	998	992	2	6	9	Y	5					50
07	DLQ G-10		1004	-0-		1004	2002	1002	2	2	9	Y	2					52
08	1800	N	1019	-0-		-781	1221	1017	2	2	9	Y	2					54
09	0		968	-0-		968	2189	961	2	7	9	Y	6					60
10	0		970	-0-		970	3159	970	2			Y	-0-					60
11	0		941	-0-		941	4100	941	2			Y	-0-					60

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
06	DLQ G-10		655	-0-		655	655	655	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		649	-0-		649	1304	649	2			Y	-0-					27
08	1469	N	165	-0-		-1304	-0-	154	2	11	9	Y	10					37
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	30	1			7
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	0		612	-0-		612	612	610	2	2	9	Y	2					2

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
06	DLQ G-10		634	-0-		634	634	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		614	-0-		614	1248	611	2	3	9	Y	3					3
08	1400	N	152	-0-		-1248	-0-	152	2			Y	-0-					3
09	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	158	84	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	65	-0-	-158	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	0		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	121	60	2			Y	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	180	59	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		264	-0-	264	264	263	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		269	-0-	269	533	269	2			Y	-0-					-0-
08	816	N	283	-0-	-533	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	0		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	377	173	2			Y	-0-					-0-
11	0		164	-0-	164	541	164	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1633	-0-	1633	1633	1633	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3343	1710	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1761	-0-	-39	3304	1761	2			Y	-0-					-0-
09	0		1676	-0-	1676	4980	1676	2			Y	-0-					-0-
10	0		1708	-0-	1708	6688	1708	2			Y	-0-					-0-
11	0		1643	-0-	1643	8331	1643	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		616	-0-	616	1203	616	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	618	-0-	-1182	21	618	2			Y	-0-					-0-
09	0		598	-0-	598	619	598	2			Y	-0-					-0-
10	0		619	-0-	619	1238	619	2			Y	-0-					-0-
11	0		599	-0-	599	1837	599	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		521	-0-	521	1026	521	2			Y	-0-					42
08	1528	N	502	-0-	-1026	-0-	502	2			Y	-0-					42
09	0		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					42
10	0		476	-0-	476	952	476	2			Y	-0-					42
11	0		453	-0-	453	1405	453	2			Y	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	2052	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3907	1855	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	2170	-0-	370	4277	2170	2			Y	-0-					-0-
09	0		502	-0-	502	4779	502	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4779					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4779					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		136	-0-	136	276	136	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	138	-0-	-276	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	0		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
10	0		129	-0-	129	258	129	2			Y	-0-					-0-
11	0		118	-0-	118	376	118	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
06	DLQ G-10		428	-0-	428	428	416	2	12	9	Y	11	57	1			16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-					16
08	428	N	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-					16
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					16
11	0		1533	-0-	1533	2095	1533	2			Y	-0-					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		321	-0-	321	624	321	2			Y	-0-					-0-
08	926	N	302	-0-	-624	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	0		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					-0-
10	0		192	-0-	192	482	192	2			Y	-0-					-0-
11	0		307	-0-	307	789	307	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
06	DLQ G-10		715	-0-	715	715	709	2	6	9	Y	5					22
07	DLQ G-10		732	-0-	732	1447	731	2	1	9	Y	1					23
08	2163	N	716	-0-	-1447	-0-	714	2	2	9	Y	2					25
09	0		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					25
10	0		691	-0-	691	1404	689	2	2	9	Y	2					27
11	0		669	-0-	669	2073	663	2	6	9	Y	5					32

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		636	-0-	636	1162	636	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	740	-0-	-1060	102	740	2			Y	-0-					-0-
09	0		712	-0-	712	814	687	2	25	9	Y	23					23
10	0		706	-0-	706	1520	706	2			Y	-0-					23
11	0		678	-0-	678	2198	674	2	4	9	Y	4					27

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		495	-0-	495	808	494	2	1	9	Y	1	32	1	1	8	5
08	1678	N	870	-0-	-808	-0-	870	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	0		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
10	0		1332	-0-	1332	1498	1332	2			Y	-0-					-0-
11	0		860	-0-	860	2358	860	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 #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		258	-0-	258	524	258	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	288	-0-	-524	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	0		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	936	2	33	9	Y	30					80
07	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2282	1288	2	25	9	Y	23	53	1	1	8	49
08	1800	N	1239	-0-	-561	1721	1239	2			Y	-0-					49
09	0		1224	-0-	1224	2945	1204	2	20	9	Y	18					67
10	0		1236	-0-	1236	4181	1236	2			Y	-0-					67
11	0		1189	-0-	1189	5370	1189	2			Y	-0-					67

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

06	DLQ G-10		1297	-0-	1297	1297	1279	2	18	9	Y	16					16
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2648	1351	2			Y	-0-					16
08	1800	N	1362	-0-	-438	2210	1362	2			Y	-0-					16
09	3000	N	1292	-0-	-1708	502	1292	2			Y	-0-					16
*10	1847	N	1345	-0-	-502	-0-	1345	2			Y	-0-					16
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					16

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

06	DLQ G-10		574	-0-	574	574	563	2	11	9	Y	10					30
07	DLQ G-10		465	-0-	465	1039	463	2	2	9	Y	2					32
08	1607	N	568	-0-	-1039	-0-	568	2			Y	-0-					32
09	0		457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					32
10	0		483	-0-	483	940	472	2	11	9	Y	10					42
11	0		457	-0-	457	1397	457	2			Y	-0-					42

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-	55	1			19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					19
08	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					19
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					19

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

06	DLQ G-10		48	-0-	48	48	46	2	2	9	Y	2					59
07	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1648	1586	2	14	9	Y	13					72
08	1800	N	247	-0-	-1553	95	236	2	11	9	Y	10					82
09	0		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-	82	1			-0-
10	0		34	-0-	34	129	34	2			Y	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	169	29	2	11	9	Y	10					10

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		73	-0-	73	73	55	2	18	9	Y	16	75	1			8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					8
08	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0		1034	-0-	1034	1034	1034	2			Y	-0-					8

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

06	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		774	-0-	774	1496	774	2			Y	-0-					17
08	1800	N	796	-0-	-1004	492	795	2	1	9	Y	1					18
09	0		762	-0-	762	1254	762	2			Y	-0-					18
10	0		799	-0-	799	2053	799	2			Y	-0-					18
11	0		765	-0-	765	2818	758	2	7	9	Y	6					24

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
08	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		1386	-0-	1386	1386	1386	2			Y	-0-					-0-
10	0		1705	-0-	1705	3091	1705	2			Y	-0-					-0-
11	0		904	-0-	904	3995	904	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

06	DLQ G-10		118	-0-	118	118	112	2	6	9	Y	5					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					20
08	118	N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					20
09	0		168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					20
10	0		52	-0-	52	220	52	2			Y	-0-					20
11	0		103	-0-	103	323	103	2			Y	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

06	DLQ G-10		877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		935	-0-	935	1812	932	2	3	9	Y	3					30
08	1800	N	226	-0-	-1574	238	226	2			Y	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	238					Y	2					32
10	0		-0-	-0-	-0-	238					Y	3					35
11	0		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					35

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

06	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					13
08	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					13
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					13
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					13
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					14

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

06	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		111	-0-	111	222	111	2			Y	-0-					44
08	335	N	113	-0-	-222	-0-	113	2			Y	-0-					44
09	0		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					44
10	0		409	-0-	409	616	409	2			Y	-0-					44
11	0		294	-0-	294	910	294	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

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
06	DLQ G-10		502	-0-	502	502	502	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		505	-0-	505	1007	505	2			Y	-0-					-0-
08	1534	N	527	-0-	-1007	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	0		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					-0-
10	0		535	-0-	535	1054	535	2			Y	-0-					-0-
11	0		516	-0-	516	1570	516	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

06	DLQ G-10		912	-0-	912	912	873	2	39	9	Y	35					79
07	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1913	979	2	22	9	Y	20	79	1	2	8	18
08	2200	N	980	-0-	-1220	693	980	2			Y	-0-					18
09	0		943	-0-	943	1636	943	2			Y	-0-					18
10	0		981	-0-	981	2617	968	2	13	9	Y	12					30
11	0		932	-0-	932	3549	917	2	15	9	Y	14					44

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	69	2	14	9	Y	13					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					29
08	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
09	0		769	-0-	769	769	769	2			Y	-0-					-0-
10	0		1162	-0-	1162	1931	1120	2	42	9	Y	38					38
11	0		725	-0-	725	2656	725	2			Y	-0-	38	1			-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

06	DLQ G-10		652	-0-	652	652	650	2	2	9	Y	2					22
07	DLQ G-10		802	-0-	802	1454	802	2			Y	-0-					22
08	1800	N	708	-0-	-1092	362	694	2	14	9	Y	13					35
09	0		738	-0-	738	1100	738	2			Y	-0-	35	1			-0-
10	0		654	-0-	654	1754	651	2	3	9	Y	3					3
11	0		615	-0-	615	2369	615	2			Y	-0-					3

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		745	-0-	745	1479	745	2			Y	-0-					18
08	1800	N	744	-0-	-1056	423	744	2			Y	-0-					18
09	0		698	-0-	698	1121	698	2			Y	-0-					18
10	0		706	-0-	706	1827	706	2			Y	-0-					18
11	0		668	-0-	668	2495	668	2			Y	-0-					18

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

06	2464	X	380	-0-	-2084	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-
11	0		473	-0-	473	998	473	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 #: 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
06	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		370	-0-	370	733	370	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	371	-0-	-733	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	0		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					-0-
10	0		356	-0-	356	698	356	2			Y	-0-					-0-
11	0		343	-0-	343	1041	343	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
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	489	239	2			Y	-0-					-0-
08	544	N	55	-0-	-489	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		670	-0-	670	1319	670	2			Y	-0-					44
08	1800	N	642	-0-	-1158	161	642	2			Y	-0-					44
09	0		647	-0-	647	808	647	2			Y	-0-					44
10	0		675	-0-	675	1483	675	2			Y	-0-					44
11	0		647	-0-	647	2130	647	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
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
08	1058	N	545	-0-	-513	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	0		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
10	0		526	-0-	526	1037	526	2			Y	-0-					-0-
11	0		513	-0-	513	1550	513	2			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
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	372	189	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	571	N	199	-0-	-372	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	0		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		508	-0-	508	1009	508	2			Y	-0-					54
08	1512	N	503	-0-	-1009	-0-	496	2	7	9	Y	6					60
09	0		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					60
10	0		474	-0-	474	946	472	2	2	9	Y	2					62
11	0		442	-0-	442	1388	439	2	3	9	Y	3					65

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
06	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	166	84	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	84	-0-	-166	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
10	0		84	-0-	84	166	84	2			Y	-0-					-0-
11	0		82	-0-	82	248	82	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 "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
06	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1202	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2381	1179	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1142	-0-	-658	1723	1142	2			Y	-0-					-0-
09	0		1081	-0-	1081	2804	1081	2			Y	-0-					-0-
10	0		1119	-0-	1119	3923	1119	2			Y	-0-					-0-
11	0		1079	-0-	1079	5002	1079	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

06	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					64
07	DLQ G-10		234	-0-	234	651	234	2			Y	-0-					64
08	954	N	303	-0-	-651	-0-	303	2			Y	-0-					64
09	0		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					64
10	0		295	-0-	295	589	294	2	1	9	Y	1					65
11	0		278	-0-	278	867	274	2	4	9	Y	4					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

06	DLQ G-10		356	-0-	356	356	343	2	13	9	Y	12					45
07	DLQ G-10		358	-0-	358	714	352	2	6	9	Y	5					50
08	1075	N	361	-0-	-714	-0-	348	2	13	9	Y	12	49	1			13
09	0		336	-0-	336	336	334	2	2	9	Y	2					15
10	0		322	-0-	322	658	320	2	2	9	Y	2					17
11	0		310	-0-	310	968	310	2			Y	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

06	DLQ G-10		804	-0-	804	804	804	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		769	-0-	769	1573	769	2			Y	-0-					12
08	1759	N	186	-0-	-1573	-0-	185	2	1	9	Y	1					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0		1016	-0-	1016	1016	1016	2			Y	-0-					13

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

06	DLQ G-10		852	-0-	852	852	844	2	8	9	Y	7					10
07	DLQ G-10		899	-0-	899	1751	897	2	2	9	Y	2					12
08	1800	N	948	-0-	-852	899	947	2	1	9	Y	1	12	1			1
09	0		878	-0-	878	1777	878	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	0		971	-0-	971	2748	968	2	3	9	Y	3					3
11	0		791	-0-	791	3539	789	2	2	9	Y	2					5

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		491	-0-	491	986	491	2			Y	-0-					-0-
08	1480	N	494	-0-	-986	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	0		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
10	0		473	-0-	473	955	473	2			Y	-0-					-0-
11	0		470	-0-	470	1425	470	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 #: 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
06	DLQ G-10		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		570	-0-	570	1119	570	2			Y	-0-					-0-
08	1678	N	559	-0-	-1119	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	0		548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-					-0-
10	0		561	-0-	561	1109	561	2			Y	-0-					-0-
11	0		543	-0-	543	1652	543	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
06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2138	1050	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	1062	-0-	-1138	1000	1062	2			Y	-0-					-0-
09	0		971	-0-	971	1971	971	2			Y	-0-					-0-
10	0		932	-0-	932	2903	932	2			Y	-0-					-0-
11	0		971	-0-	971	3874	971	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
06	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	210	26	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	958	-0-	-210	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	0		1792	-0-	1792	1792	1792	2			Y	-0-					-0-
10	0		2089	-0-	2089	3881	2089	2			Y	-0-					-0-
11	0		1772	-0-	1772	5653	1772	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
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1109	2	9	9	Y	8					25
07	837	N	24	-0-	-813	-0-	18	2	6	9	Y	5					30
08	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					30
09	0		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					30
10	0		179	-0-	179	266	164	2	15	9	Y	14					44
11	0		-0-	-0-	-0-	266					Y	3					47

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
06	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1107	2	11	9	Y	10					87
07	DLQ G-10		996	-0-	996	2114	996	2			Y	-0-	87	1			-0-
08	1800	N	959	-0-	-841	1273	959	2			Y	-0-					-0-
09	0		926	-0-	926	2199	926	2			Y	-0-					-0-
10	0		943	-0-	943	3142	943	2			Y	-0-					-0-
11	0		897	-0-	897	4039	897	2			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
06	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	459	124	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		365	-0-	365	824	365	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		408	-0-	408	1232	408	2			Y	-0-					-0-
10	0		407	-0-	407	1639	407	2			Y	-0-					-0-
11	0		372	-0-	372	2011	372	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		765	-0-	765	765	764	2	1	9	Y	1					28
07	DLQ G-10		780	-0-	780	1545	776	2	4	9	Y	4					32
08	1800	N	862	-0-	-938	607	862	2			Y	-0-					32
09	0		1093	-0-	1093	1700	1093	2			Y	-0-					32
*10	2670	N	970	-0-	-1700	-0-	969	2	1	9	Y	1					33
11	0		898	-0-	898	898	896	2	2	9	Y	2					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1171	-0-		1171		1171	1170	2	1	9	Y	1	52	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		1209	-0-		1209		2380	1208	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1800	N	1177	-0-		-623		1757	1177	2			Y	-0-					-0-
09	2829	N	1072	-0-		-1757		-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	277	-0-		-188		-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11			0	-0-		-0-		-0-					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
06	DLQ G-10		1075	-0-		1075		1075	1075	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		1100	-0-		1100		2175	1100	2			Y	-0-					18
08	1800	N	1080	-0-		-720		1455	1080	2			Y	-0-					18
09			1007	-0-		1007		2462	1007	2			Y	-0-					18
10			1046	-0-		1046		3508	1044	2	2	9	Y	2					20
11			1032	-0-		1032		4540	1023	2	9	9	Y	8					28

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		33	-0-		33		33	33	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		32	-0-		32		65	29	2	3	9	Y	3					33
08	128	N	63	-0-		-65		-0-	63	2			Y	-0-					33
09			0	98	-0-		98		98	92	2	6	9	Y	5					38
10			0	111	-0-		111		209	102	2	9	9	Y	8	46	1			-0-
11			0	95	-0-		95		304	95	2			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
06	DLQ G-10		954	-0-		954		954	934	2	20	9	Y	18	72	1			20
07	DLQ G-10		1004	-0-		1004		1958	1004	2			Y	-0-					20
08	1800	N	248	-0-		-1552		406	246	2	2	9	Y	2					22
09			0	-0-	-0-		-0-		406				Y	-0-					22
10			0	858	-0-		858		1264	858	2			Y	-0-					22
11			0	372	-0-		372		1636	337	2	35	9	Y	32					54

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
06	DLQ G-10		914	-0-		914		914	902	2	12	9	Y	11	45	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		14	-0-		14		928	13	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	928	N	-0-	-0-		-928		-0-					Y	-0-					-0-
09			0	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10			0	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11			0	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	1360	2	21	9	Y	19	51	1			17
07	DLQ G-10		1371	-0-	1371	2752	1371	2			Y	-0-					17
08	1800	N	-0-	-0-	-1800	952					Y	23					40
09	0		-0-	-0-	-0-	952					Y	-0-	40	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	952					Y	-0-					-0-
11	0		3000	-0-	3000	3952	2997	2	3	9	Y	3					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		90	-0-	90	181	90	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		90	-0-	90	271	90	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		102	-0-	102	373	102	2			Y	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	475	102	2			Y	-0-					-0-
11	0		92	-0-	92	567	92	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		687	-0-	687	1352	687	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	687	-0-	-1113	239	687	2			Y	-0-					-0-
*09	904	N	665	-0-	-239	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		521	-0-	521	1034	521	2			Y	-0-					-0-
08	1589	N	555	-0-	-1034	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	0		542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-
10	0		580	-0-	580	1122	580	2			Y	-0-					-0-
11	0		575	-0-	575	1697	575	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	791	2	15	9	Y	14					34
07	DLQ G-10		10	-0-	10	816	10	2			Y	-0-					34
08	816	N	-0-	-0-	-816	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
09	0		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
10	0		1710	-0-	1710	1745	1710	2			Y	-0-					-0-
11	0		754	-0-	754	2499	722	2	32	9	Y	29					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	442	229	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	232	-0-	-442	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	0		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
10	0		230	-0-	230	449	230	2			Y	-0-					-0-
11	0		227	-0-	227	676	227	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		328	-0-	328	651	328	2			Y	-0-					-0-
08	976	X	325	-0-	-651	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	0		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
10	0		341	-0-	341	658	341	2			Y	-0-					-0-
11	0		326	-0-	326	984	326	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 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
06	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-	73	1			18
07	DLQ G-10		8	-0-	8	456	8	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	456	N	-0-	-0-	-456	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
11	0		466	-0-	466	977	466	2			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
06	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		197	-0-	197	387	197	2			Y	-0-					-0-
08	578	N	191	-0-	-387	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	0		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
10	0		195	-0-	195	391	195	2			Y	-0-					-0-
11	0		214	-0-	214	605	214	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
06	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1325					Y	-0-					-0-
08	1325	N	-0-	-0-	-1325	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					-0-
10	0		794	-0-	794	1388	794	2			Y	-0-					-0-
11	0		714	-0-	714	2102	714	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0		1139	-0-	1139	1139	1139	2			Y	-0-					18
10	0		5458	-0-	5458	6597	5438	2	20	9	Y	18	1	8			35
11	0		1538	-0-	1538	8135	1483	2	55	9	Y	50	71	1	1	8	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
06	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1277	795	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1276	-0-	-524	753	1276	2			Y	-0-					-0-
09	0		1238	-0-	1238	1991	1238	2			Y	-0-					-0-
10	0		644	-0-	644	2635	644	2			Y	-0-					-0-
11	0		538	-0-	538	3173	538	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
06	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	516	254	2			Y	-0-					-0-
08	768	N	252	-0-	-516	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	0		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					-0-
10	0		252	-0-	252	488	238	2	14	9	Y	13					13
11	0		162	-0-	162	650	162	2			Y	-0-					13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		483	-0-	483	970	472	2	11	9	Y	10	1	8			64
08	1235	N	265	-0-	-970	-0-	265	2			Y	-0-					64
09	0		639	-0-	639	639	633	2	6	9	Y	5					69
10	0		538	-0-	538	1177	537	2	1	9	Y	1	67	1			3
11	0		471	-0-	471	1648	471	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
08	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-
10	0		2128	-0-	2128	2670	2128	2			Y	-0-					-0-
11	0		1215	-0-	1215	3885	1206	2	9	9	Y	8					8

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
06	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		248	-0-	248	511	248	2			Y	-0-					13
08	761	N	250	-0-	-511	-0-	250	2			Y	-0-					13
09	0		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					13
10	0		232	-0-	232	458	232	2			Y	-0-					13
11	0		223	-0-	223	681	223	2			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
06	DLQ G-10		1328	-0-	1328	1328	1327	2	1	9	Y	1	46	1			-0-
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2698	1370	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1373	-0-	-427	2271	1373	2			Y	-0-					-0-
09	0		1299	-0-	1299	3570	1299	2			Y	-0-					-0-
10	0		1332	-0-	1332	4902	1332	2			Y	-0-					-0-
11	0		1280	-0-	1280	6182	1280	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
06	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		5572	-0-	5572	6864	5572	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	21105	X	14241	-0-	-6864	-0-	14241	2			Y	-0-					-0-
09	0		5201	-0-	5201	5201	5201	2			Y	-0-					-0-
10	0		1703	-0-	1703	6904	1703	2			Y	-0-					-0-
11	0		1448	-0-	1448	8352	1445	2	3	9	Y	3					3

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
06	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1963	993	2	7	9	Y	6					82
08	1800	N	232	-0-	-1568	395	222	2	10	9	Y	9	70	1			21
09	0		-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					21
11	0		229	-0-	229	624	229	2			Y	-0-					21

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
06	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	149	81	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	71	-0-	-149	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					-0-
10	0		74	-0-	74	131	74	2			Y	-0-					-0-
11	0		69	-0-	69	200	69	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		363	-0-	363	595	363	2			Y	-0-					-0-
08	1420	N	825	-0-	-595	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
09	0		1540	-0-	1540	1540	1540	2			Y	-0-					-0-
10	0		479	-0-	479	2019	479	2			Y	-0-					-0-
11	0		263	-0-	263	2282	263	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		67	-0-	67	67	63	2	4	9	Y	4					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	1	19	1	1	8	3
08	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		1155	-0-	1155	1155	1155	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
06	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		353	-0-	353	710	350	2	3	9	Y	3					35
08	1101	N	391	-0-	-710	-0-	387	2	4	9	Y	4					39
09	0		378	-0-	378	378	375	2	3	9	Y	3					42
10	0		377	-0-	377	755	377	2			Y	-0-					42
*11	1121	N	366	-0-	-755	-0-	366	2			Y	-0-					42

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
06	DLQ G-10		786	-0-	786	786	786	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		791	-0-	791	1577	791	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	786	-0-	-1414	163	786	2			Y	-0-					-0-
09	0		740	-0-	740	903	740	2			Y	-0-					-0-
10	0		731	-0-	731	1634	731	2			Y	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757	2391	757	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
06	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		545	-0-	545	1070	545	2			Y	-0-					-0-
08	1615	N	545	-0-	-1070	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	0		538	-0-	538	538	538	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
06	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2099	1069	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1067	-0-	-733	1366	1067	2			Y	-0-					-0-
09	0		1050	-0-	1050	2416	1050	2			Y	-0-					-0-
10	0		1082	-0-	1082	3498	1082	2			Y	-0-					-0-
11	0		1121	-0-	1121	4619	1121	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
06	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		801	-0-	801	1600	801	2			Y	-0-					12
08	1788	N	188	-0-	-1600	-0-	187	2	1	9	Y	1					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0		1196	-0-	1196	1196	1185	2	11	9	Y	10					23

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
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	2831	2	1	9	Y	1					80
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	6608	3776	2			Y	-0-	80	1			-0-
08	10258	X	3650	-0-	-6608	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
09	0		3503	-0-	3503	3503	3503	2			Y	-0-					-0-
10	0		3579	-0-	3579	7082	3579	2			Y	-0-					-0-
11	0		3406	-0-	3406	10488	3406	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 #: 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
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	510	2	3	9	Y	3					47
07	DLQ G-10		519	-0-	519	1032	519	2			Y	-0-					47
08	1549	N	517	-0-	-1032	-0-	517	2			Y	-0-					47
09	0		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					47
10	0		530	-0-	530	1045	530	2			Y	-0-					47
11	0		519	-0-	519	1564	517	2	2	9	Y	2					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
06	DLQ G-10		881	-0-	881	881	878	2	3	9	Y	3					8
07	DLQ G-10		329	-0-	329	1210	308	2	21	9	Y	19					27
08	1210	N	-0-	-0-	-1210	-0-					Y	10					37
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	0		356	-0-	356	356	339	2	17	9	Y	15					15
11	0		605	-0-	605	961	585	2	20	9	Y	18					33

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
06	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					Y	-0-					32
08	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					Y	-0-					32
09	0		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-	32	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	15					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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		2273	-0-	2273	13251	2243	2	30	9	Y	27					52
07	DLQ G-10		849	-0-	849	14100	824	2	25	9	Y	23	1	8			74
08	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	489	-0-	-1154	-0-	428	2	61	9	Y	55					55
11	0		794	-0-	794	794	773	2	21	9	Y	19					74

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
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		311	-0-	311	493	311	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		262	-0-	262	755	262	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		265	-0-	265	1020	265	2			Y	-0-					-0-
10	0		262	-0-	262	1282	262	2			Y	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	1532	250	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		677	-0-	677	677	677	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		705	-0-	705	1382	705	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	685	-0-	-1115	267	685	2			Y	-0-					-0-
09	0		656	-0-	656	923	656	2			Y	-0-					-0-
10	0		644	-0-	644	1567	644	2			Y	-0-					-0-
11	0		604	-0-	604	2171	604	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		338	-0-	338	643	338	2			Y	-0-					60
08	1026	N	383	-0-	-643	-0-	381	2	2	9	Y	2					62
09	0		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					62
10	0		364	-0-	364	728	364	2			Y	-0-					62
11	0		375	-0-	375	1103	375	2			Y	-0-					62

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
06	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		279	-0-	279	423	279	2			Y	-0-					-0-
08	793	N	370	-0-	-423	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	0		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
10	0		368	-0-	368	812	368	2			Y	-0-					-0-
11	0		404	-0-	404	1216	404	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
06	DLQ G-10		520	-0-	520	520	510	2	10	9	Y	9					20
07	DLQ G-10		524	-0-	524	1044	524	2			Y	-0-					20
08	1575	N	531	-0-	-1044	-0-	525	2	6	9	Y	5					25
09	0		499	-0-	499	499	488	2	11	9	Y	10					35
10	0		494	-0-	494	993	486	2	8	9	Y	7					42
11	0		491	-0-	491	1484	478	2	13	9	Y	12					54

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
06	DLQ G-10		538	-0-	538	538	538	2			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		556	-0-	556	1094	556	2			Y	-0-					60
08	1717	N	623	-0-	-1094	-0-	623	2			Y	-0-					60
09	0		562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					60
10	0		584	-0-	584	1146	584	2			Y	-0-					60
11	0		547	-0-	547	1693	547	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
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		494	-0-	494	956	490	2	4	9	Y	4					22
08	1463	N	507	-0-	-956	-0-	507	2			Y	-0-					22
09	0		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					22
10	0		621	-0-	621	1199	614	2	7	9	Y	6					28
11	0		640	-0-	640	1839	636	2	4	9	Y	4					32

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
06	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		224	-0-	224	448	224	2			Y	-0-					17
08	712	N	264	-0-	-448	-0-	261	2	3	9	Y	3					20
09	0		244	-0-	244	244	241	2	3	9	Y	3					23
10	0		240	-0-	240	484	236	2	4	9	Y	4					27
11	0		254	-0-	254	738	251	2	3	9	Y	3					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1238	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2543	1305	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	1299	-0-	-901	1642	1299	2			Y	-0-					-0-
09	0		1229	-0-	1229	2871	1229	2			Y	-0-					-0-
10	0		1308	-0-	1308	4179	1308	2			Y	-0-					-0-
11	0		1238	-0-	1238	5417	1238	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 #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		747	-0-	747	1487	747	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	751	-0-	-1049	438	751	2			Y	-0-					-0-
09	0		709	-0-	709	1147	709	2			Y	-0-					-0-
10	0		711	-0-	711	1858	711	2			Y	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	2564	706	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		741	-0-	741	741	739	2	2	9	Y	2					22
07	DLQ G-10		758	-0-	758	1499	750	2	8	9	Y	7					29
08	1800	N	767	-0-	-1033	466	764	2	3	9	Y	3					32
09	0		721	-0-	721	1187	715	2	6	9	Y	5					37
10	0		723	-0-	723	1910	723	2			Y	-0-					37
11	0		739	-0-	739	2649	720	2	19	9	Y	17	54	1			-0-

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1274	2	25	9	Y	23					53
07	DLQ G-10		2104	-0-	2104	3403	2103	2	1	9	Y	1	1	8			53
08	1800	N	2031	-0-	231	3634	2023	2	8	9	Y	7					60
09	3000	N	1856	-0-	-1144	2490	1731	2	125	9	Y	114	160	1	1	8	13
10	3100	N	1762	-0-	-1338	1152	1762	2			Y	-0-					13
11	0		1652	-0-	1652	2804	1641	2	11	9	Y	10					23

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		984	-0-	984	1954	982	2	2	9	Y	2					47
08	1800	N	243	-0-	-1557	397	232	2	11	9	Y	10					57
09	0		-0-	-0-	-0-	397					Y	-0-	57	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	397					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	397					Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		340	-0-	340	663	340	2			Y	-0-					20
08	996	N	333	-0-	-663	-0-	333	2			Y	-0-					20
09	0		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					20
10	0		329	-0-	329	647	329	2			Y	-0-					20
11	0		312	-0-	312	959	312	2			Y	-0-					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
08	107	N	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		1421	-0-	1421	1421	1421	2			Y	-0-					-0-
10	0		2279	-0-	2279	3700	2258	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3700					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		721	-0-	721	721	715	2	6	9	Y	5					30
07	DLQ G-10		738	-0-	738	1459	736	2	2	9	Y	2					32
08	1800	N	732	-0-	-1068	391	729	2	3	9	Y	3					35
09	0		719	-0-	719	1110	716	2	3	9	Y	3					38
10	0		710	-0-	710	1820	710	2			Y	-0-					38
11	0		684	-0-	684	2504	676	2	8	9	Y	7					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		341	-0-	341	413	339	2	2	9	Y	2					2
08	760	N	347	-0-	-413	-0-	347	2			Y	-0-					2
09	0		337	-0-	337	337	334	2	3	9	Y	3					5
10	0		378	-0-	378	715	375	2	3	9	Y	3					8
11	0		356	-0-	356	1071	354	2	2	9	Y	2					10

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

06	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		410	-0-	410	810	410	2			Y	-0-					-0-
08	1214	N	404	-0-	-810	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	0		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-
10	0		389	-0-	389	777	389	2			Y	-0-					-0-
11	0		370	-0-	370	1147	370	2			Y	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

06	DLQ G-10		968	-0-	968	968	968	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		977	-0-	977	1945	977	2			Y	-0-					65
08	2200	N	974	-0-	-1226	719	968	2	6	9	Y	5					70
09	0		896	-0-	896	1615	896	2			Y	-0-					70
10	0		928	-0-	928	2543	928	2			Y	-0-					70
11	0		915	-0-	915	3458	909	2	6	9	Y	5					75

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

06	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1414	2	32	9	Y	29	167	1			23
07	DLQ G-10		1551	-0-	1551	2997	1551	2			Y	-0-					23
08	1800	N	1553	-0-	-247	2750	1523	2	30	9	Y	27					50
09	3000	N	1461	-0-	-1539	1211	1429	2	32	9	Y	29					79
10	0		1406	-0-	1406	2617	1384	2	22	9	Y	20					99
11	0		1400	-0-	1400	4017	1380	2	20	9	Y	18					117

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

06	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		660	-0-	660	1317	660	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	664	-0-	-1136	181	664	2			Y	-0-					-0-
*09	845	N	664	-0-	-181	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

06	DLQ G-10		560	-0-	560	560	558	2	2	9	Y	2					51
07	DLQ G-10		564	-0-	564	1124	564	2			Y	-0-					51
08	1248	N	124	-0-	-1124	-0-	123	2	1	9	Y	1					52
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	47	1			10
10	0		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					10
11	0		398	-0-	398	607	395	2	3	9	Y	3					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		712	-0-	712	712	712	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		731	-0-	731	1443	731	2			Y	-0-					96
08	2200	N	815	-0-	-1385	58	815	2			Y	-0-					96
09	0		1283	-0-	1283	1341	1283	2			Y	-0-					96
10	0		982	-0-	982	2323	982	2			Y	-0-					96
11	0		877	-0-	877	3200	877	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		423	-0-	423	766	421	2	2	9	Y	2					27
08	1214	N	448	-0-	-766	-0-	448	2			Y	-0-					27
09	0		414	-0-	414	414	413	2	1	9	Y	1					28
10	0		416	-0-	416	830	414	2	2	9	Y	2					30
11	0		383	-0-	383	1213	383	2			Y	-0-					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	0		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1146	2	1	9	Y	1					69
07	DLQ G-10		12	-0-	12	1159	12	2			Y	-0-					69
08	1159	N	-0-	-0-	-1159	-0-					Y	5	55	1			19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					19

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		73	-0-	73	73	59	2	14	9	Y	13	16	1	1	8	4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-	4	1			-0-
08	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		528	-0-	528	528	528	2			Y	-0-					-0-
10	0		1846	-0-	1846	2374	1833	2	13	9	Y	12					12
11	0		857	-0-	857	3231	857	2			Y	-0-					12

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					21
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					21
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0		2394	-0-	2394	2394	2391	2	3	9	Y	3					24
11	0		1731	-0-	1731	4125	1687	2	44	9	Y	40					64

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
06	DLQ G-10		659	-0-	659	659	658	2	1	9	Y	1	30	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		635	-0-	635	1294	635	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	743	-0-	-1057	237	743	2			Y	-0-					-0-
09	0		732	-0-	732	969	729	2	3	9	Y	3	1	8			2
10	0		715	-0-	715	1684	714	2	1	9	Y	1					3
11	0		701	-0-	701	2385	701	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

06	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	1324	2	36	9	Y	33	108	1	1	8	33
07	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2790	1365	2	65	9	Y	59					92
08	2200	N	1455	-0-	-745	2045	1364	2	91	9	Y	83	141	1			34
09	3000	N	1453	-0-	-1547	498	1320	2	133	9	Y	121	124	1			31
10	0		1371	-0-	1371	1869	1364	2	7	9	Y	6					37
11	0		1322	-0-	1322	3191	1320	2	2	9	Y	2					39

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

06	DLQ G-10		2260	-0-	2260	2260	2253	2	7	9	Y	6					65
07	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4315	2051	2	4	9	Y	4					69
08	2200	N	977	-0-	-1223	3092	977	2			Y	-0-	69	1			-0-
09	0		2700	-0-	2700	5792	2700	2			Y	-0-					-0-
10	0		3563	-0-	3563	9355	3563	2			Y	-0-					-0-
11	0		3480	-0-	3480	12835	3480	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

06	DLQ G-10		859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		903	-0-	903	1762	903	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1010	-0-	-790	972	1010	2			Y	-0-					-0-
*09	1942	N	970	-0-	-972	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	0		947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

06	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					66
07	DLQ G-10		371	-0-	371	749	371	2			Y	-0-					66
08	1146	N	397	-0-	-749	-0-	390	2	7	9	Y	6					72
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	5					77
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					77
11	0		349	-0-	349	349	349	2			Y	-0-					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

06	DLQ G-10		135	-0-	135	135	115	2	20	9	Y	18	40	1			10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-	10	1			-0-
08	135	N	-0-	-0-	-135	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		3078	-0-	3078	3078	3078	2			Y	-0-					-0-
10	0		5851	-0-	5851	8929	5654	2	197	9	Y	179	163	1			16
11	0		4894	-0-	4894	13823	4828	2	66	9	Y	60	66	1			10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

06	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1147					Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-					-0-
11	0		779	-0-	779	1257	779	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 #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	1578	2	18	9	Y	16					38
07	DLQ G-10		1619	-0-	1619	3215	1601	2	18	9	Y	16					54
08	1800	N	1628	-0-	-172	3043	1599	2	29	9	Y	26	63	1			17
09	0		1548	-0-	1548	4591	1547	2	1	9	Y	1					18
10	0		1581	-0-	1581	6172	1555	2	26	9	Y	24					42
11	0		1610	-0-	1610	7782	1576	2	34	9	Y	31	60	1			13

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

06	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
08	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		4260	-0-	4260	4260	4260	2			Y	-0-					-0-
10	0		9917	-0-	9917	14177	9882	2	35	9	Y	32					32
11	0		7563	-0-	7563	21740	7499	2	64	9	Y	58	79	1			11

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

06	DLQ G-10		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	502	261	2			Y	-0-					-0-
08	764	N	262	-0-	-502	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	0		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
10	0		229	-0-	229	473	229	2			Y	-0-					-0-
11	0		227	-0-	227	700	227	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	1805	2	11	9	Y	10					10
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	3850	2028	2	6	9	Y	5					15
08	1800	N	2011	-0-	211	4061	2000	2	11	9	Y	10					25
09	0		1257	-0-	1257	5318	1257	2			Y	-0-					25
10	0		2453	-0-	2453	7771	2449	2	4	9	Y	4					29
11	0		2180	-0-	2180	9951	2180	2			Y	-0-					29

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

06	DLQ G-10		3416	-0-	3416	3416	3403	2	13	9	Y	12					12
07	DLQ G-10		355	-0-	355	3771	354	2	1	9	Y	1	1	8			12
08	1800	N	813	-0-	-987	2784	813	2			Y	-0-	12	1			-0-
09	0		725	-0-	725	3509	717	2	8	9	Y	7					7
10	0		1096	-0-	1096	4605	1084	2	12	9	Y	11					18
11	0		792	-0-	792	5397	792	2			Y	-0-					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

06	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	2065	2	22	9	Y	20	1	8			49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2087					Y	1					50
08	2093	X	6	-0-	-2087	-0-	6	2			Y	-0-					50
09	0		5537	-0-	5537	5537	5537	2			Y	-0-	50	1			-0-
10	0		6380	-0-	6380	11917	6380	2			Y	-0-					-0-
11	0		6180	-0-	6180	18097	6180	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

06	DLQ G-10		3660	-0-	3660	3660	3660	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4399	-0-	4399	8059	4398	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	12206	X	4147	-0-	-8059	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
09	0		3710	-0-	3710	3710	3710	2			Y	-0-					-0-
10	0		3424	-0-	3424	7134	3424	2			Y	-0-					-0-
11	0		3261	-0-	3261	10395	3261	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
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
06	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
08	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
10	0		613	-0-	613	724	610	2	3	9	Y	3					3
11	0		614	-0-	614	1338	606	2	8	9	Y	7					10

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
06	DLQ G-10		825	-0-	825	825	824	2	1	9	Y	1	23	1	1	8	6
07	DLQ G-10		818	-0-	818	1643	818	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	1800	N	737	-0-	-1063	580	737	2			Y	-0-					-0-
09	1476	N	896	-0-	-580	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	0		982	-0-	982	982	982	2			Y	-0-					-0-
11	0		977	-0-	977	1959	971	2	6	9	Y	5					5

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
06	DLQ G-10		1271	-0-	1271	1271	1271	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1502	-0-	1502	2773	1502	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1502	-0-	-298	2475	1502	2			Y	-0-					-0-
09	0		1432	-0-	1432	3907	1432	2			Y	-0-					-0-
10	0		1165	-0-	1165	5072	1165	2			Y	-0-					-0-
11	0		1567	-0-	1567	6639	1567	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
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2294	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1153	-0-	-647	1647	1153	2			Y	-0-					-0-
09	0		1148	-0-	1148	2795	1148	2			Y	-0-					-0-
10	0		1201	-0-	1201	3996	1201	2			Y	-0-					-0-
11	0		1191	-0-	1191	5187	1191	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1961	-0-	1961	1961	1959	2	2	9	Y	2					37
07	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4443	2476	2	6	9	Y	5	2	8			40
08	1800	N	1092	-0-	-708	3735	1092	2			Y	-0-					40
09	0		315	-0-	315	4050	313	2	2	9	Y	2					42
10	0		191	-0-	191	4241	191	2			Y	-0-					42
11	0		155	-0-	155	4396	155	2			Y	-0-					42

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
06	DLQ G-10		1892	-0-	1892	1892	1888	2	4	9	Y	4					82
07	DLQ G-10		1890	-0-	1890	3782	1862	2	28	9	Y	25	85	1	1	8	21
08	1800	N	1954	-0-	154	3936	1953	2	1	9	Y	1					22
09	3000	N	1793	-0-	-1207	2729	1793	2			Y	-0-					22
10	0		1742	-0-	1742	4471	1741	2	1	9	Y	1					23
11	0		1846	-0-	1846	6317	1835	2	11	9	Y	10					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		349	-0-	349	349	342	2	7	9	Y	6					97
07	DLQ G-10		343	-0-	343	692	343	2			Y	-0-					97
08	1035	N	343	-0-	-692	-0-	343	2			Y	-0-					97
09	0		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					97
10	0		337	-0-	337	664	337	2			Y	-0-					97
11	0		359	-0-	359	1023	359	2			Y	-0-					97

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
06	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		287	-0-	287	554	287	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	245	-0-	-554	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	0		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
10	0		299	-0-	299	461	299	2			Y	-0-					-0-
11	0		266	-0-	266	727	266	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
06	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		624	-0-	624	1161	624	2			Y	-0-					-0-
08	1779	N	618	-0-	-1161	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	0		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					-0-
10	0		618	-0-	618	1212	618	2			Y	-0-					-0-
11	0		600	-0-	600	1812	600	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
06	DLQ G-10		863	-0-	863	863	860	2	3	9	Y	3					20
07	DLQ G-10		1656	-0-	1656	2519	1656	2			Y	-0-					20
08	1800	N	1512	-0-	-288	2231	1511	2	1	9	Y	1					21
09	0		1302	-0-	1302	3533	1298	2	4	9	Y	4					25
10	0		735	-0-	735	4268	735	2			Y	-0-					25
11	0		668	-0-	668	4936	668	2			Y	-0-					25

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
06	DLQ G-10		1792	-0-	1792	1792	1782	2	10	9	Y	9					32
07	DLQ G-10		28	-0-	28	1820	27	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	1800	N	-0-	-0-	-1800	20					Y	10	42	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	0		3069	-0-	3069	3089	3044	2	25	9	Y	23					23
11	0		2249	-0-	2249	5338	2247	2	2	9	Y	2					25

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
06	DLQ G-10		2553	-0-	2553	2553	2552	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5246	2690	2	3	9	Y	3	1	8			22
08	1800	N	2651	-0-	851	6097	2650	2	1	9	Y	1					23
09	0		2573	-0-	2573	8670	2571	2	2	9	Y	2					25
10	0		2638	-0-	2638	11308	2638	2			Y	-0-					25
11	0		2563	-0-	2563	13871	2561	2	2	9	Y	2					27

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		627	-0-	627	627	627	2			Y	-0-					39
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1259	632	2			Y	-0-					39
08	1416	N	157	-0-	-1259	-0-	146	2	11	9	Y	10	49	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1802	-0-	1802	1802	1802	2			Y	-0-					-0-
11	0		1971	-0-	1971	3773	1971	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	1206	2	7	9	Y	6					22
07	DLQ G-10		290	-0-	290	1503	288	2	2	9	Y	2					24
08	1503	N	-0-	-0-	-1503	-0-					Y	7					31
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			6
10	0		1306	-0-	1306	1306	1306	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	0		832	-0-	832	2138	826	2	6	9	Y	5					5

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	1839	2	28	9	Y	25					55
07	DLQ G-10		37	-0-	37	1904	37	2			Y	-0-					55
08	1800	N	-0-	-0-	-1800	104					Y	10					65
09	0		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-	65	1			-0-
10	0		3104	-0-	3104	3208	3091	2	13	9	Y	12					12
11	0		2792	-0-	2792	6000	2779	2	13	9	Y	12					24

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
06	DLQ G-10		884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		944	-0-	944	1828	944	2			Y	-0-					20
08	2200	N	967	-0-	-1233	595	935	2	32	9	Y	29					49
09	0		887	-0-	887	1482	887	2			Y	-0-					49
10	0		897	-0-	897	2379	897	2			Y	-0-					49
11	0		902	-0-	902	3281	902	2			Y	-0-					49

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
06	DLQ G-10		997	-0-	997	997	991	2	6	9	Y	5					39
07	DLQ G-10		431	-0-	431	1428	425	2	6	9	Y	5					44
08	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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
06	DLQ G-10		852	-0-	852	852	850	2	2	9	Y	2	2	8			13
07	DLQ G-10		884	-0-	884	1736	880	2	4	9	Y	4					17
08	1800	N	859	-0-	-941	795	859	2			Y	-0-					17
09	0		807	-0-	807	1602	807	2			Y	-0-					17
10	0		871	-0-	871	2473	871	2			Y	-0-					17
11	0		991	-0-	991	3464	991	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

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
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	1245	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1124	-0-	1124	2369	1124	2			Y	-0-					17
08	1800	N	218	-0-	-1582	787	218	2			Y	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	787					Y	-0-					17
10	0		106	-0-	106	893	97	2	9	9	Y	8					25
11	0		-0-	-0-	-0-	893					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
06	4230	X	2769	-0-	-1461	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	2649	-0-	-1722	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
08	3139	X	2488	-0-	-651	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
09	0		2304	-0-	2304	2304	2304	2			Y	-0-					-0-
10	0		2331	-0-	2331	4635	2331	2			Y	-0-					-0-
11	0		2223	-0-	2223	6858	2223	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1581	-0-	1581	2729	1581	2			Y	-0-					25
08	1800	N	1400	-0-	-400	2329	1400	2			Y	-0-					25
09	0		1321	-0-	1321	3650	1321	2			Y	-0-					25
10	0		1213	-0-	1213	4863	1213	2			Y	-0-					25
11	0		1689	-0-	1689	6552	1689	2			Y	-0-					25

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2326	-0-	2326	2326	2326	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3430	-0-	3430	5756	3430	2			Y	-0-					-0-
08	8935	X	3179	-0-	-5756	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
09	0		3092	-0-	3092	3092	3092	2			Y	-0-					-0-
10	0		2653	-0-	2653	5745	2653	2			Y	-0-					-0-
11	0		3724	-0-	3724	9469	3724	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1498	2	1	9	Y	1					17
07	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3066	1564	2	3	9	Y	3					20
08	1800	N	1544	-0-	-256	2810	1542	2	2	9	Y	2					22
09	0		1447	-0-	1447	4257	1445	2	2	9	Y	2					24
10	0		1222	-0-	1222	5479	1219	2	3	9	Y	3					27
11	0		1306	-0-	1306	6785	1304	2	2	9	Y	2					29

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		853	-0-	853	853	853	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		855	-0-	855	1708	855	2			Y	-0-					18
08	1923	N	215	-0-	-1708	-0-	215	2			Y	-0-					18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0		89	-0-	89	89	71	2	18	9	Y	16					34
11	0		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1097	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		292	-0-	292	1389	292	2			Y	-0-					-0-
08	1389	N	-0-	-0-	-1389	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			1

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	1095	2	8	9	Y	7					52
07	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2151	1042	2	6	9	Y	5					57
08	1800	N	257	-0-	-1543	608	244	2	13	9	Y	12	69	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	608					Y	-0-					-0-
10	0		1929	-0-	1929	2537	1905	2	24	9	Y	22					22
11	0		926	-0-	926	3463	917	2	9	9	Y	8					30

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	1170	2	11	9	Y	10					10
07	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2665	1484	2			Y	-0-					10
08	1800	N	1497	-0-	-303	2362	1486	2	11	9	Y	10					20
09	0		1442	-0-	1442	3804	1442	2			Y	-0-					20
10	0		1623	-0-	1623	5427	1623	2			Y	-0-					20
11	0		1418	-0-	1418	6845	1418	2			Y	-0-					20

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		883	-0-	883	1601	883	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	834	-0-	-966	635	834	2			Y	-0-					-0-
09	0		794	-0-	794	1429	794	2			Y	-0-					-0-
10	0		830	-0-	830	2259	830	2			Y	-0-					-0-
11	0		769	-0-	769	3028	769	2			Y	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4062	-0-	4062	4062	4061	2	1	9	Y	1	1	8			59
07	DLQ G-10		4127	-0-	4127	8189	4125	2	2	9	Y	2	2	8			59
08	12211	X	4022	-0-	-8189	-0-	4022	2			Y	-0-					59
09	0		3823	-0-	3823	3823	3823	2			Y	-0-					59
10	0		3642	-0-	3642	7465	3642	2			Y	-0-					59
11	0		3467	-0-	3467	10932	3467	2			Y	-0-					59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1255	-0-	1255	1255	1255	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2553	1298	2			Y	-0-					22
08	2200	N	1275	-0-	-925	1628	1275	2			Y	-0-					22
09	0		1222	-0-	1222	2850	1222	2			Y	-0-					22
10	0		1210	-0-	1210	4060	1210	2			Y	-0-					22
11	0		1208	-0-	1208	5268	1197	2	11	9	Y	10					32

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
06	DLQ G-10		573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		511	-0-	511	1084	511	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	923	-0-	-877	207	923	2			Y	-0-					-0-
09	0		1030	-0-	1030	1237	1030	2			Y	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	1947	710	2			Y	-0-					-0-
11	0		549	-0-	549	2496	549	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 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
06	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	1826	2	6	9	Y	5					25
07	DLQ G-10		1870	-0-	1870	3702	1842	2	28	9	Y	25					50
08	1800	N	436	-0-	-1364	2338	433	2	3	9	Y	3					53
09	2338	N	-0-	-0-	-2338	-0-					Y	2					55
10	0		3044	-0-	3044	3044	3044	2			Y	-0-					55
11	0		3733	-0-	3733	6777	3727	2	6	9	Y	5					60

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
06	DLQ G-10		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		7302	-0-	7302	8632	7241	2	61	9	Y	55					109
08	20456	X	11824	-0-	-8632	-0-	11824	2			Y	-0-					109
09	0		5285	-0-	5285	5285	5274	2	11	9	Y	10	105	1	1	8	13
10	0		1234	-0-	1234	6519	1222	2	12	9	Y	11					24
11	0		1104	-0-	1104	7623	1095	2	9	9	Y	8					32

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
06	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	1843	2	9	9	Y	8	1	8			12
07	DLQ G-10		1941	-0-	1941	3793	1934	2	7	9	Y	6	1	8			17
08	1800	N	2483	-0-	683	4476	2483	2			Y	-0-					17
09	3000	N	2781	-0-	-219	4257	2758	2	23	9	Y	21					38
10	0		1780	-0-	1780	6037	1757	2	23	9	Y	21					59
11	0		1748	-0-	1748	7785	1739	2	9	9	Y	8					67

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
06	DLQ G-10		913	-0-	913	913	912	2	1	9	Y	1	30	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	928	12	2	3	9	Y	3					3
08	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	2					5
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0		-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
06	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	2			Y	-0-	75	1			22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-					22
08	421	N	-0-	-0-	-421	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					22
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	759	2	35	9	Y	32					54

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
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		663	-0-	663	1312	663	2			Y	-0-					-0-
08	1943	N	631	-0-	-1312	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	0		607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		221	-0-	221	221	220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
08	221	N	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		1754	-0-	1754	1754	1751	2	3	9	Y	3					3
10	0		3453	-0-	3453	5207	3390	2	63	9	Y	57					60
11	0		3678	-0-	3678	8885	3678	2			Y	-0-	60	1			-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

06	DLQ G-10		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		459	-0-	459	912	459	2			Y	-0-					18
08	1031	N	119	-0-	-912	-0-	119	2			Y	-0-					18
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					18
10	0		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					18
11	0		435	-0-	435	819	435	2			Y	-0-					18

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

06	DLQ G-10		1510	-0-	1510	1510	1510	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1570	-0-	1570	3080	1551	2	19	9	Y	17					17
08	1800	N	1532	-0-	-268	2812	1531	2	1	9	Y	1					18
09	3000	N	1462	-0-	-1538	1274	1458	2	4	9	Y	4					22
10	0		1476	-0-	1476	2750	1467	2	9	9	Y	8					30
11	0		1442	-0-	1442	4192	1442	2			Y	-0-					30

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

06	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	1347	2	4	9	Y	4					32
07	DLQ G-10		780	-0-	780	2131	780	2			Y	-0-					32
08	2131	X	-0-	-0-	-2131	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
10	0		4317	-0-	4317	4317	4274	2	43	9	Y	39					39
11	0		6894	-0-	6894	11211	6894	2			Y	-0-	39	1			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

06	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-	52	1			-0-
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	2333	1171	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1128	-0-	-672	1661	1128	2			Y	-0-					-0-
09	2746	N	1085	-0-	-1661	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
10	0		1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-					-0-
11	0		1087	-0-	1087	2198	1087	2			Y	-0-					-0-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					47
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					47
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					47
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					47
10	0		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					47
11	0		645	-0-	645	1841	645	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
06	DLQ G-10		850	-0-	850	850	842	2	8	9	Y	7					27
07	DLQ G-10		867	-0-	867	1717	865	2	2	9	Y	2					29
08	1800	N	893	-0-	-907	810	893	2			Y	-0-					29
09	0		876	-0-	876	1686	867	2	9	9	Y	8					37
10	0		847	-0-	847	2533	847	2			Y	-0-					37
11	0		844	-0-	844	3377	825	2	19	9	Y	17	47	1			7

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		136	-0-	136	136	134	2	2	9	Y	2					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					20
08	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					20
09	3000	N	5892	-0-	2892	2892	5892	2			Y	-0-					20
10	0		4247	-0-	4247	7139	4232	2	15	9	Y	14					34
11	0		2626	-0-	2626	9765	2587	2	39	9	Y	35					69

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		143	-0-	143	260	110	2	33	9	Y	30					30
08	T. A.		112	-0-	112	372	112	2			Y	-0-					30
09	T. A.		119	-0-	119	491	119	2			Y	-0-					30
10	0		131	-0-	131	622	128	2	3	9	Y	3	33	1			-0-
11	0		115	-0-	115	737	115	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3019	-0-	3019	3019	3019	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3097	-0-	3097	6116	3097	2			Y	-0-					-0-
08	6856	X	740	-0-	-6116	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
09	0		2972	-0-	2972	2972	2972	2			Y	-0-					-0-
10	0		3595	-0-	3595	6567	3595	2			Y	-0-					-0-
11	0		3154	-0-	3154	9721	3154	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	1257	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1257					Y	-0-					-0-
08	1257	N	-0-	-0-	-1257	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		913	-0-	913	913	913	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		870	-0-	870	1783	870	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	825	-0-	-975	808	825	2			Y	-0-					-0-
09	1525	N	717	-0-	-808	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	0		669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-					-0-
11	0		508	-0-	508	1177	508	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1085	2	3	9	Y	3					25
07	DLQ G-10		23	-0-	23	1111	17	2	6	9	Y	5					30
08	1111	N	-0-	-0-	-1111	-0-					Y	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0		1064	-0-	1064	1064	1064	2			Y	-0-					30
11	0		1348	-0-	1348	2412	1342	2	6	9	Y	5					35

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
06	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	550					Y	1	16	1	1	8	2
08	1800	N	3088	-0-	1288	1838	3088	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	3000	N	2071	-0-	-929	909	2071	2			Y	-0-					-0-
*10	2794	N	1885	-0-	-909	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	1807	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		3093	-0-	3093	4900	3093	2			Y	-0-					76
08	7564	X	2664	-0-	-4900	-0-	2644	2	20	9	Y	18					94
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	Y	7					101
10	3100	X	1114	-0-	-1986	-0-	1105	2	9	9	Y	8					109
11	3000	X	102	-0-	-2898	-0-	89	2	13	9	Y	12	121	1			-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
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	1326	2			Y	-0-					178
07	DLQ G-10		1349	-0-	1349	2675	1349	2			Y	-0-					178
08	2200	N	1328	-0-	-872	1803	1328	2			Y	-0-					178
09	2817	N	1014	-0-	-1803	-0-	1014	2			Y	-0-					178
10	0		1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					178
11	0		942	-0-	942	2012	942	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
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	813	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		822	-0-	822	1635	822	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	812	-0-	-1388	247	812	2			Y	-0-					-0-
09	0		754	-0-	754	1001	754	2			Y	-0-					-0-
10	0		779	-0-	779	1780	779	2			Y	-0-					-0-
11	0		739	-0-	739	2519	739	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
06	DLQ G-10		419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		496	-0-	496	915	496	2			Y	-0-					17
08	1489	N	574	-0-	-915	-0-	544	2	30	9	Y	27					44
09	0		538	-0-	538	538	538	2			Y	-0-					44
10	0		552	-0-	552	1090	552	2			Y	-0-					44
11	0		575	-0-	575	1665	575	2			Y	-0-					44

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
06	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2258	1129	2			Y	-0-					15
08	2200	N	1229	-0-	-971	1287	1229	2			Y	-0-					15
09	0		1238	-0-	1238	2525	1238	2			Y	-0-					15
10	0		1189	-0-	1189	3714	1189	2			Y	-0-					15
11	0		1139	-0-	1139	4853	1139	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	1283	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2596	1313	2			Y	-0-					44
08	1800	N	1330	-0-	-470	2126	1307	2	23	9	Y	21					65
09	0		1248	-0-	1248	3374	1242	2	6	9	Y	5					70
10	0		1229	-0-	1229	4603	1218	2	11	9	Y	10					80
11	0		1236	-0-	1236	5839	1230	2	6	9	Y	5					85

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1671	-0-	1671	1671	1671	2			Y	-0-					39
07	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3350	1679	2			Y	-0-					39
08	1800	N	1679	-0-	-121	3229	1679	2			Y	-0-	39	1			-0-
09	0		1590	-0-	1590	4819	1590	2			Y	-0-					-0-
10	0		1618	-0-	1618	6437	1618	2			Y	-0-					-0-
11	0		1508	-0-	1508	7945	1508	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		998	-0-	998	998	998	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2029	1031	2			Y	-0-					37
08	1800	N	1031	-0-	-769	1260	1031	2			Y	-0-					37
09	0		998	-0-	998	2258	998	2			Y	-0-					37
10	0		1031	-0-	1031	3289	1031	2			Y	-0-					37
11	0		998	-0-	998	4287	998	2			Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		951	-0-	951	951	951	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1953	1002	2			Y	-0-					22
08	2200	N	997	-0-	-1203	750	997	2			Y	-0-					22
09	0		941	-0-	941	1691	941	2			Y	-0-					22
10	0		971	-0-	971	2662	971	2			Y	-0-					22
11	0		912	-0-	912	3574	912	2			Y	-0-					22

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
08	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					50
09	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	2			Y	-0-					50
10	0		2714	-0-	2714	3151	2659	2	55	9	Y	50	90	1			10
11	0		1179	-0-	1179	4330	1164	2	15	9	Y	14					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		663	-0-	663	663	661	2	2	9	Y	2					90
07	DLQ G-10		695	-0-	695	1358	695	2			Y	-0-					90
08	2085	N	727	-0-	-1358	-0-	724	2	3	9	Y	3					93
09	0		729	-0-	729	729	727	2	2	9	Y	2					95
10	0		753	-0-	753	1482	731	2	22	9	Y	20	95	1			20
11	0		645	-0-	645	2127	645	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	1907	2	15	9	Y	14					59
07	DLQ G-10		2388	-0-	2388	4310	2352	2	36	9	Y	33	74	1	2	8	16
08	1800	N	2393	-0-	593	4903	2389	2	4	9	Y	4					20
09	3000	N	2148	-0-	-852	4051	2134	2	14	9	Y	13					33
10	0		2182	-0-	2182	6233	2167	2	15	9	Y	14					47
11	0		2034	-0-	2034	8267	2006	2	28	9	Y	25	56	1			16

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
06	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	1370	2	3	9	Y	3					3
07	DLQ G-10		1425	-0-	1425	2798	1422	2	3	9	Y	3					6
08	1800	N	1412	-0-	-388	2410	1404	2	8	9	Y	7					13
09	3000	N	1336	-0-	-1664	746	1335	2	1	9	Y	1					14
10	0		1369	-0-	1369	2115	1363	2	6	9	Y	5					19
11	0		1350	-0-	1350	3465	1344	2	6	9	Y	5					24

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
06	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		679	-0-	679	1229	679	2			Y	-0-					105
08	2109	N	880	-0-	-1229	-0-	876	2	4	9	Y	4					109
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2					111
10	0		1004	-0-	1004	1004	1003	2	1	9	Y	1					112
11	0		958	-0-	958	1962	956	2	2	9	Y	2					114

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
06	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		320	-0-	320	680	320	2			Y	-0-					-0-
08	1041	N	361	-0-	-680	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-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
06	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	1147	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1193	-0-	1193	2340	1190	2	3	9	Y	3					13
08	1800	N	306	-0-	-1494	846	302	2	4	9	Y	4					17
09	846	N	-0-	-0-	-846	-0-					Y	-0-					17
10	0		2596	-0-	2596	2596	2596	2			Y	-0-					17
11	0		1598	-0-	1598	4194	1530	2	68	9	Y	62					79

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	152	2	6	9	Y	5					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					53
08	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					Y	1	50	1			4
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4285	2	2	9	Y	2	4	1			2
10		0	5569	-0-	5569	5569	5549	2	20	9	Y	18					20
11		0	4764	-0-	4764	10333	4762	2	2	9	Y	2					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

06	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	2191	2	11	9	Y	10					10
07	DLQ G-10		2224	-0-	2224	4426	2224	2			Y	-0-					10
08	1800	N	2254	-0-	454	4880	2254	2			Y	-0-					10
09		0	2159	-0-	2159	7039	2159	2			Y	-0-					10
10		0	2222	-0-	2222	9261	2222	2			Y	-0-					10
11		0	2101	-0-	2101	11362	2101	2			Y	-0-					10

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

06	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1329	-0-	1329	2619	1329	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1330	-0-	-470	2149	1330	2			Y	-0-					-0-
09		0	1084	-0-	1084	3233	1084	2			Y	-0-					-0-
10		0	1338	-0-	1338	4571	1338	2			Y	-0-					-0-
11		0	1431	-0-	1431	6002	1431	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	1034	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		916	-0-	916	1950	916	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	261	-0-	-1539	411	261	2			Y	-0-					-0-
09	503	N	92	-0-	-411	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10		0	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
11		0	2322	-0-	2322	2445	2322	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

06	DLQ G-10		1990	-0-	1990	1990	1979	2	11	9	Y	10					77
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4307	2317	2			Y	-0-					77
08	2200	N	1447	-0-	-753	3554	1447	2			Y	-0-					77
09	3000	N	2569	-0-	-431	3123	2569	2			Y	-0-					77
10		0	2162	-0-	2162	5285	2162	2			Y	-0-					77
11		0	1969	-0-	1969	7254	1969	2			Y	-0-					77

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

06	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	2663	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		2967	-0-	2967	5630	2967	2			Y	-0-					59
08	1800	N	2743	-0-	943	6573	2743	2			Y	-0-					59
09		0	2928	-0-	2928	9501	2928	2			Y	-0-	48	1			11
10		0	2997	-0-	2997	12498	2997	2			Y	-0-	11	1			-0-
11		0	2238	-0-	2238	14736	2238	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

06	DLQ G-10		554	-0-	554	554	546	2	8	9	Y	7					47
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					47
08	554	N	-0-	-0-	-554	-0-					Y	10	57	1			-0-
09		0	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10		0	22	-0-	22	31	22	2			Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	31					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
06	DLQ G-10		924	-0-	924	924	924	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		939	-0-	939	1863	939	2			Y	-0-					42
08	1800	N	216	-0-	-1584	279	216	2			Y	-0-					42
09	0		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-	42	1			-0-
10	0		649	-0-	649	928	649	2			Y	-0-					-0-
11	0		739	-0-	739	1667	739	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
06	DLQ G-10		2781	-0-	2781	2781	2781	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		3183	-0-	3183	5964	3180	2	3	9	Y	3	1	8			81
08	9349	X	3385	-0-	-5964	-0-	3379	2	6	9	Y	5					86
09	0		3546	-0-	3546	3546	3532	2	14	9	Y	13					99
10	0		3650	-0-	3650	7196	3648	2	2	9	Y	2					101
11	0		3706	-0-	3706	10902	3705	2	1	9	Y	1					102

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	1809	2	24	9	Y	22	95	1	1	8	13
07	DLQ G-10		1869	-0-	1869	3702	1869	2			Y	-0-					13
08	1800	N	1869	-0-	69	3771	1869	2			Y	-0-					13
09	0		1809	-0-	1809	5580	1809	2			Y	-0-					13
10	0		3290	-0-	3290	8870	3290	2			Y	-0-					13
11	0		2849	-0-	2849	11719	2819	2	30	9	Y	27					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022

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
06	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	DLQ G-10		671	-0-	671	1328	671	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	661	-0-	-1139	189	661	2			Y	-0-					-0-
09	0		617	-0-	617	806	617	2			Y	-0-					-0-
10	0		633	-0-	633	1439	633	2			Y	-0-					-0-
11	0		619	-0-	619	2058	619	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
06	DLQ G-10		3320	-0-	3320	3320	3316	2	4	9	Y	4					57
07	DLQ G-10		3378	-0-	3378	6698	3377	2	1	9	Y	1	1	8			57
08	10061	X	3363	-0-	-6698	-0-	3363	2			Y	-0-					57
09	0		3198	-0-	3198	3198	3198	2			Y	-0-					57
10	0		3266	-0-	3266	6464	3266	2			Y	-0-					57
11	0		3220	-0-	3220	9684	3220	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		3625	-0-	3625	3625	3616	2	9	9	Y	8	1	8			62
07	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7467	3841	2	1	9	Y	1					63
08	10736	X	3269	-0-	-7467	-0-	3265	2	4	9	Y	4					67
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	2	9	9	Y	8					75
10	0		3671	-0-	3671	3671	3613	2	58	9	Y	53	68	1			60
11	0		3390	-0-	3390	7061	3390	2			Y	-0-					60

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
06	DLQ G-10		1675	-0-	1675	1675	1675	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1543	-0-	1543	3218	1543	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1778	-0-	-22	3196	1778	2			Y	-0-					-0-
09	0		1355	-0-	1355	4551	1355	2			Y	-0-					-0-
10	0		1720	-0-	1720	6271	1720	2			Y	-0-					-0-
11	0		1511	-0-	1511	7782	1511	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		671	-0-	671	671	671	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1575	904	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	533	-0-	-1575	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	0		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	22					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
06	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1402	692	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	677	-0-	-1123	279	677	2			Y	-0-					-0-
09	0		643	-0-	643	922	643	2			Y	-0-					-0-
10	0		682	-0-	682	1604	682	2			Y	-0-					-0-
11	0		666	-0-	666	2270	666	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
06	DLQ G-10		11389	-0-	11389	11389	11388	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10		10503	-0-	10503	21892	10503	2			Y	-0-					18
08	32768	X	10876	-0-	-21892	-0-	10863	2	13	9	Y	12					30
09	0		10945	-0-	10945	10945	10945	2			Y	-0-					30
10	0		11254	-0-	11254	22199	11248	2	6	9	Y	5					35
11	0		11043	-0-	11043	33242	11037	2	6	9	Y	5					40

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2038	-0-	2038	3341	2038	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1743	-0-	-57	3284	1743	2			Y	-0-					-0-
09	0		1576	-0-	1576	4860	1576	2			Y	-0-					-0-
10	0		1250	-0-	1250	6110	1250	2			Y	-0-					-0-
11	0		1674	-0-	1674	7784	1674	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 #: 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
06	DLQ G-10		721	-0-	721	721	721	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		722	-0-	722	1443	722	2			Y	-0-					15
08	1800	N	763	-0-	-1037	406	748	2	15	9	Y	14					29
09	0		708	-0-	708	1114	708	2			Y	-0-	29	1			-0-
10	0		720	-0-	720	1834	720	2			Y	-0-					-0-
11	0		698	-0-	698	2532	698	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
06	DLQ G-10		2108	-0-	2108	2108	2108	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2802	-0-	2802	4910	2802	2			Y	-0-					-0-
08	7513	X	2603	-0-	-4910	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
09	0		2335	-0-	2335	2335	2335	2			Y	-0-					-0-
10	0		2487	-0-	2487	4822	2487	2			Y	-0-					-0-
11	0		2233	-0-	2233	7055	2233	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
06	DLQ G-10		2243	-0-	2243	2243	2242	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		2763	-0-	2763	5006	2763	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	2652	-0-	852	5858	2652	2			Y	-0-					-0-
09	0		1959	-0-	1959	7817	1959	2			Y	-0-					-0-
10	0		2836	-0-	2836	10653	2836	2			Y	-0-					-0-
11	0		2555	-0-	2555	13208	2555	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		970	-0-	970	1613	970	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	794	-0-	-1006	607	794	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	713	-0-	-607	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
10	0		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					-0-
11	0		684	-0-	684	1400	684	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
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3145	3145	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		4601	-0-	4601	7746	4601	2			Y	-0-					7
08	11977	X	4231	-0-	-7746	-0-	4231	2			Y	-0-					7
09	0		3956	-0-	3956	3956	3956	2			Y	-0-					7
10	0		3431	-0-	3431	7387	3431	2			Y	-0-					7
11	0		5272	-0-	5272	12659	5272	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
06	DLQ G-10		3362	-0-	3362	3362	3338	2	24	9	Y	22	110	1			12
07	DLQ G-10		3528	-0-	3528	6890	3528	2			Y	-0-					12
08	10418	X	3528	-0-	-6890	-0-	3527	2	1	9	Y	1					13
09	0		3401	-0-	3401	3401	3401	2			Y	-0-					13
10	0		2780	-0-	2780	6181	2780	2			Y	-0-					13
11	0		3690	-0-	3690	9871	3689	2	1	9	Y	1					14

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
06	DLQ G-10		2211	-0-	2211	2211	2211	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2211					Y	-0-					-0-
08	2211	X	-0-	-0-	-2211	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	DLQ G-10		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		679	-0-	679	1278	654	2	25	9	Y	23	55	1			17
08	1800	N	653	-0-	-1147	131	653	2			Y	-0-					17
09	0		646	-0-	646	777	640	2	6	9	Y	5					22
10	0		623	-0-	623	1400	623	2			Y	-0-	22	1			-0-
11	0		644	-0-	644	2044	620	2	24	9	Y	22					22

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
06	DLQ G-10		1187	-0-	1187	1187	1187	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2365	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1190	-0-	-610	1755	1190	2			Y	-0-					-0-
09	0		1113	-0-	1113	2868	1112	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0		1173	-0-	1173	4041	1160	2	13	9	Y	12					12
11	0		1099	-0-	1099	5140	1096	2	3	9	Y	3	13	1			2

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
06	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	46	11	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	81	-0-	-46	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	0		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					-0-
10	0		148	-0-	148	279	148	2			Y	-0-					-0-
11	0		170	-0-	170	449	170	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6498	-0-	6498	6498	6495	2	3	9	Y	3					45
07	DLQ G-10		7311	-0-	7311	13809	7304	2	7	9	Y	6	1	8			50
08	20670	X	6861	-0-	-13809	-0-	6842	2	19	9	Y	17					67
09	0		6419	-0-	6419	6419	6406	2	13	9	Y	12					79
10	0		7151	-0-	7151	13570	7122	2	29	9	Y	26	87	1			18
11	0		6572	-0-	6572	20142	6568	2	4	9	Y	4					22

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
06	DLQ G-10		3813	-0-	3813	3813	3783	2	30	9	Y	27	40	1			10
07	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8167	4332	2	22	9	Y	20	10	1			20
08	10700	X	2533	-0-	-8167	-0-	2519	2	14	9	Y	13					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	2640	2	3	9	Y	3					90
07	DLQ G-10		2690	-0-	2690	5333	2690	2			Y	-0-					90
08	1800	N	2703	-0-	903	6236	2703	2			Y	-0-					90
09	0		2537	-0-	2537	8773	2537	2			Y	-0-					90
10	0		2546	-0-	2546	11319	2546	2			Y	-0-					90
11	0		2522	-0-	2522	13841	2520	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

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
06	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2167	1332	2	2	9	Y	2					15
08	1800	N	1353	-0-	-447	1720	1342	2	11	9	Y	10					25
09	0		1254	-0-	1254	2974	1239	2	15	9	Y	14					39
10	0		1239	-0-	1239	4213	1238	2	1	9	Y	1					40
11	0		1210	-0-	1210	5423	1197	2	13	9	Y	12					52

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	1416	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		2018	-0-	2018	3434	2018	2			Y	-0-					42
08	1800	N	1862	-0-	62	3496	1851	2	11	9	Y	10					52
09	0		1747	-0-	1747	5243	1745	2	2	9	Y	2					54
10	0		1733	-0-	1733	6976	1733	2			Y	-0-					54
11	0		1669	-0-	1669	8645	1669	2			Y	-0-					54

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
06	DLQ G-10		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		911	-0-	911	1798	911	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	212	-0-	-1588	210	212	2			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	210					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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		2398	-0-	2398	2398	2398	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		299	-0-	299	2697	299	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1630	-0-	-170	2527	1630	2			Y	-0-					-0-
09	0		1611	-0-	1611	4138	1611	2			Y	-0-					-0-
10	0		984	-0-	984	5122	984	2			Y	-0-					-0-
11	0		847	-0-	847	5969	847	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
06	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	1514	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3375	1861	2			Y	-0-					7
08	1800	N	1837	-0-	37	3412	1837	2			Y	-0-					7
09	0		1566	-0-	1566	4978	1566	2			Y	-0-					7
10	0		1661	-0-	1661	6639	1661	2			Y	-0-					7
11	0		1549	-0-	1549	8188	1549	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		7380	-0-	7380	7380	7286	2	94	9	Y	85					123
07	DLQ G-10		9111	-0-	9111	16491	9088	2	23	9	Y	21	129	1	1	8	14
08	25789	X	9298	-0-	-16491	-0-	9288	2	10	9	Y	9					23
09	0		9965	-0-	9965	9965	9921	2	44	9	Y	40	1	8			62
10	0		10350	-0-	10350	20315	10336	2	14	9	Y	13					75
11	0		9371	-0-	9371	29686	9332	2	39	9	Y	35					110

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
06	DLQ G-10		2828	-0-	2828	2828	2828	2			Y	-0-					111
07	DLQ G-10		2895	-0-	2895	5723	2893	2	2	9	Y	2	2	8			111
08	2200	N	2980	-0-	780	6503	2980	2			Y	-0-					111
09	0		2866	-0-	2866	9369	2866	2			Y	-0-					111
10	0		2941	-0-	2941	12310	2941	2			Y	-0-					111
11	0		2868	-0-	2868	15178	2868	2			Y	-0-					111

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
06	DLQ G-10		111	-0-	111	111	87	2	24	9	Y	22					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-	50	1			-0-
08	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		700	-0-	700	700	700	2			Y	-0-					-0-
10	0		1199	-0-	1199	1899	1199	2			Y	-0-					-0-
11	0		967	-0-	967	2866	930	2	37	9	Y	34					34

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
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	499	2	6	9	Y	5					25
07	DLQ G-10		521	-0-	521	1026	518	2	3	9	Y	3					28
08	1554	N	528	-0-	-1026	-0-	524	2	4	9	Y	4					32
09	0		512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7					39
10	0		525	-0-	525	1037	524	2	1	9	Y	1					40
11	0		504	-0-	504	1541	500	2	4	9	Y	4					44

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
06	DLQ G-10		1143	-0-	1143	1143	1143	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	2312	1169	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	1145	-0-	-655	1657	1145	2			Y	-0-					-0-
09	0		1057	-0-	1057	2714	1057	2			Y	-0-					-0-
10	0		866	-0-	866	3580	866	2			Y	-0-					-0-
11	0		923	-0-	923	4503	923	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1367	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1399	-0-	1399	2766	1399	2			Y	-0-					27
08	1800	N	1389	-0-	-411	2355	1386	2	3	9	Y	3					30
09	0		1327	-0-	1327	3682	1325	2	2	9	Y	2					32
10	0		1182	-0-	1182	4864	1182	2			Y	-0-					32
11	0		1090	-0-	1090	5954	1090	2			Y	-0-					32

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
06	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1229	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3501	-0-	3501	4730	3501	2			Y	-0-					-0-
08	6775	X	2045	-0-	-4730	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
09	0		1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-					-0-
10	0		1049	-0-	1049	2089	1049	2			Y	-0-					-0-
11	0		948	-0-	948	3037	948	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		446	-0-	446	904	446	2			Y	-0-					54
08	1800	N	1171	-0-	-629	275	1171	2			Y	-0-					54
09	0		1372	-0-	1372	1647	1371	2	1	9	Y	1					55
10	0		711	-0-	711	2358	703	2	8	9	Y	7					62
11	0		441	-0-	441	2799	441	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		36	-0-	36	82	36	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	35	-0-	-82	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	0		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	86	41	2			Y	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	115	29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		952	-0-	952	1855	952	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	957	-0-	-1243	612	957	2			Y	-0-					-0-
09	0		1022	-0-	1022	1634	1022	2			Y	-0-					-0-
10	0		995	-0-	995	2629	995	2			Y	-0-					-0-
11	0		843	-0-	843	3472	843	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	461	234	2			Y	-0-					-0-
08	698	N	237	-0-	-461	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
09	0		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
10	0		231	-0-	231	458	231	2			Y	-0-					-0-
11	0		221	-0-	221	679	221	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		807	-0-	807	1580	807	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	766	-0-	-1034	546	766	2			Y	-0-					-0-
09	0		742	-0-	742	1288	742	2			Y	-0-					-0-
10	0		601	-0-	601	1889	601	2			Y	-0-					-0-
11	0		707	-0-	707	2596	707	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1987	2	8	9	Y	7					84
07	DLQ G-10		2046	-0-	2046	4041	2040	2	6	9	Y	5					89
08	1800	N	497	-0-	-1303	2738	490	2	7	9	Y	6	83	1			12
09	0		-0-	-0-	-0-	2738					Y	-0-	12	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2738					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2738					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	999	2	4	9	Y	4					32
07	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2044	1040	2	1	9	Y	1					33
08	1800	N	242	-0-	-1558	486	242	2			Y	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-					33
10	0		-0-	-0-	-0-	486					Y	7					40
11	0		2071	-0-	2071	2557	2067	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

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
06	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		817	-0-	817	1610	815	2	2	9	Y	2					25
08	1800	N	430	-0-	-1370	240	413	2	17	9	Y	15	37	1			3
09	0		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	3	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					49

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

06	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	1286	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		1330	-0-	1330	2616	1324	2	6	9	Y	5					40
08	1800	N	1301	-0-	-499	2117	1300	2	1	9	Y	1					41
09	0		1232	-0-	1232	3349	1231	2	1	9	Y	1					42
10	0		933	-0-	933	4282	933	2			Y	-0-					42
11	0		1377	-0-	1377	5659	1377	2			Y	-0-					42

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	1801	2	6	9	Y	5					15
07	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3657	1848	2	2	9	Y	2					17
08	1800	N	472	-0-	-1328	2329	442	2	30	9	Y	27					44
09	0		-0-	-0-	-0-	2329					Y	-0-					44
10	0		3342	-0-	3342	5671	3342	2			Y	-0-					44
11	0		2325	-0-	2325	7996	2300	2	25	9	Y	23					67

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

06	DLQ G-10		757	-0-	757	757	757	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		819	-0-	819	1576	819	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	773	-0-	-1027	549	773	2			Y	-0-					-0-
09	0		753	-0-	753	1302	753	2			Y	-0-					-0-
10	0		773	-0-	773	2075	773	2			Y	-0-					-0-
11	0		741	-0-	741	2816	741	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

06	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	2672	2	44	9	Y	40	110	1			12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2716					Y	-0-					12
08	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		747	-0-	747	747	725	2	22	9	Y	20					20
07	DLQ G-10		719	-0-	719	1466	719	2			Y	-0-					20
08	2180	N	714	-0-	-1466	-0-	714	2			Y	-0-					20
09	0		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					20
10	0		693	-0-	693	1376	693	2			Y	-0-					20
11	0		674	-0-	674	2050	674	2			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
06	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1458	2	21	9	Y	19					67
07	DLQ G-10		1472	-0-	1472	2951	1447	2	25	9	Y	23	73	1	1	8	16
08	1800	N	1564	-0-	-236	2715	1563	2	1	9	Y	1					17
09	0		1454	-0-	1454	4169	1451	2	3	9	Y	3					20
10	0		1478	-0-	1478	5647	1469	2	9	9	Y	8					28
11	0		1440	-0-	1440	7087	1438	2	2	9	Y	2					30

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
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					34
08	245	N	-0-	-0-	-245	-0-					Y	-0-					34
09	0		2585	-0-	2585	2585	2585	2			Y	-0-					34
10	0		1052	-0-	1052	3637	1052	2			Y	-0-					34
11	0		1033	-0-	1033	4670	1030	2	3	9	Y	3					37

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	1344	2			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1328	-0-	1328	2672	1328	2			Y	-0-					94
08	1800	N	1319	-0-	-481	2191	1319	2			Y	-0-					94
09	0		1257	-0-	1257	3448	1257	2			Y	-0-					94
10	0		1260	-0-	1260	4708	1260	2			Y	-0-					94
11	0		1403	-0-	1403	6111	1403	2			Y	-0-					94

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	989	2	11	9	Y	10					35
07	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2019	1008	2	11	9	Y	10					45
08	1800	N	1016	-0-	-784	1235	994	2	22	9	Y	20					65
09	0		965	-0-	965	2200	965	2			Y	-0-	65	1			-0-
10	0		945	-0-	945	3145	945	2			Y	-0-					-0-
11	0		988	-0-	988	4133	975	2	13	9	Y	12					12

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1754	-0-	1754	1754	1725	2	29	9	Y	26	1	8			57
07	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3499	1739	2	6	9	Y	5					62
08	1800	N	1729	-0-	-71	3428	1721	2	8	9	Y	7	57	1			12
09	0		1647	-0-	1647	5075	1638	2	9	9	Y	8					20
10	0		1686	-0-	1686	6761	1678	2	8	9	Y	7					27
11	0		1635	-0-	1635	8396	1629	2	6	9	Y	5					32

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1288	2	11	9	Y	10					40
07	DLQ G-10		1330	-0-	1330	2629	1308	2	22	9	Y	20					60
08	1800	N	1317	-0-	-483	2146	1294	2	23	9	Y	21	63	1			18
09	0		1227	-0-	1227	3373	1227	2			Y	-0-					18
10	0		1233	-0-	1233	4606	1233	2			Y	-0-					18
11	0		515	-0-	515	5121	507	2	8	9	Y	7					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	1387	2	4	9	Y	4					7
07	DLQ G-10		1959	-0-	1959	3350	1957	2	2	9	Y	2	1	8			8
08	5437	X	2087	-0-	-3350	-0-	2076	2	11	9	Y	10					18
09	0		2235	-0-	2235	2235	2231	2	4	9	Y	4					22
10	0		2252	-0-	2252	4487	2241	2	11	9	Y	10					32
11	0		2384	-0-	2384	6871	2381	2	3	9	Y	3					35

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		991	-0-	991	991	991	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1995	1004	2			Y	-0-					-0-
08	1800	N	988	-0-	-812	1183	988	2			Y	-0-					-0-
09	0		966	-0-	966	2149	966	2			Y	-0-					-0-
10	0		979	-0-	979	3128	979	2			Y	-0-					-0-
11	0		949	-0-	949	4077	949	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3437	-0-	3437	3437	3398	2	39	9	Y	35	52	1			14
07	DLQ G-10		3530	-0-	3530	6967	3529	2	1	9	Y	1					15
08	10346	X	3379	-0-	-6967	-0-	3377	2	2	9	Y	2					17
09	0		3312	-0-	3312	3312	3301	2	11	9	Y	10					27
10	0		3311	-0-	3311	6623	3309	2	2	9	Y	2					29
11	0		3295	-0-	3295	9918	3210	2	85	9	Y	77	56	1			50

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

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

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2202	2	24	9	Y	22	33	1			9
07	DLQ G-10		2450	-0-	2450	4676	2449	2	1	9	Y	1					10
08	1800	N	2116	-0-	316	4992	2115	2	1	9	Y	1					11
09	0		2014	-0-	2014	7006	2007	2	7	9	Y	6					17
10	0		1989	-0-	1989	8995	1987	2	2	9	Y	2					19
11	0		2059	-0-	2059	11054	2007	2	52	9	Y	47	35	1			31

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		490	-0-	490	490	481	2	9	9	Y	8					55
07	DLQ G-10		2714	-0-	2714	3204	2714	2			Y	-0-					55
08	6554	X	3350	-0-	-3204	-0-	3350	2			Y	-0-					55
09	0		3433	-0-	3433	3433	3433	2			Y	-0-					55
10	0		2317	-0-	2317	5750	2309	2	8	9	Y	7					62
11	0		2957	-0-	2957	8707	2932	2	25	9	Y	23					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		536	-0-	536	1029	519	2	17	9	Y	15					57
08	1544	N	515	-0-	-1029	-0-	498	2	17	9	Y	15					72
09	0		501	-0-	501	501	492	2	9	9	Y	8					80
10	0		464	-0-	464	965	461	2	3	9	Y	3					83
11	0		445	-0-	445	1410	434	2	11	9	Y	10					93

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4103	-0-	4103	4103	4101	2	2	9	Y	2					20
07	DLQ G-10		5828	-0-	5828	9931	5773	2	55	9	Y	50					70
08	15517	X	5586	-0-	-9931	-0-	5575	2	11	9	Y	10					80
09	0		5578	-0-	5578	5578	5547	2	31	9	Y	28					108
10	0		5867	-0-	5867	11445	5854	2	13	9	Y	12					120
11	0		5237	-0-	5237	16682	5235	2	2	9	Y	2					122

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3650	-0-	3650	3650	3644	2	6	9	Y	5					20
07	DLQ G-10		369	-0-	369	4019	369	2			Y	-0-					20
08	7424	X	3405	-0-	-4019	-0-	3403	2	2	9	Y	2					22
09	0		5559	-0-	5559	5559	5556	2	3	9	Y	3					25
10	0		6808	-0-	6808	12367	6797	2	11	9	Y	10					35
11	0		6407	-0-	6407	18774	6383	2	24	9	Y	22					57

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
06	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	1298	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1329	-0-	1329	2627	1329	2			Y	-0-					20
08	1800	N	401	-0-	-1399	1228	398	2	3	9	Y	3	23	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	1228					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1228					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1228					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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	379	378	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	558	1	2907	2	Y	-0-					-0-
09	0		8937	-0-	8937	8937	540	1	8396	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		8434	-0-	8434	17371	558	1	7876	2	Y	-0-					-0-
11	0		6872	-0-	6872	24243	540	1	6332	2	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5025	-0-	5025	5025	5003	2	22	9	Y	20					58
07	DLQ G-10		5118	-0-	5118	10143	5110	2	8	9	Y	7					65
08	15149	X	5006	-0-	-10143	-0-	4995	2	11	9	Y	10					75
09	0		4741	-0-	4741	4741	4728	2	13	9	Y	12					87
10	0		4815	-0-	4815	9556	4812	2	3	9	Y	3					90
11	0		4769	-0-	4769	14325	4758	2	11	9	Y	10					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
08	587	N	312	-0-	-275	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	0		260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-					-0-
10	0		273	-0-	273	533	273	2			Y	-0-					-0-
11	0		244	-0-	244	777	244	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

06	DLQ G-10		7347	-0-	7347	7347	7315	2	32	9	Y	29					84
07	DLQ G-10		7424	-0-	7424	14771	7307	2	117	9	Y	106	173	1			17
08	21166	X	6395	-0-	-14771	-0-	6367	2	28	9	Y	25					42
09	0		5876	-0-	5876	5876	5833	2	43	9	Y	39					81
10	0		6345	-0-	6345	12221	6249	2	96	9	Y	87	157	1			11
11	0		5223	-0-	5223	17444	5215	2	8	9	Y	7					18

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

06	DLQ G-10		4347	-0-	4347	4347	4346	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		5471	-0-	5471	9818	5470	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	15234	X	5416	-0-	-9818	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
09	0		5067	-0-	5067	5067	5067	2			Y	-0-					-0-
10	0		5064	-0-	5064	10131	5064	2			Y	-0-					-0-
11	0		4770	-0-	4770	14901	4770	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

06	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	1355	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	3299	1944	2			Y	-0-					-0-
08	5081	X	1782	-0-	-3299	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
09	0		1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					-0-
10	0		1118	-0-	1118	2432	1118	2			Y	-0-					-0-
11	0		1343	-0-	1343	3775	1343	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

06	DLQ G-10		8473	-0-	8473	8473	8464	2	9	9	Y	8					67
07	DLQ G-10		8467	-0-	8467	16940	8459	2	8	9	Y	7					74
08	25493	X	8553	-0-	-16940	-0-	8375	2	178	9	Y	162	186	1			50
09	0		7992	-0-	7992	7992	7992	2			Y	-0-					50
10	0		7865	-0-	7865	15857	7784	2	81	9	Y	74					124
11	0		7062	-0-	7062	22919	7062	2			Y	-0-					124

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

06	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5209	5168	2	41	9	Y	37					50
07	DLQ G-10		7301	-0-	7301	12510	7271	2	30	9	Y	27					77
08	19213	X	6703	-0-	-12510	-0-	6644	2	59	9	Y	54					131
09	0		6328	-0-	6328	6328	6282	2	46	9	Y	42	164	1			9
10	0		6352	-0-	6352	12680	6321	2	31	9	Y	28					37
11	0		6080	-0-	6080	18760	6080	2			Y	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

06	DLQ G-10		2282	-0-	2282	2282	2270	2	12	9	Y	11					29
07	DLQ G-10		2390	-0-	2390	4672	2390	2			Y	-0-					29
08	2200	N	2390	-0-	190	4862	2379	2	11	9	Y	10					39
09	0		2298	-0-	2298	7160	2294	2	4	9	Y	4					43
10	0		2266	-0-	2266	9426	2264	2	2	9	Y	2					45
11	0		2343	-0-	2343	11769	2343	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		4827	-0-	4827	4827	4804	2	23	9	Y	21	58	1	1	8	12
07	DLQ G-10		4972	-0-	4972	9799	4970	2	2	9	Y	2	1	8			13
08	14698	X	4899	-0-	-9799	-0-	4882	2	17	9	Y	15					28
09	0		4469	-0-	4469	4469	4452	2	17	9	Y	15					43
10	0		4725	-0-	4725	9194	4702	2	23	9	Y	21					64
11	0		4328	-0-	4328	13522	4310	2	18	9	Y	16					80

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
06	DLQ G-10		3895	-0-	3895	3895	3882	2	13	9	Y	12					92
07	DLQ G-10		6068	-0-	6068	9963	5970	2	98	9	Y	89	160	1			21
08	14119	X	4156	-0-	-9963	-0-	4144	2	12	9	Y	11					32
09	0		3775	-0-	3775	3775	3740	2	35	9	Y	32					64
10	0		3620	-0-	3620	7395	3598	2	22	9	Y	20					84
11	0		3436	-0-	3436	10831	3436	2			Y	-0-					84

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
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	1471	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	2972	1501	2			Y	-0-					49
08	1800	N	1506	-0-	-294	2678	1495	2	11	9	Y	10					59
09	3000	N	1463	-0-	-1537	1141	1463	2			Y	-0-					59
10	0		1506	-0-	1506	2647	1505	2	1	9	Y	1					60
11	0		1510	-0-	1510	4157	1502	2	8	9	Y	7					67

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
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	732	2	2	9	Y	2					84
07	DLQ G-10		740	-0-	740	1474	732	2	8	9	Y	7					91
08	1800	N	1344	-0-	-456	1018	1333	2	11	9	Y	10					101
09	0		1374	-0-	1374	2392	1374	2			Y	-0-					101
10	0		1579	-0-	1579	3971	1578	2	1	9	Y	1					102
11	0		1464	-0-	1464	5435	1464	2			Y	-0-					102

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
06	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	4949	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		6876	-0-	6876	11827	6873	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	18919	X	7092	-0-	-11827	-0-	7092	2			Y	-0-					-0-
09	0		6616	-0-	6616	6616	6616	2			Y	-0-					-0-
10	0		6842	-0-	6842	13458	6842	2			Y	-0-					-0-
11	0		6510	-0-	6510	19968	6510	2			Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4980	-0-	4980	4980	4954	2	26	9	Y	24	96	1			47
07	DLQ G-10		5292	-0-	5292	10272	5292	2			Y	-0-					47
08	15542	X	5270	-0-	-10272	-0-	5259	2	11	9	Y	10					57
09	0		5021	-0-	5021	5021	5010	2	11	9	Y	10					67
10	0		5137	-0-	5137	10158	5120	2	17	9	Y	15					82
11	0		4970	-0-	4970	15128	4958	2	12	9	Y	11					93

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
06	DLQ G-10		4576	-0-	4576	4576	4575	2	1	9	Y	1					119
07	DLQ G-10		4736	-0-	4736	9312	4732	2	4	9	Y	4					123
08	13907	X	4595	-0-	-9312	-0-	4577	2	18	9	Y	16	84	1			55
09	0		4334	-0-	4334	4334	4333	2	1	9	Y	1					56
10	0		4466	-0-	4466	8800	4463	2	3	9	Y	3					59
11	0		3644	-0-	3644	12444	3641	2	3	9	Y	3					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		8127	-0-	8127	8127	8120	2	7	9	Y	6					25
07	DLQ G-10		8604	-0-	8604	16731	8597	2	7	9	Y	6	1	8			30
08	25329	X	8598	-0-	-16731	-0-	8572	2	26	9	Y	24					54
09	0		8413	-0-	8413	8413	8401	2	12	9	Y	11					65
10	0		8658	-0-	8658	17071	8625	2	33	9	Y	30					95
11	0		8601	-0-	8601	25672	8478	2	123	9	Y	112	190	1			17

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

06	DLQ G-10		11110	-0-	11110	11110	11052	2	58	9	Y	53	79	1			21
07	DLQ G-10		10498	-0-	10498	21608	10496	2	2	9	Y	2					23
08	32566	X	10958	-0-	-21608	-0-	10956	2	2	9	Y	2					25
09	0		10817	-0-	10817	10817	10800	2	17	9	Y	15					40
10	0		10548	-0-	10548	21365	10544	2	4	9	Y	4					44
11	0		10778	-0-	10778	32143	10651	2	127	9	Y	115	84	1			75

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

06	DLQ G-10		4212	-0-	4212	4212	4133	2	79	9	Y	72	106	1			41
07	DLQ G-10		4126	-0-	4126	8338	4116	2	10	9	Y	9					50
08	12682	X	4344	-0-	-8338	-0-	4296	2	48	9	Y	44					94
09	0		3237	-0-	3237	3237	3193	2	44	9	Y	40					134
10	0		4967	-0-	4967	8204	4804	2	163	9	Y	148	85	1			197
11	0		4262	-0-	4262	12466	4232	2	30	9	Y	27					224

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	1737	2	30	9	Y	27	119	1			27
07	DLQ G-10		1840	-0-	1840	3607	1837	2	3	9	Y	3					30
08	2200	N	1832	-0-	-368	3239	1832	2			Y	-0-					30
09	0		1744	-0-	1744	4983	1742	2	2	9	Y	2					32
10	0		1629	-0-	1629	6612	1620	2	9	9	Y	8					40
11	0		1705	-0-	1705	8317	1705	2			Y	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

06	DLQ G-10		659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					21
08	659	X	-0-	-0-	-659	-0-					Y	-0-					21
09	0		16937	-0-	16937	16937	16879	2	58	9	Y	53					74
10	0		12050	-0-	12050	28987	12049	2	1	9	Y	1					75
11	0		5422	-0-	5422	34409	5405	2	17	9	Y	15	1	8			89

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

06	DLQ G-10		552	-0-	552	552	533	2	19	9	Y	17					89
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	552					Y	12	78	1			23
08	552	X	-0-	-0-	-552	-0-					Y	-0-					23
09	0		17415	-0-	17415	17415	17415	2			Y	-0-					23
10	0		11593	-0-	11593	29008	11494	2	99	9	Y	90	95	1			18
11	0		7819	-0-	7819	36827	7780	2	39	9	Y	35					53

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

06	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2388	2	6	9	Y	5					85
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2394					Y	16	76	1	1	8	24
08	16476	X	14082	-0-	-2394	-0-	14081	2	1	9	Y	1					25
09	0		9348	-0-	9348	9348	9348	2			Y	-0-					25
10	0		8351	-0-	8351	17699	8349	2	2	9	Y	2					27
11	0		7317	-0-	7317	25016	7315	2	2	9	Y	2	1	8			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	2852	2	4	9	Y	4	2	8			64
07	DLQ G-10		3635	-0-	3635	6491	3634	2	1	9	Y	1	1	8			64
08	9735	X	3244	-0-	-6491	-0-	3222	2	22	9	Y	20					84
09	0		3030	-0-	3030	3030	2971	2	59	9	Y	54	1	8			137
10	0		3262	-0-	3262	6292	3248	2	14	9	Y	13	1	8			149
11	0		3211	-0-	3211	9503	3202	2	9	9	Y	8					157

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

06	DLQ G-10		5646	-0-	5646	5646	5567	2	79	9	Y	72	81	1			16
07	DLQ G-10		5936	-0-	5936	11582	5894	2	42	9	Y	38	2	8			52
08	18649	X	7067	-0-	-11582	-0-	6958	2	109	9	Y	99					151
09	0		6247	-0-	6247	6247	6201	2	46	9	Y	42	180	1			13
10	0		6292	-0-	6292	12539	6286	2	6	9	Y	5					18
11	0		6129	-0-	6129	18668	6009	2	120	9	Y	109					127

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

06	DLQ G-10		9378	-0-	9378	9378	9345	2	33	9	Y	30	2	8			83
07	DLQ G-10		9315	-0-	9315	18693	9311	2	4	9	Y	4	2	8			85
08	25474	X	6781	-0-	-18693	-0-	6770	2	11	9	Y	10					95
09	0		7779	-0-	7779	7779	7751	2	28	9	Y	25					120
10	0		8342	-0-	8342	16121	8342	2			Y	-0-					120
11	0		7391	-0-	7391	23512	7354	2	37	9	Y	34					154

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

06	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	5531	2	25	9	Y	23	1	8			94
07	DLQ G-10		5691	-0-	5691	11247	5687	2	4	9	Y	4	94	1	4	8	-0-
08	16896	X	5649	-0-	-11247	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
09	0		5399	-0-	5399	5399	5398	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0		5508	-0-	5508	10907	5508	2			Y	-0-					-0-
11	0		5503	-0-	5503	16410	5503	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

06	DLQ G-10		3991	-0-	3991	3991	3985	2	6	9	Y	5	1	8			101
07	DLQ G-10		4161	-0-	4161	8152	4153	2	8	9	Y	7	93	1	2	8	13
08	12007	X	3855	-0-	-8152	-0-	3849	2	6	9	Y	5					18
09	0		2933	-0-	2933	2933	2931	2	2	9	Y	2					20
10	0		2980	-0-	2980	5913	2978	2	2	9	Y	2					22
11	0		4839	-0-	4839	10752	4837	2	2	9	Y	2					24

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

06	DLQ G-10		3875	-0-	3875	3875	3827	2	48	9	Y	44	145	1			15
07	DLQ G-10		4761	-0-	4761	8636	4761	2			Y	-0-					15
08	13194	X	4558	-0-	-8636	-0-	4526	2	32	9	Y	29					44
09	0		2377	-0-	2377	2377	2373	2	4	9	Y	4	1	8			47
10	0		1938	-0-	1938	4315	1921	2	17	9	Y	15					62
11	0		3356	-0-	3356	7671	3347	2	9	9	Y	8					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		545	-0-	545	545	543	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	545					Y	-0-					38
08	545	X	-0-	-0-	-545	-0-					Y	2					40
09	0		4819	-0-	4819	4819	4819	2			Y	-0-					40
10	0		7398	-0-	7398	12217	7346	2	52	9	Y	47	70	1			17
11	0		7487	-0-	7487	19704	7458	2	29	9	Y	26					43

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					161
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					161
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					161
09	0		4241	-0-	4241	4241	4241	2			Y	-0-					161
10	0		4317	-0-	4317	8558	4317	2			Y	-0-					161
11	0		4120	-0-	4120	12678	4120	2			Y	-0-					161

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

06	DLQ G-10		4402	-0-	4402	4402	4378	2	24	9	Y	22	163	1	1	8	20
07	DLQ G-10		4626	-0-	4626	9028	4620	2	6	9	Y	5					25
08	10701	X	1673	-0-	-9028	-0-	1654	2	19	9	Y	17					42
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					42
11	0		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					42

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

06	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7081	2	8	9	Y	7					42
07	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14205	7103	2	13	9	Y	12	1	8			53
08	21220	X	7015	-0-	-14205	-0-	6982	2	33	9	Y	30	68	1			15
09	0		6533	-0-	6533	6533	6533	2			Y	-0-					15
10	0		6383	-0-	6383	12916	6380	2	3	9	Y	3					18
11	0		6183	-0-	6183	19099	6180	2	3	9	Y	3					21

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

06	DLQ G-10		3893	-0-	3893	3893	405	1	3486	2	Y	2	1	8			110
							2	9									
07	DLQ G-10		3861	-0-	3861	7754	395	1	3463	2	Y	3	3	8			110
							3	9									
08	15637	X	7883	-0-	-7754	-0-	342	1	7541	2	Y	-0-					110
09	0		1882	-0-	1882	1882	284	1	1596	2	Y	2					112
							2	9									
10	0		3340	-0-	3340	5222	396	1	2944	2	Y	-0-					112
11	0		2755	-0-	2755	7977	404	1	2351	2	Y	-0-					112

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 #: 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
06	DLQ G-10		4709	-0-	4709	4709	285	1	4414	2	Y	9	2	8			37
							10	9									
07	DLQ G-10		4752	-0-	4752	9461	318	1	4401	2	Y	30	3	8			64
							33	9									
08	15640	X	6179	-0-	-9461	-0-	279	1	5828	2	Y	65					129
							72	9									
09	0		1839	-0-	1839	1839	406	1	1378	2	Y	50	163	1	1	8	15
							55	9									
10	0		4579	-0-	4579	6418	317	1	4262	2	Y	-0-					15
11	0		2710	-0-	2710	9128	286	1	2424	2	Y	-0-					15

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					29
10	0		30	-0-	30	83	30	2			Y	-0-					29
11	0		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					29

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
06	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	460	1	3432	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	DLQ G-10		7084	-0-	7084	10984	713	1	6351	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
08	17909	X	6925	-0-	-10984	-0-	713	1	6212	2	Y	-0-					-0-
09	0		5621	-0-	5621	5621	690	1	4927	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	0		5796	-0-	5796	11417	713	1	5083	2	Y	-0-					-0-
11	0		6088	-0-	6088	17505	690	1	5398	2	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	1710	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
07	DLQ G-10		5129	-0-	5129	6860	5098	2	31	9	Y	28	28	8			-0-
08	1800	N	1603	-0-	-197	6663	1603	2			Y	-0-					-0-
09	0		717	-0-	717	7380	710	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	7380					Y	-0-					-0-
11	0		2876	-0-	2876	10256	2876	2			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
06	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	2984	2	66	9	Y	60					125
07	DLQ G-10		3479	-0-	3479	6529	3415	2	64	9	Y	58	167	1	1	8	15
08	9685	X	3156	-0-	-6529	-0-	3139	2	17	9	Y	15					30
09	0		2983	-0-	2983	2983	2970	2	13	9	Y	12					42
10	0		2891	-0-	2891	5874	2890	2	1	9	Y	1					43
11	0		2784	-0-	2784	8658	2741	2	43	9	Y	39					82

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
06	DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	4564	2	30	9	Y	27					50
07	DLQ G-10		6162	-0-	6162	10756	6042	2	120	9	Y	109	102	1	1	8	56
08	16257	X	5501	-0-	-10756	-0-	5458	2	43	9	Y	39					95
09	0		5164	-0-	5164	5164	5123	2	41	9	Y	37					132
10	0		5197	-0-	5197	10361	5143	2	54	9	Y	49	163	1			18
11	0		4920	-0-	4920	15281	4866	2	54	9	Y	49					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8845	-0-	8845	8845	8845	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		12595	-0-	12595	21440	12583	2	12	9	Y	11	3	8			52
08	33822	X	12382	-0-	-21440	-0-	12371	2	11	9	Y	10					62
09	0		12026	-0-	12026	12026	12024	2	2	9	Y	2					64
10	0		12810	-0-	12810	24836	12810	2			Y	-0-					64
11	0		12159	-0-	12159	36995	12148	2	11	9	Y	10					74

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

06	DLQ G-10		5537	-0-	5537	5537	5536	2	1	9	Y	1					70
07	DLQ G-10		5501	-0-	5501	11038	5475	2	26	9	Y	24					94
08	13001	X	1963	-0-	-11038	-0-	1960	2	3	9	Y	3					97
09	0		2290	-0-	2290	2290	2257	2	33	9	Y	30	106	1			21
10	0		10404	-0-	10404	12694	10404	2			Y	-0-					21
11	0		8548	-0-	8548	21242	8501	2	47	9	Y	43					64

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-					-0-
11	0		504	-0-	504	1341	503	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

06	DLQ G-10		453	-0-	453	453	451	2	2	9	Y	2					59
07	DLQ G-10		580	-0-	580	1033	577	2	3	9	Y	3					62
08	1574	N	541	-0-	-1033	-0-	538	2	3	9	Y	3					65
09	0		496	-0-	496	496	492	2	4	9	Y	4					69
10	0		502	-0-	502	998	502	2			Y	-0-					69
11	0		465	-0-	465	1463	464	2	1	9	Y	1					70

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

06	DLQ G-10		8138	-0-	8138	8138	8081	2	57	9	Y	52	131	1			45
07	DLQ G-10		8658	-0-	8658	16796	8637	2	21	9	Y	19					64
08	20011	X	3215	-0-	-16796	-0-	3160	2	55	9	Y	50					114
09	0		410	-0-	410	410	320	2	90	9	Y	82	134	1			62
10	0		1970	-0-	1970	2380	1970	2			Y	-0-					62
11	0		13	-0-	13	2393	13	2			Y	-0-					62

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

06	DLQ G-10		3597	-0-	3597	3597	3587	2	10	9	Y	9	75	1	1	8	36
07	DLQ G-10		3873	-0-	3873	7470	3867	2	6	9	Y	5	2	8			39
08	11424	X	3954	-0-	-7470	-0-	3935	2	19	9	Y	17					56
09	0		4061	-0-	4061	4061	4046	2	15	9	Y	14					70
10	0		4171	-0-	4171	8232	4143	2	28	9	Y	25					95
11	0		3004	-0-	3004	11236	3002	2	2	9	Y	2					97

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4671	2	17	9	Y	15	105	1			15
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4719	2	8	9	Y	7	2	8			20
08	4371	X	3432	-0-	-939	-0-	3429	2	3	9	Y	3					23
09	0		3183	-0-	3183	3183	3183	2			Y	-0-					23
10	0		3277	-0-	3277	6460	3277	2			Y	-0-					23
11	0		3461	-0-	3461	9921	3461	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

06	9270	X	8445	-0-	-825	-0-	8289	2	156	9	Y	142					157
07	9579	X	9255	-0-	-324	-0-	9191	2	64	9	Y	58	188	1			27
08	9486	X	8986	-0-	-500	-0-	8900	2	86	9	Y	78					105
09	0		8439	-0-	8439	8439	8337	2	102	9	Y	93	177	1	1	8	20
10	0		8771	-0-	8771	17210	8690	2	81	9	Y	74					94
11	0		8638	-0-	8638	25848	8527	2	111	9	Y	101	176	1			19

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

06	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	704	1	931	2	Y	4	1	8			102
							4	9									
07	DLQ G-10		35	-0-	35	1674	35	1			Y	-0-					102
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					102
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0		316	-0-	316	316	297	1	19	9	Y	17	96	1			23
11	0		1684	-0-	1684	2000	908	1	776	2	Y	-0-					23

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 10255 - 11693

06	DLQ G-10		2270	-0-	2270	2270	2260	2	10	9	Y	9					74
07	DLQ G-10		2575	-0-	2575	4845	2574	2	1	9	Y	1					75
08	1800	N	2583	-0-	783	5628	2577	2	6	9	Y	5					80
09	0		2547	-0-	2547	8175	2536	2	11	9	Y	10					90
10	0		2626	-0-	2626	10801	2620	2	6	9	Y	5					95
11	0		2553	-0-	2553	13354	2536	2	17	9	Y	15	98	1			12

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

06	3810	X	3015	-0-	-795	-0-	101	1	2913	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	210	1	4204	2	Y	6	2	8			40
							7	9									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	630	1	4143	2	Y	-0-					40
09	0		4964	-0-	4964	4964	945	1	4007	2	Y	11	1	8			50
							12	9									
10	0		4602	-0-	4602	9566	433	1	4156	2	Y	12					62
							13	9									
11	0		4308	-0-	4308	13874	108	1	4194	2	Y	5					67
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5909	-0-	5909	5909	5897	2	12	9	Y	11					25
07	DLQ G-10		6095	-0-	6095	12004	6089	2	6	9	Y	5					30
08	18203	X	6199	-0-	-12004	-0-	6169	2	30	9	Y	27					57
09	0		5650	-0-	5650	5650	5636	2	14	9	Y	13					70
10	0		4151	-0-	4151	9801	4134	2	17	9	Y	15					85
11	0		3816	-0-	3816	13617	3801	2	15	9	Y	14					99

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

06	DLQ G-10		7803	-0-	7803	7803	300	1	7479	2	Y	22					38
							24	9									
07	DLQ G-10		8794	-0-	8794	16597	50	1	8733	2	Y	10					48
							11	9									
08	25051	X	8454	-0-	-16597	-0-	8417	2	37	9	Y	34					82
09	0		8225	-0-	8225	8225	8189	2	36	9	Y	33					115
10	0		8629	-0-	8629	16854	8605	2	24	9	Y	22					137
11	0		8523	-0-	8523	25377	8455	2	68	9	Y	62	181	1			18

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

06	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	5131	2	9	9	Y	8	1	8			42
07	DLQ G-10		5364	-0-	5364	10504	5363	2	1	9	Y	1					43
08	15227	X	4723	-0-	-10504	-0-	4719	2	4	9	Y	4					47
09	0		5466	-0-	5466	5466	5463	2	3	9	Y	3					50
10	0		5621	-0-	5621	11087	5613	2	8	9	Y	7					57
11	0		5360	-0-	5360	16447	5354	2	6	9	Y	5					62

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

06	DLQ G-10		8839	-0-	8839	8839	8836	2	3	9	Y	3	1	8			17
07	DLQ G-10		9900	-0-	9900	18739	9891	2	9	9	Y	8	2	8			23
08	28445	X	9706	-0-	-18739	-0-	9704	2	2	9	Y	2					25
09	0		9094	-0-	9094	9094	9094	2			Y	-0-					25
10	0		9187	-0-	9187	18281	9181	2	6	9	Y	5					30
11	0		8910	-0-	8910	27191	8909	2	1	9	Y	1	1	8			30

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

06	DLQ G-10		9365	-0-	9365	9365	9364	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		9938	-0-	9938	19303	9938	2			Y	-0-					-0-
08	29941	X	10638	-0-	-19303	-0-	10638	2			Y	-0-					-0-
09	0		10073	-0-	10073	10073	10073	2			Y	-0-					-0-
10	0		9595	-0-	9595	19668	9595	2			Y	-0-					-0-
11	0		9265	-0-	9265	28933	9265	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

06	DLQ G-10		5451	-0-	5451	5451	5451	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5639	-0-	5639	11090	5639	2			Y	-0-					-0-
08	16738	X	5648	-0-	-11090	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
09	0		5253	-0-	5253	5253	5253	2			Y	-0-					-0-
10	0		5386	-0-	5386	10639	5386	2			Y	-0-					-0-
11	0		4975	-0-	4975	15614	4975	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
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	5922	2	9	9	Y	8					90
07	DLQ G-10		6185	-0-	6185	12116	6185	2			Y	-0-	87	1			3
08	18623	X	6507	-0-	-12116	-0-	6488	2	19	9	Y	17					20
09	0		7000	-0-	7000	7000	6998	2	2	9	Y	2					22
10	0		7039	-0-	7039	14039	7038	2	1	9	Y	1					23
11	0		6508	-0-	6508	20547	6508	2			Y	-0-					23
	FORMAN				WELL #: 5H	RRCID -> 257559	COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 10523		PERF. 9021 - 10450				
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			49
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	6	2	4	9	Y	4	1	8			52
08	28	X	18	-0-	-10	-0-	16	2	2	9	Y	2					54
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					57
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					57
	MCMURREY RANCH UNIT A				WELL #: 11H	RRCID -> 258319	COMPL. DATE 01/13/2011				TOTAL DEPTH 8861		PERF. 9136 - 11198				
06	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	3373	2	2	9	Y	2	2	8			44
07	DLQ G-10		2667	-0-	2667	6042	2657	2	10	9	Y	9	4	8			49
08	8143	X	2101	-0-	-6042	-0-	2101	2			Y	-0-					49
09	0		4629	-0-	4629	4629	4625	2	4	9	Y	4	1	8			52
10	0		4586	-0-	4586	9215	4577	2	9	9	Y	8					60
11	0		4835	-0-	4835	14050	4814	2	21	9	Y	19					79
	SITZ UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 258326	COMPL. DATE 09/14/2010				TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9075 - 12117				
06	5520	X	186	-0-	-5334	-0-	186	2			Y	-0-					35
07	5704	X	177	-0-	-5527	-0-	177	2			Y	-0-					35
08	2607	X	374	-0-	-2233	-0-	184	1	190	2	Y	-0-					35
09	0		3952	-0-	3952	3952	609	1	3340	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
10	0		5054	-0-	5054	9006	383	1	4663	2	Y	7					44
							8	9									
11	0		2797	-0-	2797	11803	79	1	2718	2	Y	-0-					44
	FORMAN B				WELL #: 15H	RRCID -> 258361	COMPL. DATE 08/07/2010				TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8908 - 11800				
06	DLQ G-10		7033	-0-	7033	7033	7018	2	15	9	Y	14	1	8			95
07	DLQ G-10		7929	-0-	7929	14962	7923	2	6	9	Y	5	1	8			99
08	22867	X	7905	-0-	-14962	-0-	7894	2	11	9	Y	10					109
09	0		7492	-0-	7492	7492	7489	2	3	9	Y	3	1	8			111
10	0		7585	-0-	7585	15077	7574	2	11	9	Y	10					121
11	0		7286	-0-	7286	22363	7269	2	17	9	Y	15	118	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8046	-0-	8046	8046	8038	2	8	9	Y	7					67
07	DLQ G-10		9112	-0-	9112	17158	9112	2			Y	-0-					67
08	26114	X	8956	-0-	-17158	-0-	8956	2			Y	-0-					67
09	0		8331	-0-	8331	8331	8314	2	17	9	Y	15					82
10	0		8422	-0-	8422	16753	8420	2	2	9	Y	2					84
11	0		7967	-0-	7967	24720	7967	2			Y	-0-					84

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2588	-0-	2588	2588	2587	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2588					Y	-0-					-0-
08	13136	X	10548	-0-	-2588	-0-	10548	2			Y	-0-					-0-
09	0		9972	-0-	9972	9972	9971	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0		8432	-0-	8432	18404	8432	2			Y	-0-					-0-
11	0		8313	-0-	8313	26717	8313	2			Y	-0-					-0-

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6813	-0-	6813	15258	575	1	6237	2	Y	1	1	8			142
							1	9									
07	DLQ G-10		7990	-0-	7990	23248	713	1	7274	2	Y	3	3	8			142
							3	9									
08	29731	X	6483	-0-	-23248	-0-	529	1	5954	2	Y	-0-					142
09	0		4785	-0-	4785	4785	81	1	4703	2	Y	1	1	8			142
							1	9									
10	0		7233	-0-	7233	12018	330	1	6903	2	Y	-0-					142
11	0		6571	-0-	6571	18589	611	1	5960	2	Y	-0-					142

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	30	1	3427	2	Y	6	2	8			61
							7	9									
07	DLQ G-10		310	-0-	310	3774	310	1			Y	-0-					61
08	15033	X	11259	-0-	-3774	-0-	150	1	11109	2	Y	-0-					61
09	0		13277	-0-	13277	13277	270	1	13005	2	Y	2	1	8			62
							2	9									
10	0		12868	-0-	12868	26145	180	1	12632	2	Y	51	97	1			16
							56	9									
11	0		11597	-0-	11597	37742	30	1	11567	2	Y	-0-					16

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6062	-0-	6062	6062	6005	2	57	9	Y	52	2	8			78
07	DLQ G-10		6014	-0-	6014	12076	6007	2	7	9	Y	6	1	8			83
08	17909	X	5833	-0-	-12076	-0-	5786	2	47	9	Y	43					126
09	0		6345	-0-	6345	6345	6312	2	33	9	Y	30					156
10	0		5546	-0-	5546	11891	5509	2	37	9	Y	34	163	1			27
11	0		6387	-0-	6387	18278	6387	2			Y	-0-					27

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
06	DLQ G-10		3500	-0-	3500	3500	3478	2	22	9	Y	20	155	1			26
07	DLQ G-10		5046	-0-	5046	8546	5044	2	2	9	Y	2					28
08	12816	X	4270	-0-	-8546	-0-	4247	2	23	9	Y	21					49
09	0		4062	-0-	4062	4062	4045	2	17	9	Y	15					64
10	0		1562	-0-	1562	5624	1560	2	2	9	Y	2					66
11	0		2236	-0-	2236	7860	2222	2	14	9	Y	13					79

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 #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

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
06	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	2826	2	11	9	Y	10					124
07	DLQ G-10		1850	-0-	1850	4687	1837	2	13	9	Y	12	53	1			83
08	7770	X	3083	-0-	-4687	-0-	3083	2			Y	-0-					83
09	0		2467	-0-	2467	2467	2464	2	3	9	Y	3					86
10	0		2022	-0-	2022	4489	2016	2	6	9	Y	5					91
11	0		1378	-0-	1378	5867	1378	2			Y	-0-					91

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

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
06	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	468	1	1382	2	Y	5	1	8			126
							6	9									
07	DLQ G-10		988	-0-	988	2844	324	1	642	2	Y	20	124	1	1	8	21
							22	9									
08	5983	X	3139	-0-	-2844	-0-	558	1	2581	2	Y	-0-					21
09	0		3048	-0-	3048	3048	540	1	2508	2	Y	-0-					21
10	0		2419	-0-	2419	5467	558	1	1861	2	Y	-0-					21
11	0		2366	-0-	2366	7833	540	1	1826	2	Y	-0-					21

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

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
06	DLQ G-10		5764	-0-	5764	5764	5734	2	30	9	Y	27					91
07	DLQ G-10		6042	-0-	6042	11806	6024	2	18	9	Y	16					107
08	17675	X	5869	-0-	-11806	-0-	5833	2	36	9	Y	33	91	1			49
09	0		5472	-0-	5472	5472	5469	2	3	9	Y	3	1	8			51
10	0		4413	-0-	4413	9885	4413	2			Y	-0-					51
11	0		4423	-0-	4423	14308	4387	2	36	9	Y	33					84

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

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
06	DLQ G-10		4418	-0-	4418	4418	299	1	4011	2	Y	98	62	1	5	8	90
							108	9									
07	DLQ G-10		8687	-0-	8687	13105	690	1	7991	2	Y	5	5	8			90
							6	9									
08	22543	X	9438	-0-	-13105	-0-	690	1	8737	2	Y	10					100
							11	9									
09	0		9219	-0-	9219	9219	690	1	8398	2	Y	119	185	1	2	8	32
							131	9									
10	0		6984	-0-	6984	16203	713	1	6271	2	Y	-0-					32
11	0		1373	-0-	1373	17576	299	1	1066	2	Y	7					39
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		975	-0-	975	975	690	1	166	2	Y	108	117	1			18
							119	9									
07	DLQ G-10		3957	-0-	3957	4932	713	1	3236	2	Y	7	7	8			18
							8	9									
08	7509	X	2577	-0-	-4932	-0-	713	1	1864	2	Y	-0-					18
09	0		691	-0-	691	691	690	1	1	9	Y	1	1	8			18
10	0		92	-0-	92	783	92	1			Y	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	783					Y	-0-					18

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
06	DLQ G-10		7946	-0-	7946	7946	7900	2	46	9	Y	42	1	8			104
07	DLQ G-10		8388	-0-	8388	16334	8334	2	54	9	Y	49	132	1	2	8	19
08	24605	X	8271	-0-	-16334	-0-	8271	2			Y	-0-					19
09	0		8072	-0-	8072	8072	8043	2	29	9	Y	26					45
10	0		8142	-0-	8142	16214	8109	2	33	9	Y	30					75
11	0		8087	-0-	8087	24301	8054	2	33	9	Y	30					105

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
06	DLQ G-10		8426	-0-	8426	8426	8408	2	18	9	Y	16					60
07	DLQ G-10		8581	-0-	8581	17007	8557	2	24	9	Y	22	63	1	1	8	18
08	25396	X	8389	-0-	-17007	-0-	8352	2	37	9	Y	34					52
09	0		7754	-0-	7754	7754	7729	2	25	9	Y	23					75
10	0		7907	-0-	7907	15661	7883	2	24	9	Y	22					97
11	0		7425	-0-	7425	23086	7394	2	31	9	Y	28					125

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
06	DLQ G-10		5845	-0-	5845	5845	5749	2	96	9	Y	87					109
07	DLQ G-10		6404	-0-	6404	12249	6404	2			Y	-0-					109
08	18485	X	6236	-0-	-12249	-0-	6236	2			Y	-0-	89	1			20
09	0		5960	-0-	5960	5960	5957	2	3	9	Y	3	1	8			22
10	0		6019	-0-	6019	11979	6013	2	6	9	Y	5					27
11	0		5928	-0-	5928	17907	5928	2			Y	-0-					27

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
06	DLQ G-10		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1572	958	2	59	9	Y	54	70	1	5	8	11
08	1800	N	3360	-0-	1560	3132	3239	2	121	9	Y	110	101	1			20
09	0		3574	-0-	3574	6706	3136	2	438	9	Y	398	347	1	6	8	65
10	0		5910	-0-	5910	12616	3808	2	2102	9	Y	1911	1911	1	2	8	63
11	0		4507	-0-	4507	17123	2688	2	1819	9	Y	1654	1696	1			21

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
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	58	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	DLQ G-10		168	-0-	168	227	168	2			Y	-0-					18
08	291	N	64	-0-	-227	-0-	64	2			Y	-0-					18
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					18
*10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					18
*11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		5772	-0-	5772	5772	5752	2	20	9	Y	18	1	8			149
07	DLQ G-10		6126	-0-	6126	11898	6120	2	6	9	Y	5					154
08	18033	X	6135	-0-	-11898	-0-	6112	2	23	9	Y	21	160	1			15
09	0		5982	-0-	5982	5982	5973	2	9	9	Y	8					23
10	0		6099	-0-	6099	12081	6091	2	8	9	Y	7					30
11	0		5815	-0-	5815	17896	5804	2	11	9	Y	10					40

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	13	6	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	17	4	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	27	4	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	0		5	-0-	5	32	4	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	0		4	-0-	4	36	4	1			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	3984	2	14	9	Y	13	72	1	1	8	22
07	DLQ G-10		4071	-0-	4071	8069	4069	2	2	9	Y	2	2	8			22
08	12149	X	4080	-0-	-8069	-0-	4080	2			Y	-0-					22
09	0		3966	-0-	3966	3966	3900	2	66	9	Y	60					82
10	0		4073	-0-	4073	8039	4048	2	25	9	Y	23					105
11	0		3983	-0-	3983	12022	3972	2	11	9	Y	10					115

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

06	DLQ G-10		5405	-0-	5405	5405	5405	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5498	-0-	5498	10903	5497	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	16308	X	5405	-0-	-10903	-0-	5405	2			Y	-0-					22
09	0		5112	-0-	5112	5112	4992	2	120	9	Y	109					131
10	0		4828	-0-	4828	9940	4792	2	36	9	Y	33					164
11	0		4601	-0-	4601	14541	4548	2	53	9	Y	48					212

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

06	DLQ G-10		8555	-0-	8555	8555	8555	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		8277	-0-	8277	16832	8277	2			Y	-0-					35
08	24945	X	8113	-0-	-16832	-0-	8106	2	7	9	Y	6					41
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7378	2	10	9	Y	9					50
10	0		7771	-0-	7771	7771	7761	2	10	9	Y	9					59
11	0		7506	-0-	7506	15277	7499	2	7	9	Y	6					65

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

06	DLQ G-10		8062	-0-	8062	8062	8062	2			Y	-0-					82
07	DLQ G-10		7891	-0-	7891	15953	7891	2			Y	-0-					82
08	23685	X	7732	-0-	-15953	-0-	7732	2			Y	-0-					82
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			Y	-0-					82
*10	7967	X	7242	-0-	-725	-0-	7242	2			Y	-0-					82
*11	7710	X	6418	-0-	-1292	-0-	6399	2	19	9	Y	17					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5219	-0-	5219	5219	5195	2	24	9	Y	22	2	8			102
07	DLQ G-10		4462	-0-	4462	9681	4449	2	13	9	Y	12	2	8			112
08	14892	X	5211	-0-	-9681	-0-	5197	2	14	9	Y	13					125
09	0		4580	-0-	4580	4580	4558	2	22	9	Y	20					145
10	0		4934	-0-	4934	9514	4926	2	8	9	Y	7					152
11	0		5018	-0-	5018	14532	5000	2	18	9	Y	16	157	1			11

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	994	2	14	9	Y	13	12	8			71
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2079	2	14	9	Y	13	13	8			71
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1					72
09	0		1748	-0-	1748	1748	1742	2	6	9	Y	5	2	8			75
10	0		1959	-0-	1959	3707	1919	2	40	9	Y	36	1	8			110
11	0		1806	-0-	1806	5513	1804	2	2	9	Y	2					112

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7741	-0-	7741	7741	11 47	1 9	7683	2	Y	43					92
07	DLQ G-10		8435	-0-	8435	16176	6 19	1 9	8410	2	Y	17					109
08	24289	X	8113	-0-	-16176	-0-	7 28	1 9	8078	2	Y	25					134
09	0		7737	-0-	7737	7737	7 25	1 9	7705	2	Y	23					157
10	0		5651	-0-	5651	13388	7 89	1 9	5555	2	Y	81	183	1			55
11	0		6122	-0-	6122	19510	7	1	6115	2	Y	-0-					55

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	360 17	1 9	3701	2	Y	15	1	8			144
07	DLQ G-10		4081	-0-	4081	8159	368 22	1 9	3691	2	Y	20	147	1	4	8	13
08	13194	X	5035	-0-	-8159	-0-	391 4	1 9	4640	2	Y	4					17
09	0		4725	-0-	4725	4725	379 18	1 9	4328	2	Y	16	1	8			32
10	0		1695	-0-	1695	6420	379 6	1 9	1310	2	Y	5					37
11	0		231	-0-	231	6651	231	1			Y	-0-					37

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
06	DLQ G-10		5732	-0-	5732	5732	381 85	1 9	5266	2	Y	77	2	8			95
07	DLQ G-10		9022	-0-	9022	14754	561 21	1 9	8440	2	Y	19	4	8			110
08	23091	X	8337	-0-	-14754	-0-	562 11	1 9	7764	2	Y	10					120
09	0		9877	-0-	9877	9877	527	1	9350	2	Y	-0-					120
10	0		10421	-0-	10421	20298	568 4	1 9	9849	2	Y	4					124
11	0		10240	-0-	10240	30538	545 58	1 9	9637	2	Y	53	159	1			18

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 #: 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
06	DLQ G-10		4592	-0-	4592	4592	95	1	4485	2	Y	11					33
							12	9									
07	DLQ G-10		6824	-0-	6824	11416	225	1	6576	2	Y	21	2	8			52
							23	9									
08	17706	X	6290	-0-	-11416	-0-	188	1	6091	2	Y	10					62
							11	9									
09	0		2297	-0-	2297	2297	96	1	2184	2	Y	15					77
							17	9									
10	0		149	-0-	149	2446	2	1	146	2	Y	1					78
							1	9									
11	0		319	-0-	319	2765	6	1	313	2	Y	-0-					78

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
06	DLQ G-10		8363	-0-	8363	8363	8286	2	77	9	Y	70					154
07	DLQ G-10		8480	-0-	8480	16843	8465	2	15	9	Y	14	1	8			167
08	25314	X	8471	-0-	-16843	-0-	8465	2	6	9	Y	5					172
09	0		7904	-0-	7904	7904	7887	2	17	9	Y	15					187
10	0		7739	-0-	7739	15643	7729	2	10	9	Y	9					196
11	0		7094	-0-	7094	22737	7085	2	9	9	Y	8					204

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
06	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	330	1	1983	2	Y	5	1	8			84
							6	9									
07	DLQ G-10		3630	-0-	3630	5949	345	1	3266	2	Y	17	32	1	4	8	65
							19	9									
08	8764	X	2815	-0-	-5949	-0-	322	1	2493	2	Y	-0-					65
09	0		2627	-0-	2627	2627	311	1	2314	2	Y	2					67
							2	9									
10	0		1537	-0-	1537	4164	334	1	1203	2	Y	-0-					67
11	0		3500	-0-	3500	7664	403	1	3097	2	Y	-0-					67

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
06	DLQ G-10		7003	-0-	7003	7003	280	1	6706	2	Y	15	2	8			122
							17	9									
07	DLQ G-10		7686	-0-	7686	14689	310	1	7358	2	Y	16	1	8			137
							18	9									
08	21640	X	6951	-0-	-14689	-0-	310	1	6623	2	Y	16					153
							18	9									
09	0		6645	-0-	6645	6645	300	1	6332	2	Y	12	1	8			164
							13	9									
10	0		6438	-0-	6438	13083	310	1	6095	2	Y	30	154	1			40
							33	9									
11	0		6366	-0-	6366	19449	300	1	6066	2	Y	-0-					40

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
06	DLQ G-10		2322	-0-	2322	2322	552	1	1768	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
07	DLQ G-10		4816	-0-	4816	7138	713	1	4103	2	Y	-0-					25
08	12596	X	5458	-0-	-7138	-0-	690	1	4748	2	Y	18					43
							20	9									
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	690	1	2310	2	Y	7					50
							8	9									
10	0		5238	-0-	5238	5238	713	1	4525	2	Y	-0-					50
11	0		4666	-0-	4666	9904	690	1	3976	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2503	-0-	2503	2503	690	1	1768	2	Y	41	7	8			34
							45	9									
07	DLQ G-10		2968	-0-	2968	5471	713	1	2238	2	Y	15	15	8			34
							17	9									
08	8312	X	2841	-0-	-5471	-0-	713	1	2128	2	Y	-0-					34
09	0		3996	-0-	3996	3996	690	1	3267	2	Y	35	4	8			65
							39	9									
10	0		3606	-0-	3606	7602	713	1	2889	2	Y	4					69
							4	9									
11	0		4507	-0-	4507	12109	690	1	3814	2	Y	3					72
							3	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

06	14B2 EXT		2466	-0-	2466	4683	2464	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT		1961	-0-	1961	6644	1960	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8687	X	2043	-0-	-6644	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
09	0		1974	-0-	1974	1974	1851	2	123	9	Y	112					112
10	0		1896	-0-	1896	3870	1870	2	26	9	Y	24					136
11	0		2004	-0-	2004	5874	2004	2			Y	-0-					136

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

06	4470	X	1349	-0-	-3121	-0-	1348	2	1	9	Y	1					90
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5331	2	3	9	Y	3	1	8			92
08	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	4435	2	2	9	Y	2					94
09	0		4296	-0-	4296	4296	4246	2	50	9	Y	45					139
10	0		4305	-0-	4305	8601	4294	2	11	9	Y	10					149
11	0		3939	-0-	3939	12540	3930	2	9	9	Y	8					157

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2656	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2569	2	59	9	Y	54	2	8			52
08	2232	X	763	-0-	-1469	-0-	757	2	6	9	Y	5					57
09	0		2603	-0-	2603	2603	2594	2	9	9	Y	8					65
10	0		2662	-0-	2662	5265	2643	2	19	9	Y	17					82
11	0		2577	-0-	2577	7842	2577	2			Y	-0-					82

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

06	DLQ G-10		4913	-0-	4913	4913	4913	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		6260	-0-	6260	11173	6260	2			Y	-0-					67
08	17658	X	6485	-0-	-11173	-0-	6471	2	14	9	Y	13					80
09	0		6516	-0-	6516	6516	6514	2	2	9	Y	2					82
10	0		6036	-0-	6036	12552	6014	2	22	9	Y	20					102
11	0		5430	-0-	5430	17982	5421	2	9	9	Y	8					110

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					84
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	85	1			-0-
11	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

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	158	-0-	-2482	-0-	93	1	36	2	Y	26	1	8			69
							29	9									
07	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	377	1	1697	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
08	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	389	1	1625	2	Y	15					84
							17	9									
09	0		193	-0-	193	193	187	1	6	9	Y	5					89
10	0		1024	-0-	1024	1217	412	1	605	2	Y	6					95
							7	9									
11	0		2483	-0-	2483	3700	346	1	2135	2	Y	2					97
							2	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6982	-0-	6982	6982	6976	2	6	9	Y	5					82
07	DLQ G-10		6757	-0-	6757	13739	6749	2	8	9	Y	7					89
08	20731	X	6992	-0-	-13739	-0-	6986	2	6	9	Y	5					94
09	0		6583	-0-	6583	6583	6577	2	6	9	Y	5					99
10	0		6446	-0-	6446	13029	6443	2	3	9	Y	3					102
11	0		9409	-0-	9409	22438	9401	2	8	9	Y	7					109

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9681	-0-	9681	9681	9680	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	DLQ G-10		9970	-0-	9970	19651	9960	2	10	9	Y	9					27
08	29930	X	10279	-0-	-19651	-0-	10249	2	30	9	Y	27					54
09	0		9661	-0-	9661	9661	9636	2	25	9	Y	23					77
10	0		6358	-0-	6358	16019	6339	2	19	9	Y	17					94
11	0		8666	-0-	8666	24685	8643	2	23	9	Y	21					115

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			Y	-0-					25
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					25
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					25
09	0		11	-0-	11	11	11	1			Y	-0-					25
10	0		12	-0-	12	23	12	1			Y	-0-					25
11	0		11	-0-	11	34	11	1			Y	-0-					25

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3791	-0-	3791	3791	3780	2	11	9	Y	10	2	8			65
07	DLQ G-10		4102	-0-	4102	7893	4100	2	2	9	Y	2	2	8			65
08	11306	X	3413	-0-	-7893	-0-	3400	2	13	9	Y	12					77
09	0		8059	-0-	8059	8059	8048	2	11	9	Y	10					87
10	0		7728	-0-	7728	15787	7719	2	9	9	Y	8					95
11	0		7075	-0-	7075	22862	7073	2	2	9	Y	2					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	413 87	1 9	5163	2	Y	79	75	1	6	8	13
07	DLQ G-10		6292	-0-	6292	11955	393 17	1 9	5882	2	Y	15	13	8			15
08	16268	X	4313	-0-	-11955	-0-	378 9	1 9	3926	2	Y	8					23
09	0		6460	-0-	6460	6460	353 52	1 9	6055	2	Y	47	6	8			64
10	0		7100	-0-	7100	13560	356 44	1 9	6700	2	Y	40					104
11	0		5436	-0-	5436	18996	346 127	1 9	4963	2	Y	115	192	1			27

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	3732	2	15	9	Y	14					50
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					50
08	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4344	2	36	9	Y	33					83
09	0		4009	-0-	4009	4009	3996	2	13	9	Y	12					95
10	0		4313	-0-	4313	8322	4305	2	8	9	Y	7					102
11	0		4066	-0-	4066	12388	4057	2	9	9	Y	8					110

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3346	-0-	3346	3346	288 13	1 9	3045	2	Y	12	79	1	8	8	14
07	DLQ G-10		4505	-0-	4505	7851	332 10	1 9	4163	2	Y	9	9	8			14
08	12984	X	5133	-0-	-7851	-0-	347 7	1 9	4779	2	Y	6					20
09	0		4945	-0-	4945	4945	348 108	1 9	4489	2	Y	98	3	8			115
10	0		4941	-0-	4941	9886	369 8	1 9	4564	2	Y	7					122
11	0		3392	-0-	3392	13278	355 6	1 9	3031	2	Y	5					127

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7364	-0-	7364	7364	300 29	1 9	7035	2	Y	26	1	8			127
07	DLQ G-10		7548	-0-	7548	14912	310 30	1 9	7208	2	Y	27	139	1	2	8	13
08	22682	X	7770	-0-	-14912	-0-	310	1	7460	2	Y	-0-					13
09	0		7017	-0-	7017	7017	300 19	1 9	6698	2	Y	17					30
10	0		7060	-0-	7060	14077	310 21	1 9	6729	2	Y	19					49
11	0		6490	-0-	6490	20567	300 9	1 9	6181	2	Y	8					57

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7401	-0-	7401	7401	7384	2	17	9	Y	15					152
07	DLQ G-10		8018	-0-	8018	15419	8011	2	7	9	Y	6	1	8			157
08	23233	X	7814	-0-	-15419	-0-	7788	2	26	9	Y	24	163	1			18
09	0		4494	-0-	4494	4494	4490	2	4	9	Y	4					22
10	0		7359	-0-	7359	11853	7356	2	3	9	Y	3					25
11	0		7992	-0-	7992	19845	7986	2	6	9	Y	5					30

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
06	DLQ G-10		8028	-0-	8028	8028	8007	2	21	9	Y	19	1	8			150
07	DLQ G-10		8071	-0-	8071	16099	8067	2	4	9	Y	4					154
08	24915	X	8816	-0-	-16099	-0-	8794	2	22	9	Y	20	157	1			17
09	0		8630	-0-	8630	8630	8630	2			Y	-0-					17
10	0		8898	-0-	8898	17528	8892	2	6	9	Y	5					22
11	0		8614	-0-	8614	26142	8608	2	6	9	Y	5					27

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
06	1530	X	1083	-0-	-447	-0-	597	1	474	2	Y	11	1	8			52
							12	9									
07	1581	X	1179	-0-	-402	-0-	336	1	841	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
08	1581	X	1517	-0-	-64	-0-	324	1	1158	2	Y	32					84
							35	9									
09	0		965	-0-	965	965	36	1	915	2	Y	13					97
							14	9									
10	0		805	-0-	805	1770	25	1	766	2	Y	13					110
							14	9									
11	0		1221	-0-	1221	2991	275	1	940	2	Y	5					115
							6	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
06	DLQ G-10		7804	-0-	7804	7804	11	1	7773	2	Y	18	2	8			32
							20	9									
07	DLQ G-10		6863	-0-	6863	14667	12	1	6821	2	Y	27	2	8			57
							30	9									
08	21955	X	7288	-0-	-14667	-0-	12	1	7259	2	Y	15					72
							17	9									
09	0		8242	-0-	8242	8242	11	1	8189	2	Y	38					110
							42	9									
10	0		8009	-0-	8009	16251	12	1	7973	2	Y	22					132
							24	9									
11	0		7835	-0-	7835	24086	11	1	7760	2	Y	58	175	1			15
							64	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
06	2610	X	1743	-0-	-867	-0-	1699	2	44	9	Y	40	165	1	3	8	18
07	2697	X	1774	-0-	-923	-0-	1773	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	2232	X	1700	-0-	-532	-0-	1700	2			Y	-0-					18
09	0		1519	-0-	1519	1519	1493	2	26	9	Y	24					42
10	0		1263	-0-	1263	2782	1255	2	8	9	Y	7					49
11	0		1263	-0-	1263	4045	1256	2	7	9	Y	6					55

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
06	DLQ G-10		1926	-0-	1926	1926	1920	2	6	9	Y	5					137
07	DLQ G-10		1908	-0-	1908	3834	1908	2			Y	-0-					137
08	2200	N	1922	-0-	-278	3556	1920	2	2	9	Y	2					139
09	0		1902	-0-	1902	5458	1899	2	3	9	Y	3					142
10	0		1806	-0-	1806	7264	1804	2	2	9	Y	2					144
11	0		1519	-0-	1519	8783	1519	2			Y	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514	4514	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		4786	-0-	4786	9300	4784	2	2	9	Y	2					44
08	14056	X	4756	-0-	-9300	-0-	4753	2	3	9	Y	3					47
09	0		4546	-0-	4546	4546	4540	2	6	9	Y	5					52
10	0		4659	-0-	4659	9205	4656	2	3	9	Y	3					55
11	0		4546	-0-	4546	13751	4540	2	6	9	Y	5					60

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

06	DLQ G-10		2070	-0-	2070	2070	2069	2	1	9	Y	1	1	8			129
07	DLQ G-10		2188	-0-	2188	4258	2187	2	1	9	Y	1	1	8			129
08	1800	N	2209	-0-	409	4667	2203	2	6	9	Y	5					134
09	0		2108	-0-	2108	6775	2009	2	99	9	Y	90	179	1			45
10	0		1954	-0-	1954	8729	1939	2	15	9	Y	14					59
11	0		2040	-0-	2040	10769	2028	2	12	9	Y	11					70

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

06	DLQ G-10		9065	-0-	9065	9065	6	1	9034	2	Y	23	159	1	1	8	13
							25	9									
07	DLQ G-10		9253	-0-	9253	18318	6	1	9245	2	Y	2					15
							2	9									
08	27460	X	9142	-0-	-18318	-0-	6	1	9127	2	Y	8					23
							9	9									
09	0		9107	-0-	9107	9107	6	1	9078	2	Y	21					44
							23	9									
10	0		9268	-0-	9268	18375	6	1	9245	2	Y	15					59
							17	9									
11	0		9042	-0-	9042	27417	6	1	9018	2	Y	16					75
							18	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

06	DLQ G-10		9467	-0-	9467	9467	6	1	9460	2	Y	1	1	8			152
							1	9									
07	DLQ G-10		9839	-0-	9839	19306	6	1	9803	2	Y	27					179
							30	9									
08	28935	X	9629	-0-	-19306	-0-	6	1	9623	2	Y	-0-	165	1			14
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	6	1	9026	2	Y	6					20
							7	9									
10	0		9077	-0-	9077	9077	6	1	9069	2	Y	2					22
							2	9									
11	0		8449	-0-	8449	17526	6	1	8442	2	Y	1					23
							1	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

06	DLQ G-10		8458	-0-	8458	8458	8413	2	45	9	Y	41	1	8			172
07	DLQ G-10		9449	-0-	9449	17907	9417	2	32	9	Y	29	166	1	1	8	34
08	26225	X	8318	-0-	-17907	-0-	8318	2			Y	-0-					34
09	0		8283	-0-	8283	8283	8244	2	39	9	Y	35					69
10	0		6326	-0-	6326	14609	6308	2	18	9	Y	16					85
11	0		6637	-0-	6637	21246	6613	2	24	9	Y	22					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2022

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

06	2400	X	1536	-0-	-864	-0-	230 80	1 9	1226	2	Y	73					117
07	2542	X	1738	-0-	-804	-0-	310 14	1 9	1414	2	Y	13	1	8			129
08	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	310 13	1 9	1471	2	Y	12					141
09	0		2232	-0-	2232	2232	300 1	1 9	1931	2	Y	1					142
10	0		1952	-0-	1952	4184	310	1	1642	2	Y	-0-					142
11	0		1568	-0-	1568	5752	300 2	1 9	1266	2	Y	2					144

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

06	DLQ G-10		11367	-0-	11367	11367	6 9	1 9	11352	2	Y	8	1	8			42
07	DLQ G-10		11833	-0-	11833	23200	6 17	1 9	11810	2	Y	15					57
08	34663	X	11463	-0-	-23200	-0-	6 11	1 9	11446	2	Y	10					67
09	0		10805	-0-	10805	10805	6 15	1 9	10784	2	Y	14					81
10	0		11055	-0-	11055	21860	6 17	1 9	11032	2	Y	15					96
11	0		10363	-0-	10363	32223	6 17	1 9	10340	2	Y	15					111

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

06	DLQ G-10		12220	-0-	12220	12220	6 39	1 9	12175	2	Y	35					106
07	DLQ G-10		12855	-0-	12855	25075	6 46	1 9	12803	2	Y	42					148
08	38074	X	12999	-0-	-25075	-0-	6 53	1 9	12940	2	Y	48	153	1			43
09	0		12373	-0-	12373	12373	6 36	1 9	12331	2	Y	33					76
10	0		12554	-0-	12554	24927	6 47	1 9	12501	2	Y	43					119
11	0		12179	-0-	12179	37106	6 46	1 9	12127	2	Y	42					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
06	DLQ G-10		4426	-0-	4426	4426	8	1	4418	2	Y	-0-					78
07	DLQ G-10		4577	-0-	4577	9003	63	1	4507	2	Y	6	2	8			82
							7	9									
08	14779	X	5776	-0-	-9003	-0-	50	1	5709	2	Y	15					97
							17	9									
09	0		5151	-0-	5151	5151	14	1	5137	2	Y	-0-					97
10	0		5234	-0-	5234	10385	3	1	5231	2	Y	-0-					97
11	0		5134	-0-	5134	15519	5134	2			Y	-0-					97

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

06	DLQ G-10		6009	-0-	6009	6009	11	1	5939	2	Y	54					156
							59	9									
07	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12390	12	1	6324	2	Y	41	159	1			38
							45	9									
08	18789	X	6399	-0-	-12390	-0-	12	1	6387	2	Y	-0-					38
09	0		6160	-0-	6160	6160	11	1	6077	2	Y	65					103
							72	9									
10	0		5336	-0-	5336	11496	12	1	5300	2	Y	22					125
							24	9									
11	0		5446	-0-	5446	16942	11	1	5385	2	Y	45					170
							50	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

06	DLQ G-10		3936	-0-	3936	3936	682	1	3252	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
07	DLQ G-10		5140	-0-	5140	9076	650	1	4486	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
08	15127	X	6051	-0-	-9076	-0-	663	1	5388	2	Y	-0-					63
09	0		5231	-0-	5231	5231	676	1	4555	2	Y	-0-					63
10	0		4056	-0-	4056	9287	710	1	3346	2	Y	-0-					63
11	0		3886	-0-	3886	13173	690	1	3196	2	Y	-0-					63

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

06	DLQ G-10		6277	-0-	6277	6385	6267	2	10	9	Y	9	9	8			42
07	DLQ G-10		3842	-0-	3842	10227	3840	2	2	9	Y	2	2	8			42
08	13589	X	3362	-0-	-10227	-0-	3362	2			Y	-0-					42
09	0		1925	-0-	1925	1925	1925	2			Y	-0-					42
10	0		4589	-0-	4589	6514	4589	2			Y	-0-					42
11	0		2894	-0-	2894	9408	2894	2			Y	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 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
06	DLQ G-10		4935	-0-	4935	4935	4	1	4913	2	Y	16	4	8			27
							18	9									
07	DLQ G-10		6149	-0-	6149	11084	6	1	6135	2	Y	7	7	8			27
							8	9									
08	16746	X	5662	-0-	-11084	-0-	6	1	5645	2	Y	10					37
							11	9									
09	0		4934	-0-	4934	4934	6	1	4860	2	Y	62	2	8			97
							68	9									
10	0		5425	-0-	5425	10359	6	1	5406	2	Y	12					109
							13	9									
11	0		5842	-0-	5842	16201	6	1	5828	2	Y	7					116
							8	9									

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
06	DLQ G-10		8376	-0-	8376	8376	8376	2			Y	-0-					188
07	DLQ G-10		8138	-0-	8138	16514	8134	2	4	9	Y	4	2	8			190
08	24149	X	7635	-0-	-16514	-0-	7633	2	2	9	Y	2					192
09	0		7954	-0-	7954	7954	7953	2	1	9	Y	1					193
10	0		7674	-0-	7674	15628	7670	2	4	9	Y	4					197
11	0		7529	-0-	7529	23157	7528	2	1	9	Y	1					198

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4597	-0-	4597	4597	7	1	4589	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
07	DLQ G-10		5672	-0-	5672	10269	6	1	5656	2	Y	9	1	8			30
							10	9									
08	15971	X	5702	-0-	-10269	-0-	6	1	5685	2	Y	10					40
							11	9									
09	0		5753	-0-	5753	5753	6	1	5663	2	Y	76					116
							84	9									
10	0		6038	-0-	6038	11791	6	1	6018	2	Y	13					129
							14	9									
11	0		5774	-0-	5774	17565	6	1	5747	2	Y	19					148
							21	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14602	-0-	14602	14602	14601	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	DLQ G-10		14928	-0-	14928	29530	14928	2			Y	-0-					64
08	44306	X	14776	-0-	-29530	-0-	14776	2			Y	-0-					64
09	0		13988	-0-	13988	13988	13988	2			Y	-0-					64
10	0		14267	-0-	14267	28255	14264	2	3	9	Y	3					67
11	0		13812	-0-	13812	42067	13808	2	4	9	Y	4					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	540	1	2774	2	Y	-0-					114
07	DLQ G-10		2999	-0-	2999	6313	558	1	2432	2	Y	8	1	8			121
							9	9									
08	8404	X	2091	-0-	-6313	-0-	558	1	1533	2	Y	-0-					121
09	0		2467	-0-	2467	2467	540	1	1830	2	Y	88	174	1			35
							97	9									
10	0		2298	-0-	2298	4765	558	1	1740	2	Y	-0-					35
11	0		1469	-0-	1469	6234	540	1	929	2	Y	-0-					35

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
06	DLQ G-10		5115	-0-	5115	5115	690	1	4425	2	Y	-0-					165
07	DLQ G-10		4512	-0-	4512	9627	713	1	3792	2	Y	6	1	8			170
							7	9									
08	14848	X	5221	-0-	-9627	-0-	713	1	4508	2	Y	-0-					170
09	0		4704	-0-	4704	4704	690	1	4012	2	Y	2					172
							2	9									
10	0		4705	-0-	4705	9409	713	1	3992	2	Y	-0-					172
11	0		3698	-0-	3698	13107	690	1	3008	2	Y	-0-					172

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5954	-0-	5954	5954	5954	2			Y	-0-					141
07	DLQ G-10		6245	-0-	6245	12199	6157	2	88	9	Y	80	175	1			46
08	18739	X	6540	-0-	-12199	-0-	6503	2	37	9	Y	34					80
09	0		6395	-0-	6395	6395	6284	2	111	9	Y	101					181
10	0		6392	-0-	6392	12787	6334	2	58	9	Y	53	185	1			49
11	0		6206	-0-	6206	18993	6176	2	30	9	Y	27					76

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3668	-0-	3668	3668	690	1	2978	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		4124	-0-	4124	7792	713	1	3338	2	Y	66					116
							73	9									
08	12388	X	4596	-0-	-7792	-0-	713	1	3869	2	Y	13					129
							14	9									
09	0		4152	-0-	4152	4152	690	1	3462	2	Y	-0-					129
10	0		4127	-0-	4127	8279	713	1	3406	2	Y	7					136
							8	9									
11	0		3090	-0-	3090	11369	690	1	2398	2	Y	2					138
							2	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 #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 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
06	DLQ G-10		4548	-0-	4548	4734	540	1	4006	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
07	DLQ G-10		3813	-0-	3813	8547	558	1	3253	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
08	11718	X	3171	-0-	-8547	-0-	558	1	2612	2	Y	1					75
							1	9									
09	0		972	-0-	972	972	540	1	428	2	Y	4					79
							4	9									
10	0		1957	-0-	1957	2929	558	1	1399	2	Y	-0-					79
11	0		5123	-0-	5123	8052	540	1	4583	2	Y	-0-					79

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
06	5820	X	3865	-0-	-1955	-0-	11	1	3797	2	Y	52	153	1	3	8	5
							57	9									
07	6014	X	4392	-0-	-1622	-0-	12	1	4361	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
08	5132	X	3682	-0-	-1450	-0-	12	1	3659	2	Y	10					30
							11	9									
09	0		3571	-0-	3571	3571	11	1	3487	2	Y	66					96
							73	9									
10	0		4980	-0-	4980	8551	12	1	4948	2	Y	18					114
							20	9									
11	0		5112	-0-	5112	13663	11	1	5066	2	Y	32					146
							35	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
06	4410	X	2238	-0-	-2172	-0-	265	1	1941	2	Y	29	14	8			30
							32	9									
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	383	1	3804	2	Y	30	25	8			35
							33	9									
08	3968	X	2539	-0-	-1429	-0-	394	1	2133	2	Y	11					46
							12	9									
09	0		2035	-0-	2035	2035	427	1	1588	2	Y	18	7	8			57
							20	9									
10	0		2981	-0-	2981	5016	445	1	2525	2	Y	10					67
							11	9									
11	0		1033	-0-	1033	6049	368	1	665	2	Y	-0-					67

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
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	497	1	2087	2	Y	40	3	8			93
							44	9									
07	DLQ G-10		5366	-0-	5366	7994	403	1	4953	2	Y	9	6	8			96
							10	9									
08	15626	X	7632	-0-	-7994	-0-	393	1	7150	2	Y	81	162	1			15
							89	9									
09	0		5465	-0-	5465	5465	334	1	5124	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
10	0		2626	-0-	2626	8091	342	1	2273	2	Y	10					30
							11	9									
11	0		2605	-0-	2605	10696	393	1	2212	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		13790	-0-	13790	13790	11	1	13740	2	Y	35	157	1	2	8	13
							39	9									
07	DLQ G-10		14243	-0-	14243	28033	12	1	14174	2	Y	52	6	8			59
							57	9									
08	42612	X	14579	-0-	-28033	-0-	426	1	14119	2	Y	31					90
							34	9									
09	0		13547	-0-	13547	13547	80	1	13389	2	Y	71	2	8			159
							78	9									
10	0		14663	-0-	14663	28210	725	1	13909	2	Y	26	165	1			20
							29	9									
11	0		14237	-0-	14237	42447	701	1	13508	2	Y	25					45
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5837	-0-	5837	5837	5826	2	11	9	Y	10					74
07	DLQ G-10		5719	-0-	5719	11556	5716	2	3	9	Y	3					77
08	17016	X	5460	-0-	-11556	-0-	5452	2	8	9	Y	7					84
09	0		5507	-0-	5507	5507	5485	2	22	9	Y	20					104
10	0		5650	-0-	5650	11157	5639	2	11	9	Y	10					114
11	0		5576	-0-	5576	16733	5562	2	14	9	Y	13	64	1			63

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3344	-0-	3344	3344	3340	2	4	9	Y	4					69
07	DLQ G-10		3243	-0-	3243	6587	3232	2	11	9	Y	10					79
08	9652	X	3065	-0-	-6587	-0-	3062	2	3	9	Y	3					82
09	0		3317	-0-	3317	3317	3317	2			Y	-0-					82
10	0		3389	-0-	3389	6706	3387	2	2	9	Y	2					84
11	0		3224	-0-	3224	9930	3224	2			Y	-0-					84

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	2664	2	3	9	Y	3					33
07	DLQ G-10		2792	-0-	2792	5459	2792	2			Y	-0-					33
08	2200	N	2959	-0-	759	6218	2959	2			Y	-0-					33
09	0		2900	-0-	2900	9118	2898	2	2	9	Y	2					35
10	0		2977	-0-	2977	12095	2975	2	2	9	Y	2					37
11	0		2635	-0-	2635	14730	2635	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	6	1	3708	2	Y	13	1	8			46
							14	9									
07	DLQ G-10		3745	-0-	3745	7473	6	1	3709	2	Y	27	1	8			72
							30	9									
08	11327	X	3854	-0-	-7473	-0-	6	1	3819	2	Y	26					98
							29	9									
09	0		3797	-0-	3797	3797	6	1	3739	2	Y	47					145
							52	9									
10	0		3839	-0-	3839	7636	6	1	3814	2	Y	17	134	1			28
							19	9									
11	0		3652	-0-	3652	11288	6	1	3625	2	Y	19					47
							21	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5295	-0-	5295	5295	6	1	5257	2	Y	29					115
							32	9									
07	DLQ G-10		5232	-0-	5232	10527	6	1	5182	2	Y	40	89	1			66
							44	9									
08	15978	X	5451	-0-	-10527	-0-	6	1	5402	2	Y	39					105
							43	9									
09	0		5178	-0-	5178	5178	6	1	5104	2	Y	62					167
							68	9									
10	0		5171	-0-	5171	10349	6	1	5135	2	Y	27	42	1			152
							30	9									
11	0		4982	-0-	4982	15331	6	1	4891	2	Y	77	172	1			57
							85	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	2041	2	11	9	Y	10	1	8			116
07	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4318	2265	2	1	9	Y	1	1	8			116
08	1800	N	2181	-0-	381	4699	2180	2	1	9	Y	1					117
09	0		2046	-0-	2046	6745	1983	2	63	9	Y	57	157	1			17
10	0		2027	-0-	2027	8772	2027	2			Y	-0-					17
11	0		1908	-0-	1908	10680	1905	2	3	9	Y	3					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19590	X	18145	-0-	-1445	-0-	18104	2	41	9	Y	37	172	1	3	8	57
07	20243	X	18942	-0-	-1301	-0-	18900	2	42	9	Y	38	5	8			90
08	19964	X	18591	-0-	-1373	-0-	18556	2	35	9	Y	32					122
09	0		17576	-0-	17576	17576	17537	2	39	9	Y	35	2	8			155
10	0		17425	-0-	17425	35001	17395	2	30	9	Y	27					182
11	0		16743	-0-	16743	51744	16710	2	33	9	Y	30					212

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

06	37260	X	22948	-0-	-14312	-0-	525	1	22140	2	Y	257	171	1	8	8	200
							283	9									
07	38502	X	22253	-0-	-16249	-0-	1085	1	20830	2	Y	307	230	1	10	8	267
							338	9									
08	29483	X	22808	-0-	-6675	-0-	1085	1	21372	2	Y	319	443	1			143
							351	9									
09	0		28731	-0-	28731	28731	490	1	28001	2	Y	218	175	1	4	8	182
							240	9									
10	0		28761	-0-	28761	57492	28517	2	244	9	Y	222	171	1	1	8	232
11	0		28606	-0-	28606	86098	28394	2	212	9	Y	193	172	1	1	8	252

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

06	41310	X	36391	-0-	-4919	-0-	36311	2	80	9	Y	73	169	1	3	8	38
07	41633	X	38304	-0-	-3329	-0-	38231	2	73	9	Y	66	47	1	4	8	53
08	40462	X	38479	-0-	-1983	-0-	38337	2	142	9	Y	129	95	1			87
09	0		35970	-0-	35970	35970	35829	2	141	9	Y	128	176	1	1	8	38
10	0		37455	-0-	37455	73425	37258	2	197	9	Y	179					217
11	0		35987	-0-	35987	109412	35918	2	69	9	Y	63	165	1			115

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

06	DLQ G-10		25236	-0-	25236	25236	25127	2	109	9	Y	99	174	1	5	8	92
07	DLQ G-10		26874	-0-	26874	52110	26752	2	122	9	Y	111	8	8			195
08	78700	X	26590	-0-	-52110	-0-	26477	2	113	9	Y	103	160	1			138
09	0		25414	-0-	25414	25414	25313	2	101	9	Y	92	163	1	2	8	65
10	0		23150	-0-	23150	48564	23042	2	108	9	Y	98	1	8			162
11	0		22355	-0-	22355	70919	22222	2	133	9	Y	121	1	8			282

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

06	36240	X	33533	-0-	-2707	-0-	33284	2	249	9	Y	226	343	1	4	8	46
07	37448	X	34091	-0-	-3357	-0-	33869	2	222	9	Y	202	130	1	6	8	112
08	36797	X	33394	-0-	-3403	-0-	33160	2	234	9	Y	213	185	1			140
09	0		32090	-0-	32090	32090	31871	2	219	9	Y	199	175	1	2	8	162
10	0		32790	-0-	32790	64880	32574	2	216	9	Y	196	152	1	1	8	205
11	0		31479	-0-	31479	96359	31260	2	219	9	Y	199	186	1	1	8	217

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

06	DLQ G-10		26791	-0-	26791	26791	26788	2	3	9	Y	3	3	8			77
07	DLQ G-10		28508	-0-	28508	55299	28500	2	8	9	Y	7	7	8			77
08	85747	X	30448	-0-	-55299	-0-	30448	2			Y	-0-					77
09	0		28046	-0-	28046	28046	28045	2	1	9	Y	1	1	8			77
10	0		27665	-0-	27665	55711	27665	2			Y	-0-					77
11	0		25208	-0-	25208	80919	25208	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	DLQ G-10		33791	-0-	33791	33791	33784	2	7	9	Y	6	6	8			23
07	DLQ G-10		32591	-0-	32591	66382	32583	2	8	9	Y	7	7	8			23
08	99613	X	33231	-0-	-66382	-0-	33231	2			Y	-0-					23
09	0		31623	-0-	31623	31623	31621	2	2	9	Y	2	2	8			23
*10	63930	X	32307	-0-	-31623	-0-	32306	2	1	9	Y	1	1	8			23
*11	32310	X	31193	-0-	-1117	-0-	31193	2			Y	-0-					23

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
06	DLQ G-10		39128	-0-	39128	39128	39121	2	7	9	Y	6	6	8			60
07	DLQ G-10		40058	-0-	40058	79186	40049	2	9	9	Y	8	8	8			60
08	118273	X	39087	-0-	-79186	-0-	39087	2			Y	-0-					60
09	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	36532	2	3	9	Y	3	3	8			60
*10	40889	X	36394	-0-	-4495	-0-	36393	2	1	9	Y	1	1	8			60
*11	39120	X	34827	-0-	-4293	-0-	34826	2	1	9	Y	1	1	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
06	23760	X	21552	-0-	-2208	-0-	21266	2	286	9	Y	260	176	1	2	8	165
07	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	36	125	1			76
08	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					76
09	0		18435	-0-	18435	18435	18238	2	197	9	Y	179	177	1			78
10	0		22445	-0-	22445	40880	22224	2	221	9	Y	201	183	1	6	8	90
11	0		20326	-0-	20326	61206	20114	2	212	9	Y	193	183	1	3	8	97

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
06	38490	X	34858	-0-	-3632	-0-	34529	2	329	9	Y	299	350	1	6	8	63
07	39773	X	34583	-0-	-5190	-0-	34264	2	319	9	Y	290	173	1	10	8	170
08	38502	X	36636	-0-	-1866	-0-	36324	2	312	9	Y	284	396	1			58
09	0		34500	-0-	34500	34500	34097	2	403	9	Y	366	363	1	3	8	58
10	0		34365	-0-	34365	68865	34082	2	283	9	Y	257	183	1	2	8	130
11	0		32353	-0-	32353	101218	31924	2	429	9	Y	390	188	1	2	8	330

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
06	23940	X	21704	-0-	-2236	-0-	21433	2	271	9	Y	246	342	1	2	8	70
07	23591	X	377	-0-	-23214	-0-	364	2	13	9	Y	12	55	1			27
08	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					Y	-0-					27
09	0		25932	-0-	25932	25932	25745	2	187	9	Y	170	162	1			35
10	0		24265	-0-	24265	50197	24008	2	257	9	Y	234	197	1	4	8	68
11	0		21168	-0-	21168	71365	20929	2	239	9	Y	217	186	1	1	8	98

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
06	96450	X	66695	-0-	-29755	-0-	66209	2	486	9	Y	442	439	1	17	8	178
07	95077	X	65364	-0-	-29713	-0-	64883	2	481	9	Y	437	451	1	26	8	138
08	85157	X	61823	-0-	-23334	-0-	61402	2	421	9	Y	383	424	1			97
09	0		51687	-0-	51687	51687	51315	2	372	9	Y	338	265	1	5	8	165
10	0		56511	-0-	56511	108198	56074	2	437	9	Y	397	357	1	3	8	202
11	0		52061	-0-	52061	160259	51678	2	383	9	Y	348	410	1	3	8	137

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
06	79350	X	57243	-0-	-22107	-0-	56625	2	618	9	Y	562	564	1	14	8	128
07	81995	X	53070	-0-	-28925	-0-	52439	2	631	9	Y	574	598	1	17	8	87
08	73749	X	50575	-0-	-23174	-0-	50005	2	570	9	Y	518	483	1			122
09	0		46447	-0-	46447	46447	45937	2	510	9	Y	464	342	1	4	8	240
10	0		45198	-0-	45198	91645	44674	2	524	9	Y	476	536	1	3	8	177
11	0		41638	-0-	41638	133283	41148	2	490	9	Y	445	486	1	3	8	133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
06	43410	X	36865	-0-	-6545	-0-	36741	2	124	9	Y	113	169	1	4	8	57
07	44175	X	38103	-0-	-6072	-0-	37982	2	121	9	Y	110	43	1	5	8	119
08	44175	X	37231	-0-	-6944	-0-	37123	2	108	9	Y	98	93	1			124
09	0		34982	-0-	34982	34982	34886	2	96	9	Y	87	2	8			209
10	0		33511	-0-	33511	68493	33404	2	107	9	Y	97	175	1	1	8	130
11	0		31203	-0-	31203	99696	31097	2	106	9	Y	96	195	1	1	8	30

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
06	51360	X	38386	-0-	-12974	-0-	38264	2	122	9	Y	111	2	8			139
07	53072	X	38350	-0-	-14722	-0-	38232	2	118	9	Y	107	159	1	3	8	84
08	47709	X	35749	-0-	-11960	-0-	35630	2	119	9	Y	108					192
09	0		33220	-0-	33220	33220	33119	2	101	9	Y	92	174	1	1	8	109
10	0		31999	-0-	31999	65219	31879	2	120	9	Y	109	174	1			44
11	0		29746	-0-	29746	94965	29618	2	128	9	Y	116					160

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
06	42150	X	35255	-0-	-6895	-0-	35119	2	136	9	Y	124	6	8			190
07	43555	X	36771	-0-	-6784	-0-	36670	2	101	9	Y	92	169	1	9	8	104
08	42067	X	35949	-0-	-6118	-0-	35787	2	162	9	Y	147	84	1			167
09	0		33494	-0-	33494	33494	33365	2	129	9	Y	117	167	1	2	8	115
10	0		31325	-0-	31325	64819	31181	2	144	9	Y	131	170	1	1	8	75
11	0		29694	-0-	29694	94513	29532	2	162	9	Y	147	188	1	1	8	33

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
06	37710	X	34505	-0-	-3205	-0-	34249	2	256	9	Y	233	166	1	6	8	142
07	38781	X	35912	-0-	-2869	-0-	35624	2	288	9	Y	262	165	1	8	8	231
08	38781	X	34712	-0-	-4069	-0-	34464	2	248	9	Y	225	347	1			109
09	0		32918	-0-	32918	32918	32677	2	241	9	Y	219	173	1	2	8	153
10	0		29562	-0-	29562	62480	29324	2	238	9	Y	216	162	1	1	8	206
11	0		25218	-0-	25218	87698	24988	2	230	9	Y	209	180	1	1	8	234

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52710	X	40548	-0-	-12162	-0-	49	1	40226	2	Y	248	23	1	35	8	315
							273	9									
07	54467	X	43140	-0-	-11327	-0-	42693	2	447	9	Y	406	539	1	52	8	130
08	54467	X	41034	-0-	-13433	-0-	40652	2	382	9	Y	347	349	1			128
09	0		37896	-0-	37896	37896	39	1	37499	2	Y	325	353	1	13	8	87
							358	9									
10	0		36149	-0-	36149	74045	61	1	35729	2	Y	326	186	1	1	8	226
							359	9									
11	0		38298	-0-	38298	112343	37935	2	363	9	Y	330	370	1	2	8	184

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18420	X	11142	-0-	-7278	-0-	1001	1	10005	2	Y	124	150	1	24	8	118
							136	9									
07	16120	X	13292	-0-	-2828	-0-	1085	1	12023	2	Y	167	173	1	37	8	75
							184	9									
08	16120	X	12788	-0-	-3332	-0-	1085	1	11561	2	Y	129					204
							142	9									
09	0		12496	-0-	12496	12496	1011	1	11366	2	Y	108	181	1	11	8	120
							119	9									
10	0		10656	-0-	10656	23152	1024	1	9530	2	Y	93	174	1	1	8	38
							102	9									
11	0		5799	-0-	5799	28951	1050	1	4690	2	Y	54	1	8			91
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28890	X	25826	-0-	-3064	-0-	25674	2	152	9	Y	138	158	1	5	8	100
07	29853	X	28733	-0-	-1120	-0-	28550	2	183	9	Y	166	161	1	8	8	97
08	29822	X	28568	-0-	-1254	-0-	28413	2	155	9	Y	141	171	1			67
09	0		23560	-0-	23560	23560	23420	2	140	9	Y	127	2	8			192
10	0		25254	-0-	25254	48814	25092	2	162	9	Y	147	173	1	2	8	164
11	0		21023	-0-	21023	69837	20904	2	119	9	Y	108	178	1	2	8	92

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	3615	2	22	9	N	20					102
07	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	3960	2	15	9	N	14					116
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4251	2	109	9	N	99	170	1			45
09	0		4696	-0-	4696	4696	4696	2			N	-0-					45
10	0		5512	-0-	5512	10208	5330	2	182	9	N	165	171	1			39
11	0		5352	-0-	5352	15560	5330	2	22	9	N	20					59

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 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
06	0	W	368	-0-	368	2409	354	2	14	9	N	13	1	8			50
07	0	W	271	-0-	271	2680	271	2			N	-0-					50
08	0	W	405	-0-	405	3085	405	2			N	-0-					50
09	0		336	-0-	336	3421	301	2	35	9	N	32					82
10	0		165	-0-	165	3586	157	2	8	9	N	7	76	1			13
*11	3828	X	242	-0-	-3586	-0-	242	2			N	-0-	13	1			-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2455	X	NO RPT	-0-	-2455	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	7568	X	NO RPT	-0-	-7568	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	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

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-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					80
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					80
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					80
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					80
10	0		4312	-0-	4312	4312	4312	2			N	-0-					80
11	0		4264	-0-	4264	8576	4264	2			N	-0-					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					130
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					130
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					130
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					130
10	0		4987	-0-	4987	4987	4987	2			N	-0-					130
11	0		1229	-0-	1229	6216	1229	2			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					11
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					11
08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					11
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					11
10	0		4553	-0-	4553	4553	4553	2			N	-0-					11
11	0		2611	-0-	2611	7164	2611	2			N	-0-					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
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	6055	2	7	9	N	6					81
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					81
08	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6225	2	14	9	N	13					94
09	6180	X	5873	-0-	-307	-0-	5873	2			N	-0-					94
10	0		4923	-0-	4923	4923	4910	2	13	9	N	12					106
11	0		5856	-0-	5856	10779	5853	2	3	9	N	3					109

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
06	4770	X	4296	-0-	-474	-0-	4276	2	20	9	N	18					70
07	4929	X	4018	-0-	-911	-0-	4018	2			N	-0-					70
08	4867	X	3427	-0-	-1440	-0-	3427	2			N	-0-					70
09	4620	X	149	-0-	-4471	-0-	149	2			N	-0-					70
10	0		5247	-0-	5247	5247	5247	2			N	-0-					70
11	0		8285	-0-	8285	13532	8285	2			N	-0-					70

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	3786	-0-	3786	3786	3786	2			N	-0-					28
11	14B2	EXT	3786	-0-	3786	7572	3786	2			N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	9151	-0-	-719	-0-	9130	2	21	9	N	19					52
07	10199	X	9323	-0-	-876	-0-	9317	2	6	9	N	5					57
08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					57
09	9210	X	7683	-0-	-1527	-0-	7680	2	3	9	N	3					60
10	0		2235	-0-	2235	2235	2235	2			N	-0-					60
11	0		2235	-0-	2235	4470	2235	2			N	-0-					60

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/22

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
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					68
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1					69
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					69
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					69
10	0		1741	-0-	1741	1741	1740	2	1	9	N	1					70
11	0		2152	-0-	2152	3893	2152	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
06	8850	X	8555	-0-	-295	-0-	8534	2	21	9	N	19	178	1			60
07	9145	X	6886	-0-	-2259	-0-	6885	2	1	9	N	1					61
08	9145	X	6889	-0-	-2256	-0-	6885	2	4	9	N	4					65
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9677	2	6	9	N	5					70
10	0		8420	-0-	8420	8420	8414	2	6	9	N	5					75
11	0		9282	-0-	9282	17702	9282	2			N	-0-					75

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
06	4140	X	3911	-0-	-229	-0-	3880	2	31	9	N	28					150
07	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	3907	2	33	9	N	30					180
08	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	3676	2	41	9	N	37	170	1			47
09	3630	X	2397	-0-	-1233	-0-	2397	2			N	-0-					47
10	0		4180	-0-	4180	4180	4111	2	69	9	N	63					110
11	0		3750	-0-	3750	7930	3691	2	59	9	N	54					164

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
06	32370	X	7519	-0-	-24851	-0-	7508	2	11	9	N	10					104
07	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	8					112
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					112
09	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					112
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0		4142	-0-	4142	4142	4142	2			N	-0-					112

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
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					159
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7	9	N	6					165
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2	3	9	N	3					168
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4					172
10	0		1062	-0-	1062	1062	1056	2	6	9	N	5					177
11	0		1030	-0-	1030	2092	1024	2	6	9	N	5					182

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

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

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

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-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

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-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

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-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	0		803	-0-	803	803	803	3			N	-0-					-0-
09	0		774	-0-	774	1577	774	3			N	-0-					-0-
10	0		791	-0-	791	2368	791	3			N	-0-					-0-
11	0		751	-0-	751	3119	751	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	0		1898	-0-	1898	1898	1898	3			N	-0-					-0-
09	0		1050	-0-	1050	2948	1050	3			N	-0-					-0-
10	0		691	-0-	691	3639	691	3			N	-0-					-0-
11	0		1827	-0-	1827	5466	1827	3			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

06	16290	X	12339	-0-	-3951	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	13670	-0-	-3163	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
08	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	10645	-0-	-5645	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14442	-0-	-2391	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
11	0		13976	-0-	13976	13976	13976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

*02	14B2	EXT	57	-0-	57	57	53	2	4	9	Y	4	3	8			1
*03	170	X	113	-0-	-57	-0-	100	2	13	9	Y	12	10	8			3
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	56	-0-	56	56	53	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*03	14B2	EXT	111	-0-	111	167	100	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
*04	14B2	EXT	84	-0-	84	251	84	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2022

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	600	N	393	-0-	-207	-0-	368	2	25	9	Y	23	1	8			48
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					48
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	8	56	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2022

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

06	390	X	222	-0-	-168	-0-	193	2	29	9	Y	26	1	8			76
07	496	X	297	-0-	-199	-0-	234	2	63	9	Y	57	132	1			1
08	496	X	242	-0-	-254	-0-	211	2	31	9	Y	28	1	8			28
09	480	X	212	-0-	-268	-0-	182	2	30	9	Y	27					55
10	310	X	266	-0-	-44	-0-	238	2	28	9	Y	25					80
11	0		143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-	62	1			18

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	380	2	57	9	Y	52	2	8			126
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	383	2	67	9	Y	61	151	1			36
08	465	N	175	-0-	-290	-0-	160	2	15	9	Y	14					50
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					50
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					50
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	821	2	55	9	Y	50					65
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	826	2	40	9	Y	36	70	1			31
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	823	2	61	9	Y	55					86
09	0		843	-0-	843	843	800	2	43	9	Y	39					125
10	1670	N	827	-0-	-843	-0-	782	2	45	9	Y	41	126	1			40
11	0		801	-0-	801	801	754	2	47	9	Y	43					83

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					16
11	0		-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

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
09	0		1078	-0-	1078	1078	1078	2			Y	-0-					-0-
10	2478	N	1400	-0-	-1078	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	0		1669	-0-	1669	1669	1669	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	553	-0-	-77	-0-	521	2	32	9	Y	29	4	8			153
07	620	X	553	-0-	-67	-0-	506	2	47	9	Y	43	167	1	1	8	28
08	620	X	524	-0-	-96	-0-	513	2	11	9	Y	10	3	8			35
09	0		489	-0-	489	489	470	2	19	9	Y	17	1	8			51
10	894	X	405	-0-	-489	-0-	391	2	14	9	Y	13	4	8			60
11	540	X	111	-0-	-429	-0-	111	2			Y	-0-					60

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					28
08	14B2	EXT	5	-0-	5	60	5	2			Y	-0-					28
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					28

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					50
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					50
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					50
09	0		1500	-0-	1500	1500	1500	2			N	-0-					50
10	0		1565	-0-	1565	3065	1565	2			N	-0-					50
*11	3000	N	1446	-0-	-1554	1511	1446	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2021

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2660	2	4	9	N	4					90
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2445	2	3	9	N	3					93
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					93
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3050	2	3	9	N	3					96
10	3100	N	3109	-0-	9	62	3105	2	4	9	N	4					100
*11	2729	N	2667	-0-	-62	-0-	2655	2	12	9	N	11					111

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

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

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2					63
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					65
08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1533	2	3	9	N	3					68
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	9	N	2					70
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	N	3					73
*11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					73

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2021

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					29
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					29
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					29
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					29
10	0		759	-0-	759	759	759	2			N	-0-					29
*11	3000	N	3059	-0-	59	818	3046	2	13	9	N	12					41

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					61
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					61
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					61
*11	753	N	710	-0-	-43	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			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
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-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 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
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	879	2	8	9	N	7					33
07	868	N	224	-0-	-644	-0-	224	2			N	-0-					33
08	899	N	78	-0-	-821	-0-	78	2			N	-0-					33
09	900	N	72	-0-	-828	-0-	72	2			N	-0-					33
10	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					33
11	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					33

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3127	2	143	9	N	130	170	1			16
07	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2846	2			N	-0-					16
08	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160	2			N	-0-					16
09	0		2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					16
10	0		3430	-0-	3430	6228	3430	2			N	-0-					16
*11	9290	X	3062	-0-	-6228	-0-	3049	2	13	9	N	12					28

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					6
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	2	21	9	N	19					25
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25
09	0		530	-0-	530	530	530	2			N	-0-					25
10	1046	N	516	-0-	-530	-0-	516	2			N	-0-					25
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	451	2	3	9	N	3					28

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	350	2	14	9	N	13	1	8			130
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	3	8			130
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					130
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					131
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	184	2	33	9	N	30	1	8			160
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	N	9	158	1	1	8	10

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
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					5
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					5
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					5
09	0		971	-0-	971	971	971	2			N	-0-					5
10	0		789	-0-	789	1760	789	2			N	-0-					5
11	0		636	-0-	636	2396	636	2			N	-0-					5

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					58
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					58
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	X	25	-0-	-443	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4453	2	79	9	N	72	2	8			70
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4487	2	135	9	N	123	82	1	3	8	108
09	0		3503	-0-	3503	3503	3430	2	73	9	N	66	104	1			70
10	6791	X	3288	-0-	-3503	-0-	3224	2	64	9	N	58	53	1			75
*11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	N	37	4	8			108

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2127	3			N	-0-					49
07	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	2099	3			N	-0-					49
08	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2191	3			N	-0-					49
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					49
10	0		2426	-0-	2426	2426	2426	3			N	-0-					49
11	0		2161	-0-	2161	4587	2161	3			N	-0-					49

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	0		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					-0-
*09	610	N	305	-0-	-305	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

06	7140	X	6795	-0-	-345	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6606	-0-	-772	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
08	0		6606	-0-	6606	6606	6606	2			N	-0-					-0-
*09	13212	X	6606	-0-	-6606	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6232	-0-	-578	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
*09	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

06	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	N	10					165
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2902	2	17	9	N	15					180
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2879	2	15	9	N	14					194
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3046	2	17	9	N	15					209
10	0		3154	-0-	3154	3154	3143	2	11	9	N	10					219
11	0		3124	-0-	3124	6278	3112	2	12	9	N	11					230

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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	0		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-
11	0		143	-0-	143	423	143	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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	29	14	2			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
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	0		355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					-0-
11	0		332	-0-	332	687	332	2			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					115
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					96
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					130
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
11	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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

C. P. CLAYTON A WELL #: 1H RRCID -> 291044 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5654 - 8640

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					80
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					80
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					80
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					80
10	0		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					80
11	0		89	-0-	89	167	89	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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-

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
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-

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
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-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022 - WELL PLUGGED 6/27/2022

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					25
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					25
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					25
09	0		489	-0-	489	489	489	3			Y	-0-					25
10	0		364	-0-	364	853	364	3			Y	-0-					25
11	0		399	-0-	399	1252	399	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					50
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					50
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2					52
09	0		589	-0-	589	589	582	3	7	9	N	6					58
10	0		598	-0-	598	1187	598	3			N	-0-					58
11	0		578	-0-	578	1765	578	3			N	-0-					58

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
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-

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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					12
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					12
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					12
09	0		364	-0-	364	364	364	3			N	-0-					12
10	0		521	-0-	521	885	521	3			N	-0-					12
11	0		376	-0-	376	1261	376	3			N	-0-					12

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
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					16
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					16
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					16
09	0		340	-0-	340	340	319	3	21	9	N	19					35
10	0		248	-0-	248	588	246	3	2	9	N	2					37
11	0		208	-0-	208	796	208	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					92
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					92
08	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					92
09	0		749	-0-	749	749	749	3			N	-0-					92
10	0		740	-0-	740	1489	739	3	1	9	N	1					93
11	0		725	-0-	725	2214	725	3			N	-0-					93

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

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-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2183	3	11	9	N	10					15
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					15
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					15
09	0		2182	-0-	2182	2182	2182	3			N	-0-					15
10	0		2127	-0-	2127	4309	2125	3	2	9	N	2					17
11	0		1944	-0-	1944	6253	1944	3			N	-0-					17

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1997	3	14	9	N	13	115	1			-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2093	3	19	9	N	17					17
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2181	3	15	9	N	14					31
09	0		2158	-0-	2158	2158	2158	3			N	-0-					31
10	0		2338	-0-	2338	4496	2299	3	39	9	N	35					66
11	0		2249	-0-	2249	6745	2242	3	7	9	N	6					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

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-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

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-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

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-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	3			N	-0-					35
07	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					35
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1624	3	24	9	N	22					57
09	0		1585	-0-	1585	1585	1568	3	17	9	N	15					72
10	0		1615	-0-	1615	3200	1608	3	7	9	N	6					78
11	0		1648	-0-	1648	4848	1603	3	45	9	N	41	111	1			8

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

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-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					45
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					45
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1799	3	4	9	N	4					49
09	0		1820	-0-	1820	1820	1820	3			N	-0-					49
10	0		1509	-0-	1509	3329	1509	3			N	-0-					49
11	0		1263	-0-	1263	4592	1263	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					31
07	T. A.		64	-0-	64	139	64	3			Y	-0-					31
08	T. A.		59	-0-	59	198	59	3			Y	-0-					31
09			0	60	-0-	60	258	60	3		Y	-0-					31
10			0	60	-0-	60	318	60	3		Y	-0-					31
11			0	60	-0-	60	378	60	3		Y	-0-					31

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					3
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3					6
09			0	357	-0-	357	357	357	3		Y	-0-					6
10			0	359	-0-	359	716	359	3		Y	-0-					6
11			0	360	-0-	360	1076	360	3		Y	-0-					6

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
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			Y	-0-					27
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			Y	-0-					27
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			Y	-0-					27
09			0	1001	-0-	1001	1001	1001	3		Y	-0-					27
10			0	728	-0-	728	1729	728	3		Y	-0-					27
11			0	846	-0-	846	2575	846	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
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					27
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					27
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					27
09			0	414	-0-	414	414	414	3		N	-0-					27
10			0	415	-0-	415	829	415	3		N	-0-					27
11			0	404	-0-	404	1233	404	3		N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					71
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	971	3	2	9	N	2					73
08	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					73
09	0		739	-0-	739	739	737	3	2	9	N	2					75
10	0		139	-0-	139	878	139	3			N	-0-					75
11	0		1168	-0-	1168	2046	1168	3			N	-0-					75

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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					4
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					4
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					4
09	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					4
10	0		60	-0-	60	120	60	3			N	-0-					4
11	0		60	-0-	60	180	60	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
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1028	3	13	9	N	12					71
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					71
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	3	8	9	N	7					78
09	0		1255	-0-	1255	1255	1252	3	3	9	N	3					81
10	0		1281	-0-	1281	2536	1259	3	22	9	N	20					101
11	0		1279	-0-	1279	3815	1270	3	9	9	N	8					109

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

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-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					93
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					93
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					93
09	0		1148	-0-	1148	1148	1148	2			N	-0-					93
10	0		934	-0-	934	2082	934	2			N	-0-					93
11	0		713	-0-	713	2795	713	2			N	-0-					93

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					76
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					76
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					76
09	0		212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					76
10	0		67	-0-	67	279	67	3			N	-0-					76
11	0		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					76

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	N	3					79
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					79
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					79
09	0		256	-0-	256	256	256	3			N	-0-					79
10	0		217	-0-	217	473	217	3			N	-0-					79
11	0		330	-0-	330	803	329	3	1	9	N	1					80

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

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-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			Y	-0-					35
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-					35
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					35
09	0		210	-0-	210	210	209	3	1	9	Y	1					36
10	0		210	-0-	210	420	209	3	1	9	Y	1					37
11	0		248	-0-	248	668	246	3	2	9	Y	2					39

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

06	570	N	447	-0-	-123	-0-	444	3	3	9	N	3					109
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			N	-0-					109
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	523	3	10	9	N	9					118
09	0		539	-0-	539	539	529	3	10	9	N	9					127
10	0		404	-0-	404	943	402	3	2	9	N	2					129
11	0		303	-0-	303	1246	302	3	1	9	N	1					130

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					49
07	961	N	650	-0-	-311	-0-	650	3			N	-0-					49
08	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					49
09	0		846	-0-	846	846	844	3	2	9	N	2					51
10	0		522	-0-	522	1368	522	3			N	-0-					51
11	0		661	-0-	661	2029	661	3			N	-0-					51

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

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-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	17	1			50
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					50
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					50
09	0		485	-0-	485	485	485	3			N	-0-					50
10	0		499	-0-	499	984	499	3			N	-0-					50
11	0		275	-0-	275	1259	275	3			N	-0-					50

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	N	2	76	1			14
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	921	3	7	9	N	6					20
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	817	3	14	9	N	13					33
09	0		782	-0-	782	782	771	3	11	9	N	10					43
10	0		777	-0-	777	1559	766	3	11	9	N	10					53
11	0		685	-0-	685	2244	674	3	11	9	N	10					63

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	3	9	9	N	8					65
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1003	3	7	9	N	6					71
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3	6	9	N	5					76
09	0		1047	-0-	1047	1047	1039	3	8	9	N	7					83
10	0		1197	-0-	1197	2244	1194	3	3	9	N	3					86
11	0		1017	-0-	1017	3261	1014	3	3	9	N	3					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

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-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

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	209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	319	-0-	319	528	316	3	3	9	N	3					3
11	14B2	EXT	297	-0-	297	825	297	3			N	-0-					3

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					14
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					14
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					14
09	0		420	-0-	420	420	420	3			N	-0-					14
10	0		465	-0-	465	885	465	3			N	-0-					14
11	0		516	-0-	516	1401	516	3			N	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	N	3					90
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-	72	1			18
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	3	3	9	N	3					21
09	0		1553	-0-	1553	1553	1550	3	3	9	N	3					24
10	0		1586	-0-	1586	3139	1582	3	4	9	N	4					28
11	0		1482	-0-	1482	4621	1479	3	3	9	N	3					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					12
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					12
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					12
09	0		1007	-0-	1007	1007	1007	3			N	-0-					12
10	0		1278	-0-	1278	2285	1278	3			N	-0-					12
11	0		1437	-0-	1437	3722	1437	3			N	-0-					12

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	15	3	2			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					80
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					80
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					80
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0		243	-0-	243	243	243	2			N	-0-					80
11	0		255	-0-	255	498	255	2			N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

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-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	3	15	9	N	14					133
07	2759	X	1526	-0-	-1233	-0-	1526	3			N	-0-	109	1			24
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2800	3	17	9	N	15					39
09	0		3135	-0-	3135	3135	3135	3			N	-0-					39
10	0		3368	-0-	3368	6503	3344	3	24	9	N	22					61
11	0		5139	-0-	5139	11642	5110	3	29	9	N	26					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					87

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					58
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					58
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					58
09	0		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					58
10	456	N	230	-0-	-226	-0-	230	2			N	-0-					58
11	0		77	-0-	77	77	77	1			N	-0-					58

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

06	2580	X	1888	-0-	-692	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	323	-0-	-2343	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	0		2265	-0-	2265	2265	2265	3			N	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	2602	337	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2602					N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

06	3120	X	2327	-0-	-793	-0-	2327	3			Y	-0-					19
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-					19
08	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	3			Y	-0-					19
09	0		2455	-0-	2455	2455	2455	3			Y	-0-					19
10	0		2656	-0-	2656	5111	2655	3	1	9	Y	1					20
11	0		2765	-0-	2765	7876	2765	3			Y	-0-					20

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

06	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2145	3	33	9	N	30	22	1			97
07	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2249	3	12	9	N	11					108
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2386	3	28	9	N	25					133
09	0		2242	-0-	2242	2242	2233	3	9	9	N	8					141
10	0		2292	-0-	2292	4534	2273	3	19	9	N	17					158
11	0		2217	-0-	2217	6751	2192	3	25	9	N	23	70	1			111

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

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-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4156	3	35	9	N	32	153	1			32
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3660	3	39	9	N	35					67
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3512	3	30	9	N	27					94
09	0		3426	-0-	3426	3426	3389	3	37	9	N	34					128
10	0		3649	-0-	3649	7075	3614	3	35	9	N	32					160
11	0		3501	-0-	3501	10576	3466	3	35	9	N	32					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2168	3	41	9	N	37	65	1			84
07	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2211	3	22	9	N	20					104
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2246	3	33	9	N	30					134
09	0		1956	-0-	1956	1956	1921	3	35	9	N	32					166
10	0		1631	-0-	1631	3587	1610	3	21	9	N	19					185
11	0		2541	-0-	2541	6128	2493	3	48	9	N	44	194	1			35

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

06	5250	X	4690	-0-	-560	-0-	4690	3			N	-0-					3
07	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	4876	3			N	-0-					3
08	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	5259	3			N	-0-					3
09	0		4966	-0-	4966	4966	4966	3			N	-0-					3
10	0		5169	-0-	5169	10135	5160	3	9	9	N	8					11
11	0		5048	-0-	5048	15183	5048	3			N	-0-					11

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

06	T. A.		1741	-0-	1741	1741	1733	3	8	9	Y	7					48
07	T. A.		1822	-0-	1822	3563	1811	3	11	9	Y	10					58
08	T. A.		64	-0-	64	3627	64	3			Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4120	3	9	9	N	8					74
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					74
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3813	3	7	9	N	6					80
09	0		1756	-0-	1756	1756	1749	3	7	9	N	6					86
10	0		2837	-0-	2837	4593	2837	3			N	-0-					86
11	0		4742	-0-	4742	9335	4723	3	19	9	N	17					103

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1920	-0-	-1118	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
09	0		4609	-0-	4609	4609	4609	2			N	-0-					-0-
10	0		4379	-0-	4379	8988	4379	2			N	-0-					-0-
11	0		2001	-0-	2001	10989	2001	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					51
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	44	1			7
08	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-					7
09	0		608	-0-	608	608	608	3			N	-0-					7
10	0		1219	-0-	1219	1827	1209	3	10	9	N	9					16
11	0		1197	-0-	1197	3024	1190	3	7	9	N	6					22

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
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					15
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					15
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					15
09	0		5189	-0-	5189	5189	5189	2			N	-0-					15
10	0		3561	-0-	3561	8750	3561	2			N	-0-					15
11	0		6202	-0-	6202	14952	6202	2			N	-0-					15

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 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
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	0		1328	-0-	1328	1328	1328	2			N	-0-					-0-
10	0		1235	-0-	1235	2563	1235	2			N	-0-					-0-
11	0		1228	-0-	1228	3791	1228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 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
06	2466	X	2339	-0-	-127	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1052	-0-	-684	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	0		3413	-0-	3413	3413	3413	2			N	-0-					-0-
10	0		3176	-0-	3176	6589	3176	2			N	-0-					-0-
11	0		1887	-0-	1887	8476	1887	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

06	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	3			N	-0-					25
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					25
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-					25
09	0		734	-0-	734	734	733	3	1	9	N	1					26
10	0		697	-0-	697	1431	697	3			N	-0-					26
11	0		723	-0-	723	2154	723	3			N	-0-					26

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

06	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	0		3003	-0-	3003	3003	3003	2			N	-0-					-0-
10	0		3095	-0-	3095	6098	3095	2			N	-0-					-0-
11	0		2894	-0-	2894	8992	2894	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	0		3024	-0-	3024	3024	3024	2			N	-0-					-0-
10	0		3126	-0-	3126	6150	3126	2			N	-0-					-0-
11	0		2429	-0-	2429	8579	2429	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

06	5370	X	3942	-0-	-1428	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3504	-0-	-1921	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3389	-0-	-2036	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	0		1872	-0-	1872	1872	1872	2			N	-0-					-0-
10	0		3258	-0-	3258	5130	3258	2			N	-0-					-0-
11	0		3522	-0-	3522	8652	3522	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

06	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
09	0		1786	-0-	1786	1786	810	1	976	2	N	-0-			-0-
10	0		2765	-0-	2765	4551	376	1	2389	2	N	-0-			-0-
11	0		1713	-0-	1713	6264	228	1	1485	2	N	-0-			-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	2170	-0-	-1643	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	2173	-0-	-1640	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3813	X	2762	-0-	-1051	-0-	462	1	2300	2	N	-0-			-0-
11	0		3915	-0-	3915	3915	582	1	3333	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	810	1	3310	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	837	1	2964	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	837	1	2824	2	N	-0-			-0-
09	0		2683	-0-	2683	2683	810	1	1873	2	N	-0-			-0-
10	0		3967	-0-	3967	6650	837	1	3130	2	N	-0-			-0-
11	0		4512	-0-	4512	11162	810	1	3702	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

06	810	X	623	-0-	-187	-0-	623	1			N	-0-			-0-
07	1178	X	561	-0-	-617	-0-	561	1			N	-0-			-0-
08	1178	X	577	-0-	-601	-0-	577	1			N	-0-			-0-
09	0		548	-0-	548	548	548	1			N	-0-			-0-
10	0		561	-0-	561	1109	561	1			N	-0-			-0-
11	0		542	-0-	542	1651	542	1			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

06	5640	X	5158	-0-	-482	-0-	187	1	4971	2	N	-0-			-0-
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	275	1	6067	2	N	-0-			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	260	1	5770	2	N	-0-			-0-
09	0		4020	-0-	4020	4020	262	1	3758	2	N	-0-			-0-
10	0		5023	-0-	5023	9043	276	1	4747	2	N	-0-			-0-
11	0		6572	-0-	6572	15615	268	1	6304	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

06	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	674	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4865	-0-	-2048	-0-	541	1	4324	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5053	-0-	-1860	-0-	498	1	4555	2	N	-0-					-0-
09	0		4065	-0-	4065	4065	288	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	0		6206	-0-	6206	10271	503	1	5703	2	N	-0-					-0-
11	0		3079	-0-	3079	13350	376	1	2703	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

06	10170	X	8819	-0-	-1351	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9154	-0-	-1355	-0-	39	1	9115	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9741	-0-	-1202	-0-	8	1	9733	2	N	-0-					-0-
09	0		7433	-0-	7433	7433	17	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	0		11471	-0-	11471	18904	11471	2			N	-0-					-0-
11	0		11230	-0-	11230	30134	6	1	11224	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3970	3	22	9	N	20					70
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3919	3	17	9	N	15					85
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3312	3	13	9	N	12					97
09	0		2596	-0-	2596	2596	2587	3	9	9	N	8					105
10	0		3090	-0-	3090	5686	3070	3	20	9	N	18					123
11	0		3412	-0-	3412	9098	3390	3	22	9	N	20					143

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	1230	X	804	-0-	-426	-0-	804	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	836	-0-	-311	-0-	836	1			N	-0-					-0-
08	1147	X	761	-0-	-386	-0-	761	1			N	-0-					-0-
09	0		567	-0-	567	567	567	1			N	-0-					-0-
10	0		661	-0-	661	1228	661	1			N	-0-					-0-
11	0		694	-0-	694	1922	694	1			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
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5840	3	6	9	N	5					136
07	6045	X	5970	-0-	-75	-0-	5967	3	3	9	N	3					139
08	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	5885	3	3	9	N	3					142
09	0		5655	-0-	5655	5655	5652	3	3	9	N	3					145
10	0		5827	-0-	5827	11482	5824	3	3	9	N	3					148
11	0		5556	-0-	5556	17038	5548	3	8	9	N	7	139	1			16

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
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
09	0		7307	-0-	7307	7307	7307	2			N	-0-					-0-
10	0		10798	-0-	10798	18105	10798	2			N	-0-					-0-
11	0		10371	-0-	10371	28476	3	1	10368	2	N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	136	1	5710	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5228	-0-	-1003	-0-	256	1	4972	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4813	-0-	-1294	-0-	330	1	4483	2	N	-0-					-0-
09	0		3594	-0-	3594	3594	429	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	0		4421	-0-	4421	8015	328	1	4093	2	N	-0-					-0-
11	0		522	-0-	522	8537	424	1	98	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	10905	-0-	-15	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10990	-0-	-294	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10883	-0-	-401	-0-	1	1	10882	2	N	-0-					-0-
09	0		6685	-0-	6685	6685	75	1	6610	2	N	-0-					-0-
10	0		9622	-0-	9622	16307	6	1	9616	2	N	-0-					-0-
11	0		10883	-0-	10883	27190	4	1	10879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					42
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					42
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					42
09	0		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					42
10	0		151	-0-	151	295	151	2			N	-0-					42
11	0		389	-0-	389	684	389	2			N	-0-					42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

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-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

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-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	4770	X	2844	-0-	-1926	-0-	498	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3040	-0-	-1889	-0-	515	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	545	1	4902	2	N	-0-					-0-
09	0		3234	-0-	3234	3234	510	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	0		4419	-0-	4419	7653	564	1	3855	2	N	-0-					-0-
*11	12736	X	5083	-0-	-7653	-0-	545	1	4538	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	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

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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5201	-0-	-1712	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5231	-0-	-1682	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	0		3443	-0-	3443	3443	3443	2			N	-0-					-0-
10	0		6005	-0-	6005	9448	6005	2			N	-0-					-0-
11	0		5777	-0-	5777	15225	5777	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

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-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	353	1	4304	2	Y	-0-					-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	366	1	4613	2	Y	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	392	1	4350	2	Y	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	403	1	4357	2	Y	-0-					-0-
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	410	1	4078	2	Y	-0-					-0-
11	0		4506	-0-	4506	4506	393	1	4113	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8191	-0-	-1698	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7602	-0-	-1636	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
09	0		8161	-0-	8161	8161	8161	2			N	-0-					-0-
10	0		9772	-0-	9772	17933	9772	2			N	-0-					-0-
11	0		11063	-0-	11063	28996	11063	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

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-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	179	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3535	-0-	-1146	-0-	161	1	3374	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	2544	-0-	-3346	-0-	107	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	0		2507	-0-	2507	2507	149	1	2358	2	N	-0-					-0-
10	9257	X	6750	-0-	-2507	-0-	130	1	6620	2	N	-0-					-0-
*11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	156	1	6428	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
09	0		5966	-0-	5966	5966	5966	2			N	-0-					-0-
10	0		6365	-0-	6365	12331	6365	2			N	-0-					-0-
11	0		5271	-0-	5271	17602	5271	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

06	22293	X	599	-0-	-21694	-0-	186	1	413	2	N	-0-					-0-
07	713	X	143	-0-	-570	-0-	143	1			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	295	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	271	1	715	2	N	-0-					-0-
10	0		1515	-0-	1515	1515	278	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	0		475	-0-	475	1990	264	1	211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	79	1	12279	2	N	-0-					-0-
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	178	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	75	1	9832	2	N	-0-					-0-
09	0		5432	-0-	5432	5432	77	1	5355	2	N	-0-					-0-
10	0		10878	-0-	10878	16310	96	1	10782	2	N	-0-					-0-
11	0		8040	-0-	8040	24350	159	1	7881	2	N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

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-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

06	6840	X	3311	-0-	-3529	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	21	-0-	-8659	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	21	-0-	-8752	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

06	4290	X	267	-0-	-4023	-0-	153	1	114	2	N	-0-					-0-
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	211	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	153	1	4646	2	N	-0-					-0-
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	222	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	0		6380	-0-	6380	6380	194	1	6186	2	N	-0-					-0-
11	0		7319	-0-	7319	13699	160	1	7159	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	222	1	8247	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5843	-0-	-1008	-0-	443	1	5400	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6154	-0-	-697	-0-	415	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	0		3411	-0-	3411	3411	458	1	2953	2	N	-0-					-0-
10	0		5165	-0-	5165	8576	526	1	4639	2	N	-0-					-0-
*11	15190	X	6614	-0-	-8576	-0-	494	1	6120	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

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-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	456	1	5556	2	Y	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	471	1	5947	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	445	1	4935	2	Y	-0-					-0-
09	0		4791	-0-	4791	4791	406	1	4385	2	Y	-0-					-0-
10	9453	X	4662	-0-	-4791	-0-	427	1	4235	2	Y	-0-					-0-
11	0		4779	-0-	4779	4779	417	1	4362	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	11392	-0-	8392	16137	11392	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	9072	-0-	5972	22109	9072	2			N	-0-					-0-
08	32013	X	9904	-0-	-22109	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	0		7409	-0-	7409	7409	7409	2			N	-0-					-0-
10	0		8720	-0-	8720	16129	8720	2			N	-0-					-0-
11	0		9214	-0-	9214	25343	9214	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-

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
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	588	1	4800	2	N	-0-					-0-
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	394	1	6693	2	N	-0-					-0-
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	421	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	0		4938	-0-	4938	4938	352	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	0		7058	-0-	7058	11996	311	1	6747	2	N	-0-					-0-
*11	18578	X	6582	-0-	-11996	-0-	316	1	6266	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		105	-0-	105	105	105	2			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
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	478	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	481	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	525	1	2923	2	N	-0-					-0-
09	0		2021	-0-	2021	2021	434	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	0		5128	-0-	5128	7149	501	1	4627	2	N	-0-					-0-
*11	11783	X	4634	-0-	-7149	-0-	483	1	4151	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	179	1	10262	2	N	-0-					-0-
07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	145	1	10297	2	N	-0-					-0-
08	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	159	1	11021	2	N	-0-					-0-
09	0		10194	-0-	10194	10194	153	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	0		10871	-0-	10871	21065	143	1	10728	2	N	-0-					-0-
*11	30860	X	9795	-0-	-21065	-0-	167	1	9628	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	0		5033	-0-	5033	5033	5033	2			N	-0-					-0-
10	0		5256	-0-	5256	10289	5256	2			N	-0-					-0-
11	0		4136	-0-	4136	14425	4136	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

06	9660	X	4600	-0-	-5060	-0-	339	1	4261	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	3800	-0-	-6182	-0-	225	1	3575	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7131	-0-	-2851	-0-	155	1	6976	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	1893	-0-	-7587	-0-	197	1	1696	2	N	-0-					-0-
10	0		1408	-0-	1408	1408	227	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	0		4008	-0-	4008	5416	321	1	3687	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

06	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	342	1	14450	2	N	-0-					-0-
07	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	388	1	16028	2	N	-0-					-0-
08	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	278	1	16826	2	N	-0-					-0-
09	0		10391	-0-	10391	10391	141	1	10250	2	N	-0-					-0-
10	0		6844	-0-	6844	17235	457	1	6387	2	N	-0-					-0-
11	0		15839	-0-	15839	33074	15839	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	468	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	120	-0-	-1027	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	1147	X	91	-0-	-1056	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	0		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	203	29	1	71	2	N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	207	4	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	0		326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					-0-
10	0		382	-0-	382	708	382	2			N	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	943	235	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	810	1	5849	2	N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	837	1	6226	2	N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	837	1	6367	2	N	-0-					-0-
09	0		6933	-0-	6933	6933	810	1	6123	2	N	-0-					-0-
10	0		8279	-0-	8279	15212	837	1	7442	2	N	-0-					-0-
11	0		8067	-0-	8067	23279	810	1	7257	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	0		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					-0-
10	0		269	-0-	269	639	269	2			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	649	10	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	207	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	243	1	4222	2	N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	240	1	5717	2	N	-0-					-0-
09	0		6473	-0-	6473	6473	139	1	6334	2	N	-0-					-0-
10	0		4597	-0-	4597	11070	238	1	4359	2	N	-0-					-0-
11	0		4824	-0-	4824	15894	158	1	4666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1611	-0-	1611	1611	1611	2			N	-0-					-0-
11	0		12147	-0-	12147	13758	12147	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	0		3319	-0-	3319	3319	3319	2			N	-0-					-0-
10	0		4763	-0-	4763	8082	4763	2			N	-0-					-0-
11	0		5347	-0-	5347	13429	5347	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3820	-0-	720	720	3820	2			N	-0-					-0-
09	0		2564	-0-	2564	3284	2564	2			N	-0-					-0-
10	0		3803	-0-	3803	7087	3803	2			N	-0-					-0-
11	0		3720	-0-	3720	10807	3720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	205	-0-	-4895	-0-	205	1			N	-0-					-0-
07	5270	X	291	-0-	-4979	-0-	291	1			N	-0-					-0-
08	5270	X	312	-0-	-4958	-0-	312	1			N	-0-					-0-
09	0		266	-0-	266	266	266	1			N	-0-					-0-
10	0		236	-0-	236	502	236	1			N	-0-					-0-
11	0		66	-0-	66	568	66	1			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	0		3942	-0-	3942	3942	3942	2			N	-0-					-0-
10	0		5341	-0-	5341	9283	5341	2			N	-0-					-0-
11	0		6948	-0-	6948	16231	6948	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
07	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
08	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
09	0		17221	-0-	17221	17221	17221	2			N	-0-					-0-
10	0		10628	-0-	10628	27849	10628	2			N	-0-					-0-
11	0		15404	-0-	15404	43253	15404	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

06	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	333	1	7878	2	N	-0-					-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	279	1	8692	2	N	-0-					-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	271	1	8296	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4654	-0-	-836	-0-	269	1	4385	2	N	-0-					-0-
10	0		8044	-0-	8044	8044	297	1	7747	2	N	-0-					-0-
11	0		8741	-0-	8741	16785	306	1	8435	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	329	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	559	1	10805	2	N	-0-					-0-
09	0		12238	-0-	12238	12238	669	1	11569	2	N	-0-					-0-
10	27218	X	14980	-0-	-12238	-0-	350	1	14630	2	N	-0-					-0-
11	0		11210	-0-	11210	11210	133	1	11077	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1740	-0-	-399	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	0		3472	-0-	3472	3472	3472	2			N	-0-					-0-
10	0		1743	-0-	1743	5215	1743	2			N	-0-					-0-
11	0		10038	-0-	10038	15253	674	1	9364	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
06	14B2 EXT		389	-0-	389	828	389	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		422	-0-	422	1250	422	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1250					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		19	-0-	19	1269	19	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		251	-0-	251	1520	251	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		209	-0-	209	1729	5	1	204	2	N	-0-					-0-

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
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
09	0		1966	-0-	1966	1966	1966	2			N	-0-					-0-
10	0		3736	-0-	3736	5702	3736	2			N	-0-					-0-
11	0		3683	-0-	3683	9385	3683	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2376	-0-	-1964	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09	0		2716	-0-	2716	2716	2716	2			N	-0-					-0-
10	0		3401	-0-	3401	6117	3401	2			N	-0-					-0-
11	0		3594	-0-	3594	9711	3594	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 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
06	3990	X	2699	-0-	-1291	-0-	313	1	2386	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3115	-0-	-1008	-0-	322	1	2793	2	N	-0-			-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	292	1	4384	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3011	-0-	-259	-0-	301	1	2710	2	N	-0-			-0-
10	0		4953	-0-	4953	4953	273	1	4680	2	N	-0-			-0-
11	0		5718	-0-	5718	10671	264	1	5454	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

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-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

06	5700	X	3960	-0-	-1740	-0-	421	1	3539	2	N	-0-			-0-
07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	415	1	5943	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	837	1	4936	2	N	-0-			-0-
09	0		3907	-0-	3907	3907	810	1	3097	2	N	-0-			-0-
10	0		5695	-0-	5695	9602	837	1	4858	2	N	-0-			-0-
11	0		5586	-0-	5586	15188	805	1	4781	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

06	2820	X	2657	-0-	-163	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
07	2914	X	1769	-0-	-1145	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
09	0		4317	-0-	4317	4317	4317	2			N	-0-			-0-
10	0		3282	-0-	3282	7599	3282	2			N	-0-			-0-
11	0		2575	-0-	2575	10174	2575	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

06	8160	X	7438	-0-	-722	-0-	6	1	7432	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7413	-0-	-1019	-0-	1	1	7412	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6902	-0-	-507	-0-	77	1	6825	2	N	-0-			-0-
09	0		3299	-0-	3299	3299	243	1	3056	2	N	-0-			-0-
10	0		6752	-0-	6752	10051	176	1	6576	2	N	-0-			-0-
*11	17402	X	7351	-0-	-10051	-0-	113	1	7238	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 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
06	5400	X	4152	-0-	-1248	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4288	-0-	-1292	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4017	-0-	-1036	-0-	6	1	4011	2	N	-0-					-0-
09	0		2715	-0-	2715	2715	2715	2			N	-0-					-0-
10	0		4683	-0-	4683	7398	4	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	0		5129	-0-	5129	12527	6	1	5123	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 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
06	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4730	-0-	-1036	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4123	-0-	-1550	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	0		3922	-0-	3922	3922	3922	2			N	-0-					-0-
10	0		3882	-0-	3882	7804	3882	2			N	-0-					-0-
11	0		3573	-0-	3573	11377	3573	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 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
06	11940	X	11000	-0-	-940	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11343	-0-	-902	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11279	-0-	-501	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
09	0		10759	-0-	10759	10759	10759	2			N	-0-					-0-
10	0		11238	-0-	11238	21997	11238	2			N	-0-					-0-
11	0		10454	-0-	10454	32451	10454	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
09	0		9465	-0-	9465	9465	9465	2			N	-0-					-0-
10	0		10046	-0-	10046	19511	10046	2			N	-0-					-0-
11	0		9746	-0-	9746	29257	9746	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
09	0		4872	-0-	4872	4872	4872	2			N	-0-					-0-
10	0		5888	-0-	5888	10760	5888	2			N	-0-					-0-
11	0		6183	-0-	6183	16943	6183	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	0		5240	-0-	5240	5240	5240	2			N	-0-					-0-
10	0		6823	-0-	6823	12063	6823	2			N	-0-					-0-
11	0		7222	-0-	7222	19285	7222	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
08	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
09	0		11747	-0-	11747	11747	11747	2			N	-0-					-0-
10	0		10511	-0-	10511	22258	10511	2			N	-0-					-0-
11	0		7788	-0-	7788	30046	7788	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5173	-0-	-1067	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4735	-0-	-1713	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4669	-0-	-1779	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	0		1703	-0-	1703	1703	1703	2			N	-0-					-0-
10	0		3427	-0-	3427	5130	3427	2			N	-0-					-0-
11	0		2925	-0-	2925	8055	2925	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3476	-0-	-1144	-0-	176	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3739	-0-	-1035	-0-	177	1	3562	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	154	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3637	-0-	-953	-0-	149	1	3488	2	N	-0-					-0-
10	0		3245	-0-	3245	3245	215	1	3030	2	N	-0-					-0-
11	0		2581	-0-	2581	5826	231	1	2350	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
11	0		3345	-0-	3345	3403	3345	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11432	-0-	-1018	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11224	-0-	-1641	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11358	-0-	-918	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
09	0		10690	-0-	10690	10690	10690	2			N	-0-					-0-
10	0		11046	-0-	11046	21736	11046	2			N	-0-					-0-
11	0		11097	-0-	11097	32833	11097	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	1181	-0-	-3049	-0-	248	1	933	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	256	1	3467	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2671	-0-	-1142	-0-	337	1	2334	2	N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	373	1	4227	2	N	-0-					-0-
10	0		3552	-0-	3552	3552	254	1	3298	2	N	-0-					-0-
11	0		3461	-0-	3461	7013	264	1	3197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4330	-0-	-20	-0-	96	1	4234	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	94	1	4354	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	104	1	3867	2	N	-0-			-0-
09	0		1319	-0-	1319	1319	118	1	1201	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	1751	-0-	-2713	-0-	111	1	1640	2	N	-0-			-0-
11	0		3825	-0-	3825	3825	102	1	3723	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4060	-0-	-650	-0-	96	1	3964	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4078	-0-	-789	-0-	95	1	3983	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3920	-0-	-947	-0-	104	1	3816	2	N	-0-			-0-
09	0		1828	-0-	1828	1828	118	1	1710	2	N	-0-			-0-
10	4628	X	2800	-0-	-1828	-0-	109	1	2691	2	N	-0-			-0-
11	0		4274	-0-	4274	4274	100	1	4174	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	169	1	4469	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1330	-0-	-1491	-0-	200	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	205	1	4109	2	N	-0-			-0-
09	0		4333	-0-	4333	4333	182	1	4151	2	N	-0-			-0-
10	0		3009	-0-	3009	7342	234	1	2775	2	N	-0-			-0-
11	0		3548	-0-	3548	10890	241	1	3307	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	4643	-0-	-4597	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	2530	-0-	-5623	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
08	8153	X	2606	-0-	-5547	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
09	0		2009	-0-	2009	2009	2009	2			N	-0-			-0-
10	0		2514	-0-	2514	4523	2514	2			N	-0-			-0-
11	0		4617	-0-	4617	9140	4617	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-			-0-
09	0		6164	-0-	6164	6164	6164	2			N	-0-			-0-
10	0		8544	-0-	8544	14708	8544	2			N	-0-			-0-
11	0		9476	-0-	9476	24184	9476	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-			-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-			-0-
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-			-0-
09	0		6101	-0-	6101	6101	6101	2			N	-0-			-0-
10	0		9463	-0-	9463	15564	9463	2			N	-0-			-0-
11	0		9288	-0-	9288	24852	9288	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-			-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-			-0-
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
09	0		6571	-0-	6571	6571	6571	2			N	-0-			-0-
10	0		8438	-0-	8438	15009	8438	2			N	-0-			-0-
11	0		9215	-0-	9215	24224	9215	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	5869	-0-	-1241	-0-	286	1	5583	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	5589	-0-	-2502	-0-	370	1	5219	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	6245	-0-	-1846	-0-	352	1	5893	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	3351	-0-	-4479	-0-	303	1	3048	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	315	1	6339	2	N	-0-			-0-
11	0		7517	-0-	7517	7517	296	1	7221	2	N	-0-			-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	13	1	4710	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
09	0		4439	-0-	4439	4439	4439	2			N	-0-			-0-
10	0		5258	-0-	5258	9697	5258	2			N	-0-			-0-
11	0		4530	-0-	4530	14227	7	1	4523	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
07	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
09	0		2337	-0-	2337	2337	2337	2			N	-0-			-0-
10	0		2373	-0-	2373	4710	2373	2			N	-0-			-0-
11	0		2204	-0-	2204	6914	2204	2			N	-0-			-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	4541	-0-	-2299	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	5224	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5482	-0-	-966	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
09	0		5254	-0-	5254	5254	5254	2			N	-0-			-0-
10	0		5372	-0-	5372	10626	5372	2			N	-0-			-0-
11	0		5142	-0-	5142	15768	5142	2			N	-0-			-0-

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
06	9900	X	8688	-0-	-1212	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	7342	-0-	-2888	-0-	7342	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	10065	-0-	-165	-0-	10065	2			N	-0-			-0-
09	0		9250	-0-	9250	9250	9250	2			N	-0-			-0-
10	0		9739	-0-	9739	18989	9739	2			N	-0-			-0-
11	0		9181	-0-	9181	28170	9181	2			N	-0-			-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6516	-0-	-354	-0-	6516	3			N	-0-			14
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-			14
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-			14
09	0		6961	-0-	6961	6961	6961	3			N	-0-			14
10	0		7149	-0-	7149	14110	7149	3			N	-0-			14
11	0		7002	-0-	7002	21112	7002	3			N	-0-			14

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	5096	-0-	-763	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	3713	-0-	-2146	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
09	0		3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-			-0-
10	0		6510	-0-	6510	9551	6510	2			N	-0-			-0-
11	0		6001	-0-	6001	15552	6001	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7005	-0-	-375	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6347	-0-	-1434	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6557	-0-	-1224	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
09	0		6323	-0-	6323	6323	6323	2			N	-0-					-0-
10	0		6499	-0-	6499	12822	6499	2			N	-0-					-0-
11	0		6302	-0-	6302	19124	6302	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	2			N	-0-					-0-
07	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
08	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
09	0		17110	-0-	17110	17110	17110	2			N	-0-					-0-
10	0		17188	-0-	17188	34298	17188	2			N	-0-					-0-
11	0		16731	-0-	16731	51029	16731	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					50
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					50
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					50
09	0		2345	-0-	2345	2345	2345	2			N	-0-					50
10	0		2400	-0-	2400	4745	2400	2			N	-0-					50
11	0		2301	-0-	2301	7046	2301	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	0		4378	-0-	4378	4378	4378	2			N	-0-					-0-
10	0		4312	-0-	4312	8690	4312	2			N	-0-					-0-
11	0		4494	-0-	4494	13184	4494	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6960	X	410	-0-	-6550	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	583	-0-	-6609	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1056	-0-	-3718	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	0		1774	-0-	1774	1774	1774	2			N	-0-					-0-
10	0		5910	-0-	5910	7684	5910	2			N	-0-					-0-
11	0		6550	-0-	6550	14234	6550	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	0		3038	-0-	3038	3038	3038	2			N	-0-					-0-
10	0		9059	-0-	9059	12097	9059	2			N	-0-					-0-
11	0		9023	-0-	9023	21120	9023	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
06	4740	X	3934	-0-	-806	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	0		4499	-0-	4499	4499	4499	2			N	-0-					-0-
10	0		4475	-0-	4475	8974	4475	2			N	-0-					-0-
11	0		4501	-0-	4501	13475	4501	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
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		1697	-0-	1697	1697	1697	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9560	-0-	9560	11257	9560	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1156	-0-	-1844	1772	1156	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
09	0		5656	-0-	5656	5656	5656	2			N	-0-					-0-
10	0		6279	-0-	6279	11935	6279	2			N	-0-					-0-
11	0		5369	-0-	5369	17304	5369	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6163	-0-	-557	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5181	-0-	-1267	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4191	-0-	-1730	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
09	0		5856	-0-	5856	5856	5856	2			N	-0-					-0-
10	0		4078	-0-	4078	9934	4078	2			N	-0-					-0-
11	0		3846	-0-	3846	13780	3846	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 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
06	19230	X	16410	-0-	-2820	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16273	-0-	-3567	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17012	-0-	-2828	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
09	0		17631	-0-	17631	17631	17631	2			N	-0-					-0-
10	0		16510	-0-	16510	34141	16510	2			N	-0-					-0-
11	0		18868	-0-	18868	53009	18868	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 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
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3911	-0-	-3932	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	0		7832	-0-	7832	7832	7832	2			N	-0-					-0-
10	0		6658	-0-	6658	14490	6658	2			N	-0-					-0-
11	0		6044	-0-	6044	20534	6044	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 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
06	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
09	0		13198	-0-	13198	13198	13198	2			N	-0-					-0-
10	0		15002	-0-	15002	28200	15002	2			N	-0-					-0-
11	0		15315	-0-	15315	43515	15315	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	657	-0-	-3573	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2285	-0-	2285	2285	2285	2			N	-0-					-0-
11	0		3902	-0-	3902	6187	3902	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
08	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
09	0		15027	-0-	15027	15027	15027	2			N	-0-					-0-
10	0		11074	-0-	11074	26101	11074	2			N	-0-					-0-
11	0		7601	-0-	7601	33702	7601	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8567	-0-	-1818	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
08	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	0		14014	-0-	14014	14014	14014	2			N	-0-					-0-
10	0		16330	-0-	16330	30344	16330	2			N	-0-					-0-
11	0		18191	-0-	18191	48535	18191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
07	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	24476	2			N	-0-					-0-
08	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
09	0		25007	-0-	25007	25007	25007	2			N	-0-					-0-
10	0		21483	-0-	21483	46490	21483	2			N	-0-					-0-
11	0		21686	-0-	21686	68176	21686	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
09	0		4534	-0-	4534	4534	4534	2			N	-0-					-0-
10	0		6328	-0-	6328	10862	6328	2			N	-0-					-0-
11	0		12151	-0-	12151	23013	12151	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 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
06	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6038	-0-	-317	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
09	0		5504	-0-	5504	5504	5504	2			N	-0-					-0-
10	0		5121	-0-	5121	10625	5121	2			N	-0-					-0-
11	0		4533	-0-	4533	15158	4533	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6483	-0-	-399	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6578	-0-	-304	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	0		6234	-0-	6234	6234	6234	2			N	-0-					-0-
10	0		6139	-0-	6139	12373	6139	2			N	-0-					-0-
11	0		6064	-0-	6064	18437	6064	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
06	9300	X	8854	-0-	-446	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9066	-0-	-544	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8697	-0-	-882	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	0		8847	-0-	8847	8847	8847	2			N	-0-					-0-
10	0		8994	-0-	8994	17841	8994	2			N	-0-					-0-
11	0		8542	-0-	8542	26383	8542	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
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	810	1	5288	2	N	-0-					-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	837	1	7475	2	N	-0-					-0-
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	837	1	6252	2	N	-0-					-0-
09	0		5988	-0-	5988	5988	810	1	5178	2	N	-0-					-0-
10	0		7715	-0-	7715	13703	837	1	6878	2	N	-0-					-0-
*11	20843	X	7140	-0-	-13703	-0-	740	1	6400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	0		7507	-0-	7507	7507	7507	2			N	-0-					-0-
10	0		7151	-0-	7151	14658	7151	2			N	-0-					-0-
11	0		6189	-0-	6189	20847	6189	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
06	20400	X	14682	-0-	-5718	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	14733	-0-	-4952	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	14609	-0-	-5076	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
09	0		13124	-0-	13124	13124	13124	2			N	-0-					-0-
10	0		12757	-0-	12757	25881	12757	2			N	-0-					-0-
11	0		12876	-0-	12876	38757	12876	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
06	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9308	-0-	-178	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9004	-0-	-482	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	0		7470	-0-	7470	7470	7470	2			N	-0-					-0-
10	0		10557	-0-	10557	18027	10557	2			N	-0-					-0-
11	0		10417	-0-	10417	28444	10417	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
06	13080	X	12969	-0-	-111	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12225	-0-	-1601	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12013	-0-	-1813	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	0		12835	-0-	12835	12835	12835	2			N	-0-					-0-
10	0		12872	-0-	12872	25707	12872	2			N	-0-					-0-
11	0		13398	-0-	13398	39105	13398	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1806	-0-	-234	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	0		1798	-0-	1798	1798	1798	2			N	-0-					-0-
10	0		1474	-0-	1474	3272	1474	2			N	-0-					-0-
11	0		1889	-0-	1889	5161	1889	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 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
06	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
07	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	0		8724	-0-	8724	8724	8724	2			N	-0-					-0-
10	0		7984	-0-	7984	16708	7984	2			N	-0-					-0-
11	0		7682	-0-	7682	24390	7682	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 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
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5782	3	15	9	N	14	120	1			26
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6053	3	14	9	N	13					39
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5990	3	17	9	N	15					54
09	0		5731	-0-	5731	5731	5720	3	11	9	N	10					64
10	0		5911	-0-	5911	11642	5897	3	14	9	N	13					77
11	0		5662	-0-	5662	17304	5645	3	17	9	N	15					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8848	-0-	-2002	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	0		11324	-0-	11324	11324	11324	2			N	-0-					-0-
10	0		11755	-0-	11755	23079	11755	2			N	-0-					-0-
11	0		11542	-0-	11542	34621	11542	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1247	-0-	-673	-0-	378	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	698	-0-	-790	-0-	401	1	297	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	1379	-0-	-1070	-0-	398	1	981	2	N	-0-					-0-
09	0		482	-0-	482	482	386	1	96	2	N	-0-					-0-
10	0		1640	-0-	1640	2122	376	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	0		1529	-0-	1529	3651	364	1	1165	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	3			N	-0-	5	1			7
07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3			N	-0-					7
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	3			N	-0-					7
09	0		6551	-0-	6551	6551	6551	3			N	-0-					7
10	0		7045	-0-	7045	13596	7045	3			N	-0-					7
11	0		6926	-0-	6926	20522	6926	3			N	-0-					7

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
09	0		8704	-0-	8704	8704	8704	2			N	-0-					-0-
10	0		5958	-0-	5958	14662	5958	2			N	-0-					-0-
11	0		732	-0-	732	15394	732	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
06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	2422	-0-	-5359	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	0		3630	-0-	3630	3630	3630	2			N	-0-					-0-
10	0		7734	-0-	7734	11364	7734	2			N	-0-					-0-
11	0		5850	-0-	5850	17214	5850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		803	-0-	803	803	803	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	803					N	-0-					-0-
11	0		515	-0-	515	1318	515	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

06	12660	X	9509	-0-	-3151	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	7367	-0-	-5715	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	3702	-0-	-8791	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	0		262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					-0-
10	0		153	-0-	153	415	153	2			N	-0-					-0-
11	0		61	-0-	61	476	61	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

06	6090	X	3159	-0-	-2931	-0-	209	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	763	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	811	1	5673	2	N	-0-					-0-
09	0		6495	-0-	6495	6495	758	1	5737	2	N	-0-					-0-
10	0		5207	-0-	5207	11702	638	1	4569	2	N	-0-					-0-
11	0		4475	-0-	4475	16177	799	1	3676	2	N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

06	3120	X	2643	-0-	-477	-0-	432	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	436	1	2141	2	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	439	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	0		5054	-0-	5054	5054	424	1	4630	2	N	-0-					-0-
10	0		5426	-0-	5426	10480	461	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	0		5318	-0-	5318	15798	446	1	4872	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-	94	1			141
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					141
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					141
09	0		3127	-0-	3127	3127	3127	3			N	-0-					141
10	0		2672	-0-	2672	5799	2653	3	19	9	N	17					158
11	0		2628	-0-	2628	8427	2628	3			N	-0-					158

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	780	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	728	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4303	-0-	-130	-0-	837	1	3466	2	N	-0-					-0-
09	0		4177	-0-	4177	4177	808	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	0		4475	-0-	4475	8652	837	1	3638	2	N	-0-					-0-
11	0		3976	-0-	3976	12628	739	1	3237	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

06	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	3			N	-0-					42
07	15996	X	15071	-0-	-925	-0-	15071	3			N	-0-					42
08	17019	X	14889	-0-	-2130	-0-	14889	3			N	-0-					42
09	0		14321	-0-	14321	14321	14321	3			N	-0-					42
10	0		14964	-0-	14964	29285	14964	3			N	-0-					42
11	0		11892	-0-	11892	41177	11892	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6435	3	17	9	N	15	39	1			16
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7106	3	9	9	N	8					24
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6107	3	12	9	N	11					35
09	0		6618	-0-	6618	6618	6607	3	11	9	N	10					45
10	0		5868	-0-	5868	12486	5857	3	11	9	N	10					55
*11	19103	X	6617	-0-	-12486	-0-	6603	3	14	9	N	13	39	1			29

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

06	7200	X	6831	-0-	-369	-0-	6823	3	8	9	N	7					32
07	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6865	3	6	9	N	5					37
08	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	6918	3	6	9	N	5					42
09	0		6549	-0-	6549	6549	6546	3	3	9	N	3					45
10	0		5654	-0-	5654	12203	5651	3	3	9	N	3					48
11	0		6317	-0-	6317	18520	6308	3	9	9	N	8					56

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	188	1	155	2	N	-0-					-0-
07	930	N	389	-0-	-541	-0-	199	1	190	2	N	-0-					-0-
08	899	N	364	-0-	-535	-0-	187	1	177	2	N	-0-					-0-
09	0		329	-0-	329	329	183	1	146	2	N	-0-					-0-
10	917	N	588	-0-	-329	-0-	198	1	390	2	N	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	562	189	1	373	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

06	14220	X	13360	-0-	-860	-0-	13360	3			N	-0-					36
07	14694	X	10742	-0-	-3952	-0-	10742	3			N	-0-					36
08	13981	X	10097	-0-	-3884	-0-	10097	3			N	-0-					36
09	0		8931	-0-	8931	8931	8931	3			N	-0-					36
10	0		6827	-0-	6827	15758	6827	3			N	-0-					36
11	0		9590	-0-	9590	25348	9590	3			N	-0-					36

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	189	1	4394	2	N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	195	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	193	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	0		4576	-0-	4576	4576	193	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	0		5234	-0-	5234	9810	188	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	0		6021	-0-	6021	15831	179	1	5842	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

06	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	175	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	836	-0-	-807	-0-	218	1	618	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	230	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	0		1768	-0-	1768	1768	223	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	0		1782	-0-	1782	3550	232	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	0		222	-0-	222	3772	222	1			N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

06	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	256	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	225	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2348	-0-	-473	-0-	227	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1707	-0-	-993	-0-	212	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	0		1957	-0-	1957	1957	220	1	1737	2	N	-0-					-0-
*11	4519	X	2562	-0-	-1957	-0-	219	1	2343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH WELL #: 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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	0		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					-0-
10	0		388	-0-	388	856	388	2			N	-0-					-0-
11	0		58	-0-	58	914	58	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
06	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12555	-0-	-1116	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11918	-0-	-1753	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
09	0		12694	-0-	12694	12694	12694	2			N	-0-					-0-
10	0		11782	-0-	11782	24476	11782	2			N	-0-					-0-
11	0		10051	-0-	10051	34527	10051	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
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7	1	7121	2	N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	0		7284	-0-	7284	7284	7284	2			N	-0-					-0-
10	0		6275	-0-	6275	13559	6275	2			N	-0-					-0-
11	0		5286	-0-	5286	18845	5286	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
07	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	25177	2			N	-0-					-0-
08	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
09	0		22592	-0-	22592	22592	22592	2			N	-0-					-0-
10	0		22649	-0-	22649	45241	22649	2			N	-0-					-0-
11	0		21648	-0-	21648	66889	21648	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
06	4620	X	2269	-0-	-2351	-0-	204	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3660	-0-	-1114	-0-	211	1	3449	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3496	-0-	-1278	-0-	116	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	0		3312	-0-	3312	3312	142	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	0		3393	-0-	3393	6705	107	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	0		3040	-0-	3040	9745	96	1	2944	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
06	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	196	1	8266	2	N	-0-					-0-
07	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	198	1	10486	2	N	-0-					-0-
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	286	1	7318	2	N	-0-					-0-
09	0		6440	-0-	6440	6440	273	1	6167	2	N	-0-					-0-
10	0		8584	-0-	8584	15024	253	1	8331	2	N	-0-					-0-
11	0		8341	-0-	8341	23365	244	1	8097	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
06	4830	X	999	-0-	-3831	-0-	518	1	481	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	429	-0-	-4562	-0-	307	1	122	2	N	-0-					-0-
08	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	385	1	6966	2	N	-0-					-0-
09	0		10634	-0-	10634	10634	222	1	10412	2	N	-0-					-0-
10	0		9505	-0-	9505	20139	117	1	9388	2	N	-0-					-0-
11	0		8826	-0-	8826	28965	25	1	8801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BUSH UNIT WELL #: 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
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	240	1	5875	2	N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	222	1	6229	2	N	-0-					-0-
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	230	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	0		5585	-0-	5585	5585	213	1	5372	2	N	-0-					-0-
10	0		5265	-0-	5265	10850	243	1	5022	2	N	-0-					-0-
11	0		5479	-0-	5479	16329	229	1	5250	2	N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0		-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

06	6630	X	4713	-0-	-1917	-0-	292	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6661	-0-	-190	-0-	518	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	452	1	5738	2	N	-0-					-0-
09	0		5754	-0-	5754	5754	588	1	5166	2	N	-0-					-0-
10	12695	X	6941	-0-	-5754	-0-	721	1	6220	2	N	-0-					-0-
11	0		6419	-0-	6419	6419	778	1	5641	2	N	-0-					-0-

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

06	5370	X	5102	-0-	-268	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	0		5084	-0-	5084	5084	5084	2			N	-0-					-0-
10	0		5131	-0-	5131	10215	5131	2			N	-0-					-0-
11	0		3979	-0-	3979	14194	3979	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

06	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
10	0		243	-0-	243	371	243	2			N	-0-					-0-
11	0		52	-0-	52	423	52	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

06	14B2 EXT		277	-0-	277	1767	277	2			N	-0-					-0-
07	2133	X	366	-0-	-1767	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	806	N	54	-0-	-752	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	160	37	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	9540	X	9196	-0-	-344	-0-	9196	3			N	-0-					34
07	9858	X	8545	-0-	-1313	-0-	8543	3	2	9	N	2	27	1			9
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					9
09	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9538	3	3	9	N	3	2	1			10
10	0		9931	-0-	9931	9931	9905	3	26	9	N	24	25	1			9
11	0		9813	-0-	9813	19744	9719	3	94	9	N	85	31	1			63

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
06	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	12972	3	63	9	N	57	61	1			65
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	3			N	-0-	58	1			7
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1			10
10	0		6639	-0-	6639	6639	6602	3	37	9	N	34	2	1			42
11	0		7290	-0-	7290	13929	7171	3	119	9	N	108	44	1			106

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
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7729	3	73	9	N	66	42	1			45
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9326	3	21	9	N	19	40	1			24
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9071	3	40	9	N	36					60
09	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8993	3	13	9	N	12	50	1			22
10	0		9985	-0-	9985	9985	9985	3			N	-0-	16	1			6
*11	19707	X	9722	-0-	-9985	-0-	9631	3	91	9	N	83	18	1			71

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
06	15750	X	8057	-0-	-7693	-0-	7952	3	105	9	N	95	65	1			52
07	14446	X	10727	-0-	-3719	-0-	10715	3	12	9	N	11	32	1			31
08	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	18160	3	58	9	N	53					84
09	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17108	3	99	9	N	90	45	1			129
10	0		16205	-0-	16205	16205	16176	3	29	9	N	26	112	1			43
11	0		15248	-0-	15248	31453	15086	3	162	9	N	147	79	1			111

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10781	-0-	-499	-0-	10781	3			N	-0-	4	1			2
07	11284	X	11181	-0-	-103	-0-	11153	3	28	9	N	25	2	1			25
08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11538	3	9	9	N	8					33
09	0		10758	-0-	10758	10758	10700	3	58	9	N	53	56	1			30
10	0		8623	-0-	8623	19381	8620	3	3	9	N	3	18	1			15
11	0		6218	-0-	6218	25599	6211	3	7	9	N	6	3	1			18

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	9101	-0-	-1429	-0-	9080	3	21	9	N	19	15	1			44
07	10540	X	9639	-0-	-901	-0-	9627	3	12	9	N	11	29	1			26
08	10478	X	9847	-0-	-631	-0-	9847	3			N	-0-					26
09	0		8819	-0-	8819	8819	8789	3	30	9	N	27	25	1			28
10	0		8477	-0-	8477	17296	8470	3	7	9	N	6	8	1			26
11	0		7881	-0-	7881	25177	7848	3	33	9	N	30	1	1			55

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	0		202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	204	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
09	0		12457	-0-	12457	12457	12457	2			N	-0-					-0-
10	0		10862	-0-	10862	23319	10862	2			N	-0-					-0-
11	0		6121	-0-	6121	29440	6121	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	0		8857	-0-	8857	8857	8857	2			N	-0-					-0-
10	0		6371	-0-	6371	15228	6371	2			N	-0-					-0-
11	0		5634	-0-	5634	20862	5634	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

06	15240	X	13009	-0-	-2231	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
07	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
08	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
09	0		17425	-0-	17425	17425	17425	2			N	-0-					-0-
10	0		18524	-0-	18524	35949	18524	2			N	-0-					-0-
11	0		19931	-0-	19931	55880	19931	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
10	0		446	-0-	446	510	446	2			N	-0-					-0-
11	0		1103	-0-	1103	1613	1103	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

06	7920	X	7223	-0-	-697	-0-	7208	3	15	9	Y	14	72	1			20
07	8184	X	7465	-0-	-719	-0-	7465	3			Y	-0-					20
08	8091	X	7065	-0-	-1026	-0-	7052	3	13	9	Y	12					32
09	0		6521	-0-	6521	6521	6513	3	8	9	Y	7					39
10	0		6420	-0-	6420	12941	6397	3	23	9	Y	21					60
11	0		8771	-0-	8771	21712	8758	3	13	9	Y	12					72

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
07	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
08	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
09	0		12626	-0-	12626	12626	12626	2			N	-0-					-0-
10	0		12395	-0-	12395	25021	12395	2			N	-0-					-0-
11	0		13507	-0-	13507	38528	13507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	17730	-0-	14630	14630	17730	2			N	-0-					-0-
09	0		2164	-0-	2164	16794	2164	2			N	-0-					-0-
10	0		9772	-0-	9772	26566	9772	2			N	-0-					-0-
11	0		3940	-0-	3940	30506	3940	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	10024	-0-	-2396	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13555	-0-	-643	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
08	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
09	0		11280	-0-	11280	11280	11280	2			N	-0-					-0-
10	0		10413	-0-	10413	21693	10413	2			N	-0-					-0-
11	0		8296	-0-	8296	29989	8296	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
06	11940	X	11399	-0-	-541	-0-	11390	3	9	9	Y	8					63
07	12152	X	12088	-0-	-64	-0-	12088	3			Y	-0-					63
08	12152	X	11876	-0-	-276	-0-	11864	3	12	9	Y	11					74
09	0		11353	-0-	11353	11353	11342	3	11	9	Y	10					84
10	0		10169	-0-	10169	21522	10160	3	9	9	Y	8	80	1			12
11	0		10103	-0-	10103	31625	10090	3	13	9	Y	12					24

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
06	10290	X	8563	-0-	-1727	-0-	8563	3			Y	-0-					32
07	10602	X	9246	-0-	-1356	-0-	9246	3			Y	-0-					32
08	9951	X	9837	-0-	-114	-0-	9834	3	3	9	Y	3					35
09	0		9263	-0-	9263	9263	9257	3	6	9	Y	5					40
10	0		9364	-0-	9364	18627	9353	3	11	9	Y	10					50
11	0		9278	-0-	9278	27905	9276	3	2	9	Y	2					52

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
07	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		10200	-0-	10200	10200	10200	2			N	-0-					-0-
11	0		11767	-0-	11767	21967	11767	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	7809	-0-	-2661	-0-	7799	3	10	9	Y	9					68
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9499	3	29	9	Y	26					94
08	9269	X	5554	-0-	-3715	-0-	5554	3			Y	-0-	69	1			25
09	0		5987	-0-	5987	5987	5987	3			Y	-0-					25
10	0		7595	-0-	7595	13582	7595	3			Y	-0-					25
11	0		11558	-0-	11558	25140	11519	3	39	9	Y	35					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14809	-0-	-877	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13384	-0-	-2302	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
09	0		12425	-0-	12425	12425	12425	2			N	-0-					-0-
10	0		13786	-0-	13786	26211	13786	2			N	-0-					-0-
11	0		13238	-0-	13238	39449	13238	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16514	3			Y	-0-	81	1			53
07	15004	X	8500	-0-	-6504	-0-	8500	3			Y	-0-					53
08	13020	X	9157	-0-	-3863	-0-	9157	3			Y	-0-					53
09	0		11467	-0-	11467	11467	11467	3			Y	-0-					53
10	0		9111	-0-	9111	20578	9107	3	4	9	Y	4					57
11	0		11595	-0-	11595	32173	11595	3			Y	-0-					57

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
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8423	3	17	9	Y	15					158
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9090	3	6	9	Y	5					163
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3			Y	-0-	58	1			105
09	0		8047	-0-	8047	8047	8044	3	3	9	Y	3					108
10	0		8944	-0-	8944	16991	8935	3	9	9	Y	8					116
11	0		8241	-0-	8241	25232	8241	3			Y	-0-					116

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
06	9300	X	6407	-0-	-2893	-0-	6407	3			Y	-0-	54	1			35
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	3			Y	-0-					35
08	9610	X	8868	-0-	-742	-0-	8868	3			Y	-0-					35
09	0		8919	-0-	8919	8919	8919	3			Y	-0-					35
10	0		10509	-0-	10509	19428	10509	3			Y	-0-					35
11	0		8884	-0-	8884	28312	8884	3			Y	-0-					35

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
06	8730	X	6394	-0-	-2336	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	5459	-0-	-3562	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	5889	-0-	-3132	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
09	0		7155	-0-	7155	7155	7155	2			N	-0-					-0-
10	0		6047	-0-	6047	13202	6047	2			N	-0-					-0-
11	0		5118	-0-	5118	18320	5118	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
06	9810	X	6611	-0-	-3199	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7474	-0-	-2663	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7173	-0-	-1786	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	0		6243	-0-	6243	6243	6243	2			N	-0-					-0-
10	0		6202	-0-	6202	12445	6202	2			N	-0-					-0-
11	0		5782	-0-	5782	18227	5782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	20490	X	18980	-0-	-1510	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	17049	-0-	-3225	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	15762	-0-	-3334	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
09	0		16637	-0-	16637	16637	16637	2			N	-0-					-0-
10	0		16594	-0-	16594	33231	16594	2			N	-0-					-0-
11	0		16876	-0-	16876	50107	16876	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		7463	-0-	7463	7463	7463	2			N	-0-					-0-
10	0		8881	-0-	8881	16344	8881	2			N	-0-					-0-
11	0		9265	-0-	9265	25609	9265	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

06	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	19416	-0-	-1354	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	11372	-0-	-9274	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
09	0		7625	-0-	7625	7625	7625	2			N	-0-					-0-
10	0		6369	-0-	6369	13994	6369	2			N	-0-					-0-
11	0		9295	-0-	9295	23289	9295	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

06	18450	X	11633	-0-	-6817	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	10314	-0-	-8751	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	10557	-0-	-7113	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
09	0		11015	-0-	11015	11015	11015	2			N	-0-					-0-
10	0		10195	-0-	10195	21210	10195	2			N	-0-					-0-
11	0		10514	-0-	10514	31724	10514	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

06	9660	X	8979	-0-	-681	-0-	8972	3	7	9	Y	6	82	1			14
07	9238	X	7893	-0-	-1345	-0-	7893	3			Y	-0-					14
08	8463	X	7930	-0-	-533	-0-	7917	3	13	9	Y	12					26
09	0		8074	-0-	8074	8074	8061	3	13	9	Y	12					38
10	0		9059	-0-	9059	17133	9015	3	44	9	Y	40	60	1			18
11	0		8959	-0-	8959	26092	8929	3	30	9	Y	27					45

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					70
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					70
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					70
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	54	1			21
10	0		1231	-0-	1231	1231	1231	2			N	-0-					21
11	0		1326	-0-	1326	2557	1326	2			N	-0-					21

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

06	21870	X	4543	-0-	-17327	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	21312	-0-	-698	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19649	-0-	-1121	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
09	0		19102	-0-	19102	19102	19102	2			N	-0-					-0-
10	0		18466	-0-	18466	37568	18466	2			N	-0-					-0-
11	0		18757	-0-	18757	56325	18757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	3000	N	8687	-0-	5687	5687	8687	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16392	-0-	13292	18979	16392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	18428	-0-	15328	34307	18428	2			N	-0-					-0-
09	0		15527	-0-	15527	49834	15527	2			N	-0-					-0-
10	0		8317	-0-	8317	58151	8317	2			N	-0-					-0-
11	0		7511	-0-	7511	65662	7511	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	0		12896	-0-	12896	12896	12896	2			N	-0-					-0-
10	0		19551	-0-	19551	32447	19551	2			N	-0-					-0-
11	0		18874	-0-	18874	51321	18874	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
06	15540	X	13365	-0-	-2175	-0-	13361	3	4	9	Y	4					76
07	16058	X	15282	-0-	-776	-0-	15282	3			Y	-0-					76
08	16058	X	15395	-0-	-663	-0-	15395	3			Y	-0-	39	1			37
09	0		14700	-0-	14700	14700	14700	3			Y	-0-					37
10	0		14674	-0-	14674	29374	14674	3			Y	-0-					37
11	0		13557	-0-	13557	42931	13557	3			Y	-0-					37

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
06	21420	X	18779	-0-	-2641	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	16545	-0-	-5589	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14897	-0-	-2587	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
09	0		13185	-0-	13185	13185	13185	2			N	-0-					-0-
10	0		13095	-0-	13095	26280	13095	2			N	-0-					-0-
11	0		13532	-0-	13532	39812	13532	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	24084	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	22625	-0-	-1431	-0-	22625	2			N	-0-					-0-
08	25903	X	25903	-0-	-0-	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
09	0		25420	-0-	25420	25420	25420	2			N	-0-					-0-
10	0		23368	-0-	23368	48788	23368	2			N	-0-					-0-
11	0		16321	-0-	16321	65109	16321	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28050	X	27683	-0-	-367	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
07	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
08	28449	X	28449	-0-	-0-	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
09	0		26847	-0-	26847	26847	26847	2			N	-0-					-0-
10	0		25321	-0-	25321	52168	25321	2			N	-0-					-0-
11	0		23242	-0-	23242	75410	23242	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	1574	-0-	-12556	-0-	1574	3			N	-0-					15
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17293	3	61	9	N	55	2	1			68
08	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17171	3	39	9	N	35	58	1			45
09	0		6486	-0-	6486	6486	6467	3	19	9	N	17					62
10	0		-0-	-0-	-0-	6486					N	-0-	39	1			23
11	0		-0-	-0-	-0-	6486					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

06	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	3			Y	-0-	23	1			50
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	3			Y	-0-					50
08	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	3			Y	-0-					50
09	0		14011	-0-	14011	14011	14011	3			Y	-0-					50
10	0		13024	-0-	13024	27035	13024	3			Y	-0-					50
11	0		13506	-0-	13506	40541	13506	3			Y	-0-					50

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

06	4890	X	4288	-0-	-602	-0-	4273	3	15	9	Y	14					58
07	5053	X	4011	-0-	-1042	-0-	4002	3	9	9	Y	8					66
08	4588	X	3695	-0-	-893	-0-	3695	3			Y	-0-					66
09	0		4000	-0-	4000	4000	4000	3			Y	-0-					66
10	0		2828	-0-	2828	6828	2828	3			Y	-0-					66
11	0		3894	-0-	3894	10722	3796	3	98	9	Y	89					155

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

06	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
07	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
08	9517	X	920	-0-	-8597	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	0		16903	-0-	16903	16903	16903	2			N	-0-					-0-
10	0		20664	-0-	20664	37567	20664	2			N	-0-					-0-
11	0		17318	-0-	17318	54885	17318	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

06	21420	X	20229	-0-	-1191	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	19629	-0-	-1420	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	20361	-0-	-626	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
09	0		20344	-0-	20344	20344	20344	2			N	-0-					-0-
10	0		19972	-0-	19972	40316	19972	2			N	-0-					-0-
11	0		17232	-0-	17232	57548	17232	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

06	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9646	3	36	9	Y	33					83
07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			Y	-0-					83
08	9517	X	9350	-0-	-167	-0-	9350	3			Y	-0-					83
09	0		9235	-0-	9235	9235	9235	3			Y	-0-					83
10	0		10382	-0-	10382	19617	10382	3			Y	-0-					83
11	0		9702	-0-	9702	29319	9702	3			Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8706	-0-	-354	-0-	8704	3	2	9	Y	2					96
07	9362	X	8217	-0-	-1145	-0-	8205	3	12	9	Y	11					107
08	9362	X	8388	-0-	-974	-0-	8388	3			Y	-0-					107
09	0		8902	-0-	8902	8902	8896	3	6	9	Y	5					112
10	0		10182	-0-	10182	19084	10182	3			Y	-0-					112
11	0		9664	-0-	9664	28748	9664	3			Y	-0-					112

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7299	-0-	-681	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	0		7754	-0-	7754	7754	7754	2			N	-0-					-0-
10	0		7788	-0-	7788	15542	7788	2			N	-0-					-0-
11	0		8872	-0-	8872	24414	8872	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	10371	-0-	-1329	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9165	-0-	-3080	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10304	-0-	-1941	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	0		9673	-0-	9673	9673	9673	2			N	-0-					-0-
10	0		9007	-0-	9007	18680	9007	2			N	-0-					-0-
11	0		7132	-0-	7132	25812	7132	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	17295	3	63	9	N	57	45	1			105
07	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16518	3	58	9	N	53	128	1			30
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					30
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					47
11	0		4974	-0-	4974	4974	4949	3	25	9	N	23					70

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
06	9030	X	4876	-0-	-4154	-0-	4858	3	18	9	N	16	21	1			23
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7180	3	28	9	N	25					48
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-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
06	12330	X	8741	-0-	-3589	-0-	8683	3	58	9	N	53	129	1			9
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					9
08	12741	X	1	-0-	-12740	-0-	1	3			N	-0-					9
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					-0-
11	0		1613	-0-	1613	1757	1613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 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
06	13560	X	12447	-0-	-1113	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	10395	-0-	-3617	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10530	-0-	-2862	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
09	0		11898	-0-	11898	11898	11898	2			N	-0-					-0-
10	0		10172	-0-	10172	22070	10172	2			N	-0-					-0-
11	0		10271	-0-	10271	32341	10271	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
06	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
08	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
09	0		12507	-0-	12507	12507	12507	2			N	-0-					-0-
10	0		12636	-0-	12636	25143	12636	2			N	-0-					-0-
11	0		12903	-0-	12903	38046	12903	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
06	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13785	3	52	9	N	47					88
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12775	3	40	9	N	36	53	1			71
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10617	3	77	9	N	70	97	1			44
09	0		629	-0-	629	629	629	3			N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-	28	1			16
11	0		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					16

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
06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17591	3	39	9	N	35	121	1			52
07	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17140	3	24	9	N	22					74
08	18941	X	13789	-0-	-5152	-0-	13756	3	33	9	N	30					104
09	0		7240	-0-	7240	7240	7212	3	28	9	N	25					129
10	0		-0-	-0-	-0-	7240					N	-0-	112	1			17
11	0		-0-	-0-	-0-	7240					N	-0-					17

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
06	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18121	-0-	-1223	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16882	-0-	-2462	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
09	0		13182	-0-	13182	13182	13182	2			N	-0-					-0-
10	0		12921	-0-	12921	26103	12921	2			N	-0-					-0-
11	0		10725	-0-	10725	36828	10725	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
06	10170	X	6251	-0-	-3919	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9165	-0-	-1344	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9884	-0-	-625	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
09	0		9087	-0-	9087	9087	9087	2			N	-0-					-0-
10	0		9029	-0-	9029	18116	9029	2			N	-0-					-0-
11	0		8401	-0-	8401	26517	8401	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
09	0		12671	-0-	12671	12671	12671	2			N	-0-					-0-
10	0		13625	-0-	13625	26296	13625	2			N	-0-					-0-
11	0		14386	-0-	14386	40682	14386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	65	-0-	-2601	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10530	X	9547	-0-	-983	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9193	-0-	-1471	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8488	-0-	-2176	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	0		8810	-0-	8810	8810	8810	2			N	-0-					-0-
10	0		8924	-0-	8924	17734	8924	2			N	-0-					-0-
11	0		7707	-0-	7707	25441	7707	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
06	9180	X	8485	-0-	-695	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6971	-0-	-2515	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7665	-0-	-1821	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	0		5416	-0-	5416	5416	5416	2			N	-0-					-0-
10	0		6891	-0-	6891	12307	6891	2			N	-0-					-0-
11	0		8559	-0-	8559	20866	8559	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19560	X	13399	-0-	-6161	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	9311	-0-	-10684	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	15571	-0-	-3928	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
09	0		17950	-0-	17950	17950	17950	2			N	-0-					-0-
10	0		17957	-0-	17957	35907	17957	2			N	-0-					-0-
11	0		17836	-0-	17836	53743	17836	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17826	3	113	9	N	103	318	1			42
07	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16467	3	94	9	N	85	90	1			37
08	12090	X	8752	-0-	-3338	-0-	8717	3	35	9	N	32					69
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					103
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			Y	-0-					103
08	5363	X	2434	-0-	-2929	-0-	2434	3			Y	-0-					103
09	0		2336	-0-	2336	2336	2334	3	2	9	Y	2					105
10	0		-0-	-0-	-0-	2336					Y	-0-					105
11	0		-0-	-0-	-0-	2336					Y	3					108

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4463	3	20	9	N	18					40
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7021	3	20	9	N	18	26	1			32
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5402	3	7	9	N	6	25	1			13
09	0		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	25					N	12	8	1			17
11	0		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					17

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23880	X	22902	-0-	-978	-0-	22902	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	22982	-0-	-2407	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	22085	-0-	-3304	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
09	0		20763	-0-	20763	20763	20763	2			N	-0-					-0-
10	0		20529	-0-	20529	41292	20529	2			N	-0-					-0-
11	0		20249	-0-	20249	61541	20249	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	20445	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18218	-0-	-1529	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18412	-0-	-1335	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
09	0		16235	-0-	16235	16235	16235	2			N	-0-					-0-
10	0		14881	-0-	14881	31116	14881	2			N	-0-					-0-
11	0		12200	-0-	12200	43316	12200	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
06	25470	X	20585	-0-	-4885	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	19613	-0-	-5931	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	17877	-0-	-5838	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
09	0		16584	-0-	16584	16584	16584	2			N	-0-					-0-
10	0		16896	-0-	16896	33480	16896	2			N	-0-					-0-
11	0		16626	-0-	16626	50106	16626	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
06	13200	X	12249	-0-	-951	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12274	-0-	-1366	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12410	-0-	-765	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
09	0		12023	-0-	12023	12023	12023	2			N	-0-					-0-
10	0		11201	-0-	11201	23224	11201	2			N	-0-					-0-
11	0		10250	-0-	10250	33474	10250	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
06	2460	X	639	-0-	-1821	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	450	-0-	-2092	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	579	-0-	-1405	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	0		1569	-0-	1569	1569	1569	2			N	-0-					-0-
10	0		2677	-0-	2677	4246	2677	2			N	-0-					-0-
11	0		2761	-0-	2761	7007	2761	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 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
06	23100	X	19282	-0-	-3818	-0-	19282	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	19307	-0-	-3757	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	18607	-0-	-2907	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
09	0		18031	-0-	18031	18031	18031	2			N	-0-					-0-
10	0		17792	-0-	17792	35823	17792	2			N	-0-					-0-
11	0		16078	-0-	16078	51901	16078	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
06	3450	X	1108	-0-	-2342	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5542	-0-	-1712	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	6265	-0-	-3624	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	0		6505	-0-	6505	6505	6505	2			N	-0-					-0-
10	0		6500	-0-	6500	13005	6500	2			N	-0-					-0-
11	0		7042	-0-	7042	20047	7042	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29400	X	5965	-0-	-23435	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	-0-	-0-	-30380	-0-					N	-0-					-0-
08	30380	X	502	-0-	-29878	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	0		3976	-0-	3976	3976	3976	2			N	-0-					-0-
10	0		13312	-0-	13312	17288	13312	2			N	-0-					-0-
11	0		16498	-0-	16498	33786	16498	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
06	13110	X	12952	-0-	-158	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	10966	-0-	-3046	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	8993	-0-	-5825	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	0		12133	-0-	12133	12133	12133	2			N	-0-					-0-
10	0		8408	-0-	8408	20541	8408	2			N	-0-					-0-
11	0		8130	-0-	8130	28671	8130	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
06	0	X	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	23850	X	21519	-0-	-2331	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	19720	-0-	-4925	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
08	25203	X	14191	-0-	-11012	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
09	0		14155	-0-	14155	14155	14155	2			N	-0-					-0-
10	0		20166	-0-	20166	34321	20166	2			N	-0-					-0-
11	0		21757	-0-	21757	56078	21757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	24090	X	18704	-0-	-5386	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	19509	-0-	-5384	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	15558	-0-	-9335	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
09	0		14413	-0-	14413	14413	14413	2			N	-0-					-0-
10	0		17709	-0-	17709	32122	17709	2			N	-0-					-0-
11	0		14968	-0-	14968	47090	14968	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3117	3	19	9	N	17	94	1			26
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					26
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4791	3	13	9	N	12					38
09	0		3852	-0-	3852	3852	3840	3	12	9	N	11					49
10	0		3725	-0-	3725	7577	3701	3	24	9	N	22					71
11	0		3407	-0-	3407	10984	3392	3	15	9	N	14	55	1			30

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

06	22530	X	7243	-0-	-15287	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	16956	-0-	-6325	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	21010	-0-	-2271	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
09	0		18628	-0-	18628	18628	18628	2			N	-0-					-0-
10	0		10213	-0-	10213	28841	10213	2			N	-0-					-0-
11	0		3233	-0-	3233	32074	3233	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

06	11250	X	4737	-0-	-6513	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	6553	-0-	-5072	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8440	-0-	-1759	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	0		6367	-0-	6367	6367	6367	2			N	-0-					-0-
10	0		9143	-0-	9143	15510	9143	2			N	-0-					-0-
11	0		8492	-0-	8492	24002	8492	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	5301	X	2031	-0-	-3270	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2600	-0-	-1647	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	0		2136	-0-	2136	2136	2136	2			N	-0-					-0-
10	0		5474	-0-	5474	7610	5474	2			N	-0-					-0-
11	0		1057	-0-	1057	8667	1057	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		317	-0-	317	317	317	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	11768	-0-	-3202	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
07	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
08	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
09	0		15512	-0-	15512	15512	15512	2			N	-0-					-0-
10	0		12205	-0-	12205	27717	12205	2			N	-0-					-0-
11	0		11345	-0-	11345	39062	11345	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	1263	-0-	-10707	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	7386	-0-	-6254	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	10069	-0-	-3571	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
09	0		5024	-0-	5024	5024	5024	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	5024					N	-0-					-0-
11	0		674	-0-	674	5698	674	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	5965	-0-	-1505	-0-	5965	3			N	-0-	96	1			20
07	7719	X	6123	-0-	-1596	-0-	6123	3			N	-0-					20
08	7440	X	6355	-0-	-1085	-0-	6355	3			N	-0-					20
09	0		6370	-0-	6370	6370	6370	3			N	-0-					20
10	0		6703	-0-	6703	13073	6703	3			N	-0-					20
11	0		6687	-0-	6687	19760	6687	3			N	-0-					20

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
06	5580	X	5318	-0-	-262	-0-	5318	3			N	-0-	120	1			38
07	5766	X	5330	-0-	-436	-0-	5330	3			N	-0-					38
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					38
09	0		5817	-0-	5817	5817	5817	3			N	-0-					38
10	0		5993	-0-	5993	11810	5993	3			N	-0-					38
11	0		5097	-0-	5097	16907	5097	3			N	-0-					38

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
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-	57	1			62
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					62
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					62
09	0		3736	-0-	3736	3736	3736	3			N	-0-					62
10	0		3212	-0-	3212	6948	3212	3			N	-0-					62
11	0		3172	-0-	3172	10120	3172	3			N	-0-					62

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
06	5880	X	5585	-0-	-295	-0-	5578	3	7	9	N	6	150	1			23
07	5828	X	3895	-0-	-1933	-0-	3895	3			N	-0-					23
08	5828	X	1928	-0-	-3900	-0-	1928	3			N	-0-					23
09	0		1108	-0-	1108	1108	1108	3			N	-0-					23
10	0		3766	-0-	3766	4874	3766	3			N	-0-					23
11	0		4295	-0-	4295	9169	4295	3			N	-0-					23

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
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7489	3	9	9	N	8	27	1			133
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					133
08	8029	X	7408	-0-	-621	-0-	7408	3			N	-0-					133
09	0		6853	-0-	6853	6853	6853	3			N	-0-					133
10	0		6098	-0-	6098	12951	6098	3			N	-0-					133
11	0		5518	-0-	5518	18469	5518	3			N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	0		675	-0-	675	675	675	2			N	-0-					-0-
10	0		877	-0-	877	1552	877	2			N	-0-					-0-
11	0		109	-0-	109	1661	109	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	1689	-0-	-11211	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	12631	-0-	-4295	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	14086	-0-	-2840	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
09	0		11181	-0-	11181	11181	11181	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	11181					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	11181					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		527	-0-	527	598	527	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		536	-0-	536	1134	536	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		600	-0-	600	1734	600	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	0		1157	-0-	1157	1157	1157	2			N	-0-					-0-
10	0		925	-0-	925	2082	925	2			N	-0-					-0-
11	0		563	-0-	563	2645	563	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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					15
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					15
09	0		277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					15
10	0		68	-0-	68	345	65	2	3	9	N	3					18
11	0		371	-0-	371	716	368	2	3	9	N	3					21

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
06	89910	X	78381	-0-	-11529	-0-	78381	2			N	-0-					-0-
07	90272	X	78956	-0-	-11316	-0-	78956	2			N	-0-					-0-
08	90272	X	76851	-0-	-13421	-0-	76851	2			N	-0-					-0-
09	0		72039	-0-	72039	72039	72039	2			N	-0-					-0-
10	144740	X	72701	-0-	-72039	-0-	72701	2			N	-0-					-0-
11	0		68213	-0-	68213	68213	68213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 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
06	91590	X	76131	-0-	-15459	-0-	76131	2			N	-0-					-0-
07	88164	X	75820	-0-	-12344	-0-	75820	2			N	-0-					-0-
08	85746	X	72911	-0-	-12835	-0-	72911	2			N	-0-					-0-
09	0		67522	-0-	67522	67522	67522	2			N	-0-					-0-
10	135014	X	67492	-0-	-67522	-0-	67492	2			N	-0-					-0-
11	0		63276	-0-	63276	63276	63276	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
06	105360	X	82175	-0-	-23185	-0-	82175	2			N	-0-					-0-
07	100905	X	82507	-0-	-18398	-0-	82507	2			N	-0-					-0-
08	90086	X	79616	-0-	-10470	-0-	79616	2			N	-0-					-0-
09	0		75425	-0-	75425	75425	75425	2			N	-0-					-0-
10	151728	X	76303	-0-	-75425	-0-	76303	2			N	-0-					-0-
11	0		72124	-0-	72124	72124	72124	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
06	59430	X	41562	-0-	-17868	-0-	41562	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	4403	-0-	-45755	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	47678	X	28967	-0-	-18711	-0-	28967	2			N	-0-					-0-
09	0		35868	-0-	35868	35868	35868	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	9505	-0-	-38173	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	0		9713	-0-	9713	9713	9713	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80280	X	66736	-0-	-13544	-0-	66736	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	68552	-0-	-9258	-0-	68552	2			N	-0-					-0-
08	77345	X	65465	-0-	-11880	-0-	65465	2			N	-0-					-0-
09	0		60856	-0-	60856	60856	60856	2			N	-0-					-0-
10	125968	X	65112	-0-	-60856	-0-	65112	2			N	-0-					-0-
11	0		60757	-0-	60757	60757	60757	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107850	X	82656	-0-	-25194	-0-	82656	2			N	-0-					-0-
07	101463	X	81596	-0-	-19867	-0-	81596	2			N	-0-					-0-
08	90427	X	79745	-0-	-10682	-0-	79745	2			N	-0-					-0-
09	0		74614	-0-	74614	74614	74614	2			N	-0-					-0-
10	149574	X	74960	-0-	-74614	-0-	74960	2			N	-0-					-0-
11	0		70310	-0-	70310	70310	70310	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69041	X	69041	-0-	-0-	-0-	69041	2			N	-0-					-0-
07	68885	X	68885	-0-	-0-	-0-	68885	2			N	-0-					-0-
08	66223	X	66223	-0-	-0-	-0-	66223	2			N	-0-					-0-
09	0		61389	-0-	61389	61389	61389	2			N	-0-					-0-
10	122419	X	61030	-0-	-61389	-0-	61030	2			N	-0-					-0-
11	0		57321	-0-	57321	57321	57321	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90330	X	72727	-0-	-17603	-0-	72727	2			N	-0-					-0-
07	87854	X	72699	-0-	-15155	-0-	72699	2			N	-0-					-0-
08	78740	X	70006	-0-	-8734	-0-	70006	2			N	-0-					-0-
09	0		65260	-0-	65260	65260	65260	2			N	-0-					-0-
10	130649	X	65389	-0-	-65260	-0-	65389	2			N	-0-					-0-
11	0		61436	-0-	61436	61436	61436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	3					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	6					9
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0		553	-0-	553	553	553	3			N	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	553					N	-0-					9

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1946	N	-0-	-0-	-1946	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	0		405	-0-	405	405	405	3			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	566	161	3			N	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	731	165	3			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					8
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					8
08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					8
09	0		1542	-0-	1542	1542	1540	3	2	9	N	2					10
10	0		1610	-0-	1610	3152	1610	3			N	-0-					10
11	0		1580	-0-	1580	4732	1580	3			N	-0-					10

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
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	3			N	-0-					8
07	744	N	395	-0-	-349	-0-	395	3			N	-0-					8
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					127
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					169

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
06	14490	X	6139	-0-	-8351	-0-	6139	3			N	-0-					5
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6326	3	31	9	N	28					33
08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9205	3	100	9	N	91					124
09	0		7236	-0-	7236	7236	7236	3			N	-0-	80	1			44
10	0		6613	-0-	6613	13849	6577	3	36	9	N	33					77
11	0		8740	-0-	8740	22589	8740	3			N	-0-					77

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
06	84960	X	35810	-0-	-49150	-0-	34757	3	1053	9	Y	957	861	1			188
07	87792	X	31581	-0-	-56211	-0-	30870	3	711	9	Y	646	754	1			80
08	87792	X	-0-	-0-	-87792	-0-					Y	32	80	1			32
09	50940	X	302	-0-	-50638	-0-	241	3	61	9	Y	55	60	1			27
10	0		10147	-0-	10147	10147	10005	3	142	9	Y	129	118	1			38
11	0		20147	-0-	20147	30294	20053	3	94	9	Y	85	107	1			16

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
06	69300	X	31833	-0-	-37467	-0-	31154	3	679	9	Y	617	563	1			124
07	71610	X	31819	-0-	-39791	-0-	31402	3	417	9	Y	379	453	1			50
08	71610	X	24192	-0-	-47418	-0-	23997	3	195	9	Y	177	162	1			65
09	0		19329	-0-	19329	19329	19118	3	211	9	Y	192	178	1			79
10	0		25761	-0-	25761	45090	25380	3	381	9	Y	346	322	1			103
*11	74149	X	29059	-0-	-45090	-0-	28821	3	238	9	Y	216	277	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	60360	X	31896	-0-	-28464	-0-	31285	3	611	9	Y	555	534	1			116
07	62372	X	14633	-0-	-47739	-0-	14381	3	252	9	Y	229	312	1			33
08	62372	X	-0-	-0-	-62372	-0-					Y	39	52	1			20
09	50580	X	-0-	-0-	-50580	-0-					Y	183	142	1			61
10	0		6116	-0-	6116	6116	5955	3	161	9	Y	146	157	1			50
11	0		19652	-0-	19652	25768	19371	3	281	9	Y	255	266	1			39

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
06	51690	X	22922	-0-	-28768	-0-	22564	3	358	9	Y	325	302	1			65
07	53413	X	27722	-0-	-25691	-0-	27422	3	300	9	Y	273	306	1			32
08	53413	X	2478	-0-	-50935	-0-	2227	3	251	9	Y	228	186	1			74
09	0		5348	-0-	5348	5348	5078	3	270	9	Y	245	222	1			97
10	0		22479	-0-	22479	27827	22388	3	91	9	Y	83	136	1			44
*11	51536	X	23709	-0-	-27827	-0-	23061	3	648	9	Y	589	550	1			83

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
06	35850	X	26578	-0-	-9272	-0-	25158	3	1420	9	Y	1291	1242	1			271
07	37045	X	27329	-0-	-9716	-0-	26073	3	1256	9	Y	1142	1276	1			137
08	37045	X	27251	-0-	-9794	-0-	25933	3	1318	9	Y	1198	954	1			381
09	0		23368	-0-	23368	23368	22480	3	888	9	Y	807	826	1			362
10	0		21765	-0-	21765	45133	20915	3	850	9	Y	773	860	1			275
11	0		20001	-0-	20001	65134	19550	3	451	9	Y	410	596	1			89

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
06	57300	X	32567	-0-	-24733	-0-	31845	3	722	9	Y	656	601	1			132
07	59210	X	33142	-0-	-26068	-0-	32540	3	602	9	Y	547	613	1			66
08	59210	X	33552	-0-	-25658	-0-	33080	3	472	9	Y	429	353	1			142
09	0		32043	-0-	32043	32043	31616	3	427	9	Y	388	368	1			162
10	64358	X	32315	-0-	-32043	-0-	31842	3	473	9	Y	430	449	1			143
11	0		30383	-0-	30383	30383	29027	3	1356	9	Y	1233	1198	1			178

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18217	3	17	9	N	15					47
07	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	19321	3	8	9	N	7					54
08	18476	X	18448	-0-	-28	-0-	18437	3	11	9	N	10					64
09	0		18081	-0-	18081	18081	18070	3	11	9	N	10					74
10	0		18527	-0-	18527	36608	18521	3	6	9	N	5	55	1			24
11	0		18754	-0-	18754	55362	18743	3	11	9	N	10					34

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1779	-0-	1779	1779	1190	3	589	9	Y	535	364	1			171
*10	0		1779	-0-	1779	3558	1190	3	589	9	Y	535	364	1			342
*11	92139	X	88581	-0-	-3558	-0-	85240	3	3341	9	Y	3037	2979	1			400

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		32656	-0-	32656	32656	31420	3	1236	9	Y	1124	1043	1			81

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3624	-0-	3624	3624	3624	2			N	-0-					-0-
11	0		145030	-0-	145030	148654	145030	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 #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 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
10	0		1846	-0-	1846	1846	1846	2			N	-0-					-0-
*11	161859	X	160013	-0-	-1846	-0-	160013	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

10	0		4900	-0-	4900	4900	4900	2			N	-0-					-0-
11	0		152131	-0-	152131	157031	152131	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

10	0		2958	-0-	2958	2958	2958	2			N	-0-					-0-
*11	148029	X	145071	-0-	-2958	-0-	145071	2			N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

*09	0		1672	-0-	1672	1672	1495	3	177	9	Y	161	110	1			51
*10	0		1672	-0-	1672	3344	1495	3	177	9	Y	161	110	1			102
*11	100769	X	97425	-0-	-3344	-0-	96113	3	1312	9	Y	1193	1155	1			140

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

10	0		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
*11	83541	X	83441	-0-	-100	-0-	81762	3	1679	9	Y	1526	1417	1			109

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			3
11	0		80823	-0-	80823	80823	79864	3	959	9	Y	872	812	1			63

BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

09	0		1560	-0-	1560	1560	1096	3	464	9	Y	422	287	1			135
*10	0		1560	-0-	1560	3120	1096	3	464	9	Y	422	287	1			270
*11	106670	X	103550	-0-	-3120	-0-	101374	3	2176	9	Y	1978	1961	1			287

BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

09	0		8389	-0-	8389	8389	6194	3	2195	9	Y	1995	1357	1			638
*10	0		118508	-0-	118508	126897	112163	3	6345	9	Y	5768	6223	1			183
*11	234881	X	107984	-0-	-126897	-0-	105822	3	2162	9	Y	1965	1995	1			153

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 14800

11	84114	X	NO RPT	-0-	-84114	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

11	88876	X	NO RPT	-0-	-88876	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

11	0		51261	-0-	51261	51261	51261	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

11	0		67635	-0-	67635	67635	67635	3			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

11	0		44798	-0-	44798	44798	44798	3			N	-0-					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

06	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	109 26	1 9	3127	2	Y	24					64
07	3875	X	2585	-0-	-1290	-0-	98	1	2487	2	Y	-0-					64
08	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	106	1	2942	2	Y	-0-					64
09	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	106	1	2928	2	Y	-0-					64
10	0		2895	-0-	2895	2895	105 57	1 9	2733	2	Y	52					116
11	0		2110	-0-	2110	5005	103	1	2007	2	Y	-0-					116

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

06	1800	X	1466	-0-	-334	-0-	48 46	1 9	1372	2	Y	42					132
07	1860	X	423	-0-	-1437	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					132
08	1860	X	126	-0-	-1734	-0-	4	1	122	2	Y	-0-	50	1			82
09	1800	X	45	-0-	-1755	-0-	13	2	32	9	Y	29					111
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					130
11	0		111	-0-	111	111	3 41	1 9	67	2	Y	37					167

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

06	3210	X	2409	-0-	-801	-0-	81 6	1 9	2322	2	Y	5					74
07	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	75	1	1890	2	Y	-0-					74
08	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	88	1	2443	2	Y	-0-	52	1			22
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	95 37	1 9	2631	2	Y	34					56
10	0		2357	-0-	2357	2357	87 10	1 9	2260	2	Y	9					65
11	0		1928	-0-	1928	4285	93 21	1 9	1814	2	Y	19					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	2			42
							2	9							
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	-0-			42
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	105	1	2897	2	Y	-0-			42
09	3000	N	4113	-0-	1113	1113	143	1	3970	2	Y	-0-			42
10	0		4151	-0-	4151	5264	154	1	3997	2	Y	-0-			42
11	0		2840	-0-	2840	8104	139	1	2701	2	Y	-0-			42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	Y	46			88
							51	9							
07	3100	N	5942	-0-	2842	2842	226	1	5716	2	Y	-0-			88
08	3100	N	8662	-0-	5562	8404	302	1	8360	2	Y	-0-	83 1		5
09	3000	N	7801	-0-	4801	13205	268	1	7416	2	Y	106			111
							117	9							
10	0		7164	-0-	7164	20369	265	1	6878	2	Y	19			130
							21	9							
11	0		5053	-0-	5053	25422	245	1	4767	2	Y	37			167
							41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	227	1	6528	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	117	1	2958	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	280	-0-	-3037	-0-	9	1	248	2	N	21			21
							23	9							
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	295	1	8500	2	N	-0-			67
07	8525	X	7654	-0-	-871	-0-	291	1	7363	2	N	-0-			67
08	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	288	1	7986	2	N	23			90
							25	9							
09	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	311	1	8613	2	N	24			114
							26	9							
10	0		7923	-0-	7923	7923	293	1	7588	2	N	38			152
							42	9							
11	0		5957	-0-	5957	13880	291	1	5664	2	N	2			154
							2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	396	1	11384	2	N	51					114
							56	9									
07	12152	X	10226	-0-	-1926	-0-	389	1	9837	2	N	-0-					114
08	12152	X	9660	-0-	-2492	-0-	336	1	9320	2	N	4	38	1			80
							4	9									
09	11760	X	9142	-0-	-2618	-0-	317	1	8763	2	N	56					136
							62	9									
10	0		9077	-0-	9077	9077	336	1	8702	2	N	35					171
							39	9									
11	0		6665	-0-	6665	15742	326	1	6338	2	N	1					172
							1	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	Y	5					64
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2494	2	3	9	Y	3					67
*02	2324	X	2116	-0-	-208	-0-	2116	2			Y	-0-					67
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	2	11	9	Y	10					77
04	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2283	2	2	9	Y	2					79
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	2	7	9	Y	6	75	1			10
06	T. A.		2392	-0-	2392	2392	2392	2			Y	-0-					10
07	T. A.		2455	-0-	2455	4847	2455	2			Y	-0-					10
08	T. A.		2337	-0-	2337	7184	2329	2	8	9	Y	7					17
09	8059	X	875	-0-	-7184	-0-	875	2			Y	-0-					17
10	2449	N	37	-0-	-2412	-0-	37	2			Y	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

*06	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	1672	2			N	-0-	176	1			82
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2969	2	15	9	N	14					96
08	3286	X	1761	-0-	-1525	-0-	1761	2			N	-0-					96
09	3180	X	875	-0-	-2305	-0-	864	2	11	9	N	10					106
10	3286	X	1056	-0-	-2230	-0-	1056	2			N	-0-					106
11	2880	X	841	-0-	-2039	-0-	841	2			N	-0-					106

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-	130	1			28
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1623	2	15	9	Y	14					42
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					42
03	2294	N	1047	-0-	-1247	-0-	1047	2			Y	-0-					42
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1581	2	2	9	Y	2					44
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					44
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					44
07	1643	X	995	-0-	-648	-0-	995	2			Y	-0-					44
08	1984	X	1919	-0-	-65	-0-	1890	2	29	9	Y	26					70
09	1920	X	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			Y	-0-					70
*10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					60
11	0		1371	-0-	1371	1371	1371	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			Y	-0-	50	1			10
*01	4526	X	4420	-0-	-106	-0-	4372	2	48	9	Y	44					54
*02	4060	X	3995	-0-	-65	-0-	3965	2	30	9	Y	27					81
03	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	4383	2			Y	-0-					81
04	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	4254	2			Y	-0-					54
05	4433	X	4392	-0-	-41	-0-	4373	2	19	9	Y	17					71
06	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	4133	2	11	9	Y	10					81
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4415	2	29	9	Y	26					107
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-					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	0		3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-					67

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
*12	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	3394	2	15	9	Y	14					218
*01	4030	X	2994	-0-	-1036	-0-	2963	2	31	9	Y	28	174	1			72
*02	3640	X	1738	-0-	-1902	-0-	1738	2			Y	-0-					72
03	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3262	2	9	9	Y	8					80
04	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	3281	2	4	9	Y	4					84
05	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	3356	2	9	9	Y	8					92
06	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	3028	2	3	9	Y	3					95
07	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3339	2	15	9	Y	14					109
08	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3037	2	1	9	Y	1					110
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					110
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3577	2	2	9	Y	2					112
11	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2851	2	6	9	Y	5					117

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
06	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1563	2	14	9	Y	13					70
07	1271	X	998	-0-	-273	-0-	998	2			Y	-0-					70
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					70
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					70
10	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	1353	2	57	9	Y	52					122
*11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2171	2	12	9	Y	11					133

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
*12	3162	X	1599	-0-	-1563	-0-	1599	2			Y	-0-					43
*01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					43
*02	1120	X	1002	-0-	-118	-0-	1002	2			Y	-0-					43
03	1612	X	1242	-0-	-370	-0-	1209	2	33	9	Y	30					73
04	1560	X	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-					73
05	1612	X	980	-0-	-632	-0-	978	2	2	9	Y	2					75
06	1470	X	665	-0-	-805	-0-	658	2	7	9	Y	6					81
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2					83
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	Y	4					87
09	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	1272	2	1	9	Y	1					88
*10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1961	2	7	9	Y	6					94
11	0		1457	-0-	1457	1457	1451	2	6	9	Y	5					99

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					75
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					75
08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			Y	-0-					75
09	0		1797	-0-	1797	1797	1797	2			Y	-0-					75
10	0		1834	-0-	1834	3631	1834	2			Y	-0-					75
11	0		1835	-0-	1835	5466	1835	2			Y	-0-					75

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			Y	-0-					166
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					166
*02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	2423	2	18	9	Y	16					182
03	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	2			Y	-0-					182
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	2			Y	-0-					182
05	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2826	2			Y	-0-					182
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					166
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					166
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					166
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					166
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					166
11	0		2675	-0-	2675	2675	2675	2			Y	-0-					166

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	1657	2			N	-0-					192
07	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					192
08	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1723	2	3	9	N	3					195
09	0		2053	-0-	2053	2053	2040	2	13	9	N	12					207
10	0		2129	-0-	2129	4182	2115	2	14	9	N	13					220
11	0		3178	-0-	3178	7360	3144	2	34	9	N	31	169	1			82

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2604	X	1988	-0-	-616	-0-	1988	2			Y	-0-					101
*01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4					105
*02	2184	X	1915	-0-	-269	-0-	1881	2	34	9	Y	31					136
03	2418	X	2038	-0-	-380	-0-	2035	2	3	9	Y	3					139
04	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			Y	-0-					139
05	2418	X	1066	-0-	-1352	-0-	1066	2			Y	-0-					139
06	2340	X	1891	-0-	-449	-0-	1863	2	28	9	Y	25					164
07	2325	X	1935	-0-	-390	-0-	1931	2	4	9	Y	4					168
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2436	2	28	9	Y	25					193
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2462	2	18	9	Y	16					209
*10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2113	2	41	9	Y	37					246
11	0		1598	-0-	1598	1598	1570	2	28	9	Y	25	171	1			100

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
*12	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	2465	2			Y	-0-					72
*01	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	1746	2			Y	-0-					72
*02	2380	X	565	-0-	-1815	-0-	565	2			Y	-0-					72
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					72
04	2400	X	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			Y	-0-					72
05	2480	X	686	-0-	-1794	-0-	686	2			Y	-0-					72
06	3360	X	4	-0-	-3356	-0-	4	2			Y	-0-					72
07	3472	X	22	-0-	-3450	-0-	22	2			Y	-0-					72
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					72
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					72
*10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					72
11	0		2839	-0-	2839	2839	2839	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
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	1320	N	975	-0-	-345	-0-	940	2	35	9	N	32					191
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1312	2	51	9	N	46					237
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	N	14					251
09	0		1397	-0-	1397	1397	1394	2	3	9	N	3					254
10	0		1430	-0-	1430	2827	1430	2			N	-0-					254
11	0		1394	-0-	1394	4221	1394	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					222
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5565	2	7	9	Y	6					228
*02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5060	2	15	9	Y	14					242
*03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5720	2	15	9	Y	14					256
04	5430	X	5334	-0-	-96	-0-	5315	2	19	9	Y	17					273
05	5611	X	5539	-0-	-72	-0-	5530	2	9	9	Y	8	182	1			99
06	5550	X	5124	-0-	-426	-0-	5100	2	24	9	Y	22					121
07	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	5237	2	9	9	Y	8					129
08	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5233	2	19	9	Y	17					146
09	5370	X	3600	-0-	-1770	-0-	3592	2	8	9	Y	7					153
10	5549	X	5274	-0-	-275	-0-	5266	2	8	9	Y	7					160
11	5130	X	4137	-0-	-993	-0-	4123	2	14	9	Y	13					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	2970	X	2485	-0-	-485	-0-	2471	2	14	9	N	13					151
07	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2946	2	19	9	N	17					168
08	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2792	2	9	9	N	8					176
09	0		2479	-0-	2479	2479	2473	2	6	9	N	5					181
10	0		3077	-0-	3077	5556	3066	2	11	9	N	10					191
11	0		1606	-0-	1606	7162	1593	2	13	9	N	12					203

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
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					192
*01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9					201
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	176	1			30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					51
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	200	2	15	9	Y	14					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					97
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5					102
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3					105
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4					109
*10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					109
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					114

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
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	443	2	28	9	Y	25					196
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	433	2	30	9	Y	27					223
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	17	188	1			52
09	600	X	423	-0-	-177	-0-	423	2			Y	-0-					52
*10	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					52
*11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					52

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*10	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	1			Y	-0-					72
*11	14B2 EXT		41	-0-	41	82	41	1			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
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					104
*07	4743	X	1770	-0-	-2973	-0-	1770	2			N	-0-	11	1			93
08	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	4644	2			N	-0-					93
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-	3	1			90
10	4774	X	4300	-0-	-474	-0-	4300	2			N	-0-					90
11	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	3898	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	6231	X	6171	-0-	-60	-0-	6052	2	119	9	Y	108	179	1			63
*01	6107	X	5859	-0-	-248	-0-	5857	2	2	9	Y	2					65
*02	5516	X	5337	-0-	-179	-0-	5337	2			Y	-0-					65
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5921	2	263	9	Y	239	182	1			122
04	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5730	2	24	9	Y	22					144
05	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	5822	2	81	9	Y	74	175	1			43
06	5970	X	5417	-0-	-553	-0-	5411	2	6	9	Y	5					48
07	6169	X	5806	-0-	-363	-0-	5806	2			Y	-0-					48
08	6169	X	6080	-0-	-89	-0-	5885	2	195	9	Y	177	178	1			47
09	5760	X	5671	-0-	-89	-0-	5671	2			Y	-0-					47
10	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	5739	2	107	9	Y	97					144
11	0		5633	-0-	5633	5633	5588	2	45	9	Y	41					185

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
*12	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2530	2	24	9	Y	22					240
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	Y	16					256
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2282	2	19	9	Y	17					273
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2530	2	15	9	Y	14					287
04	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2507	2			Y	-0-					287
05	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			Y	-0-					287
06	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2291	2	25	9	Y	23	174	1			136
*07	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2345	2	9	9	Y	8					144
08	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	2405	2	15	9	Y	14					158
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	Y	11					169
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2436	2	13	9	Y	12					181
11	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2321	2	6	9	Y	5					186

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
*12	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2043	2	26	9	Y	24	89	1			13
*01	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	2			Y	-0-					13
*02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1707	2			Y	-0-					13
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2					15
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	Y	6					21
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	Y	9					30
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	Y	2					32
07	2108	X	1854	-0-	-254	-0-	1848	2	6	9	Y	5					37
08	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1728	2	6	9	Y	5					42
09	2040	X	625	-0-	-1415	-0-	623	2	2	9	Y	2					44
*10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	Y	9					53
11	0		1738	-0-	1738	1738	1731	2	7	9	Y	6					59

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
06	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4646	2	3	9	N	3					52
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5204	2	25	9	N	23					75
08	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4267	2	15	9	N	14					89
09	0		5073	-0-	5073	5073	5053	2	20	9	N	18					107
10	0		5291	-0-	5291	10364	5261	2	30	9	N	27					134
11	0		4992	-0-	4992	15356	4992	2			N	-0-					134

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
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4436	2	8	9	N	7					201
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4611	2	25	9	N	23					224
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4800	2	11	9	N	10					234
09	0		4583	-0-	4583	4583	4570	2	13	9	N	12					246
10	0		4439	-0-	4439	9022	4403	2	36	9	N	33	189	1			90
11	0		4193	-0-	4193	13215	4193	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766 2		Y	-0-			-0-
*01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-			-0-
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		Y	-0-			-0-
03	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744 2		Y	-0-			-0-
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615 2		Y	-0-			-0-
05	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	2702 2		Y	-0-			-0-
06	2670	N	2588	-0-	-82	-0-	2588 2		Y	-0-			-0-
07	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2663 2	3 9	Y	3			3
08	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	2670 2		Y	-0-			3
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-			3
*10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2695 2	3 9	Y	3			6
11	0		2602	-0-	2602	2602	2602 2		Y	-0-			6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6103	-0-	-617	-0-	6103 2		N	-0-			146
*07	6758	X	6262	-0-	-496	-0-	6179 2	83 9	N	75			221
08	6758	X	6677	-0-	-81	-0-	6668 2	9 9	N	8			229
*09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6610 2	8 9	N	7			236
*10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6445 2	76 9	N	69	171 1		134
11	6450	X	5594	-0-	-856	-0-	5569 2	25 9	N	23			157

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6789	X	5250	-0-	-1539	-0-	5250 2		Y	-0-			186
*01	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6068 2	30 9	Y	27	174 1		39
*02	5852	X	4613	-0-	-1239	-0-	4613 2		Y	-0-			39
03	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	5790 2	22 9	Y	20			59
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032 2		Y	-0-			59
05	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	5801 2	18 9	Y	16			75
06	5250	X	5227	-0-	-23	-0-	5227 2		Y	-0-			75
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6724 2	22 9	Y	20			95
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6894 2	8 9	Y	7			102
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6551 2	8 9	Y	7			109
*10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2		Y	-0-			109
11	0		6187	-0-	6187	6187	6178 2	9 9	Y	8			117

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	3587 2	2 9	N	2			53
07	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3646 2	3 9	N	3			56
08	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3556 2		N	-0-			56
09	0		3374	-0-	3374	3374	3374 2		N	-0-			56
10	0		3120	-0-	3120	6494	3120 2		N	-0-			56
11	0		3238	-0-	3238	9732	3238 2		N	-0-			56

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6045	X	5833	-0-	-212	-0-	5669 2	164 9	Y	149	177 1		22
*01	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	5735 2		Y	-0-			22
*02	5236	X	5067	-0-	-169	-0-	5067 2		Y	-0-			22
03	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617 2		Y	-0-			22
04	5640	X	5375	-0-	-265	-0-	5374 2	1 9	Y	1			23
05	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5537 2	240 9	Y	218	179 1		62
06	5550	X	5230	-0-	-320	-0-	5186 2	44 9	Y	40			102
07	5611	X	5580	-0-	-31	-0-	5580 2		Y	-0-			102
08	5766	X	5759	-0-	-7	-0-	5667 2	92 9	Y	84			186
09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	5482 2	40 9	Y	36	187 1		35
10	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	5370 2		Y	-0-			35
11	0		5573	-0-	5573	5573	5485 2	88 9	Y	80			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5851	2	43	9	Y	39					137
*01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5345	2	14	9	Y	13					150
*02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4536	2	24	9	Y	22					172
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4956	2	22	9	Y	20					192
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4674	2	29	9	Y	26					218
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4740	2	34	9	Y	31	176	1			73
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4301	2	19	9	Y	17					90
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4629	2	9	9	Y	8					98
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			Y	-0-					40
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					40
*10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4213	2	41	9	Y	37					77
11	0		4072	-0-	4072	4072	4055	2	17	9	Y	15					92

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5735	X	4732	-0-	-1003	-0-	4693	2	39	9	Y	35					204
*01	5735	X	5028	-0-	-707	-0-	5011	2	17	9	Y	15					219
*02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5107	2	75	9	Y	68	183	1			104
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5855	2	33	9	Y	30					134
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5525	2	13	9	Y	12					146
05	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	5367	2	23	9	Y	21					167
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5939	2	13	9	Y	12					179
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6175	2	17	9	Y	15					194
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6063	2	36	9	Y	33					227
09	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	5805	2	15	9	Y	14					241
10	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5884	2	32	9	Y	29	183	1			87
11	0		5528	-0-	5528	5528	5520	2	8	9	Y	7					94

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			Y	-0-					-0-
07	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			Y	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			Y	-0-					-0-
09	0		10923	-0-	10923	10923	10923	2			Y	-0-					-0-
10	0		11532	-0-	11532	22455	11532	2			Y	-0-					-0-
11	0		10743	-0-	10743	33198	10743	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	1980	-0-	-2520	-0-	467	1	1513	2	Y	-0-					30
07	4650	X	244	-0-	-4406	-0-	244	2			Y	-0-					30
08	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	465	1	1530	2	Y	-0-					30
09	0		2153	-0-	2153	2153	459	1	1694	2	Y	-0-					30
10	0		3326	-0-	3326	5479	494	1	2671	2	Y	146	163	1			13
							161	9									
11	0		4103	-0-	4103	9582	480	1	3623	2	Y	-0-					13

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	52	1	5928	2	Y	-0-					89
07	5859	X	4873	-0-	-986	-0-	4873	2			Y	-0-					89
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			Y	-0-					89
09	0		4908	-0-	4908	4908	114	1	4794	2	Y	-0-					89
10	0		4352	-0-	4352	9260	224	1	4117	2	Y	10					99
							11	9									
11	0		5472	-0-	5472	14732	218	1	5175	2	Y	72	87	1			84
							79	9									

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	438	1	4595	2	Y	-0-					65
07	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	4749	2			Y	-0-					65
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	488	1	5183	2	Y	-0-					65
09	0		5148	-0-	5148	5148	444	1	4704	2	Y	-0-					65
10	0		6831	-0-	6831	11979	495	1	6335	2	Y	1					66
							1	9									
11	0		7018	-0-	7018	18997	447	1	6571	2	Y	-0-					66

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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		326	-0-	326	326	326	1			Y	-0-					-0-
11	0		524	-0-	524	850	524	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
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	1			Y	-0-					192
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					192
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	1			Y	-0-					192
09	0		358	-0-	358	358	358	1			Y	-0-					192
10	0		400	-0-	400	758	400	1			Y	-0-					192
11	0		657	-0-	657	1415	657	1			Y	-0-					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	657	1	4203	2	Y	-0-					90
07	5549	X	4333	-0-	-1216	-0-	4333	2			Y	-0-					90
08	5549	X	2430	-0-	-3119	-0-	676	1	1754	2	Y	-0-					90
09	0		3964	-0-	3964	3964	632	1	3332	2	Y	-0-					90
10	0		6422	-0-	6422	10386	639	1	5783	2	Y	-0-					90
11	0		4273	-0-	4273	14659	651	1	3622	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					143
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					143
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					143
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					143
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					198

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-					-0-
09	0		360	-0-	360	360	360	1			Y	-0-					-0-
10	0		400	-0-	400	760	400	1			Y	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	1383	623	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4710	X	866	-0-	-3844	-0-	206	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4437	-0-	-740	-0-	193	1	4244	2	Y	-0-					-0-
09	0		5831	-0-	5831	5831	217	1	5614	2	Y	-0-					-0-
10	0		5994	-0-	5994	11825	223	1	5771	2	Y	-0-					-0-
11	0		5454	-0-	5454	17279	215	1	5239	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2384	-0-	-1996	-0-	213	1	2171	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	1222	-0-	-3304	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	2177	-0-	-2349	-0-	218	1	1959	2	Y	-0-					-0-
09	0		902	-0-	902	902	217	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	0		1671	-0-	1671	2573	223	1	1448	2	Y	-0-					-0-
11	0		2882	-0-	2882	5455	215	1	2667	2	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	636	1	7809	2	Y	50					58
							55	9									
07	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			Y	-0-					58
08	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	667	1	6244	2	Y	93	86	1			65
							102	9									
09	0		5488	-0-	5488	5488	578	1	4910	2	Y	-0-					65
10	0		2409	-0-	2409	7897	615	1	1770	2	Y	22					87
							24	9									
11	0		280	-0-	280	8177	280	1			Y	-0-					87

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					86
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					86
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					86
09	0	330	-0-	330	330	330	1			Y	-0-					86
10	0	341	-0-	341	671	341	1			Y	-0-					86
11	0	329	-0-	329	1000	329	1			Y	-0-					86

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	442	1	2074	2	Y	126	190	1			131
							139	9									
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					131
08	3100	N	4284	-0-	1184	1184	457	1	3699	2	Y	116					247
							128	9									
09	0		1471	-0-	1471	2655	442	1	1029	2	Y	-0-					247
10	0		2354	-0-	2354	5009	455	1	1796	2	Y	94	168	1			173
							103	9									
11	0		2485	-0-	2485	7494	442	1	1941	2	Y	93					266
							102	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	441	-0-	-1809	-0-	441	1			Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	457	-0-	-473	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
09	0		423	-0-	423	423	423	1			Y	-0-					-0-
10	0		451	-0-	451	874	451	1			Y	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	1309	435	1			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	654	1	2342	2	Y	50					58
							55	9									
07	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			Y	-0-					58
08	2108	X	1332	-0-	-776	-0-	623	1	607	2	Y	93	86	1			65
							102	9									
09	0		1796	-0-	1796	1796	638	1	1158	2	Y	-0-					65
10	0		1438	-0-	1438	3234	622	1	792	2	Y	22					87
							24	9									
11	0		1433	-0-	1433	4667	547	1	886	2	Y	-0-					87

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
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	222	1	9774	2	Y	-0-					81
07	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10339	2	138	9	Y	125	190	1			16
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	227	1	9860	2	Y	-0-					16
09	0		9987	-0-	9987	9987	224	1	9763	2	Y	-0-					16
10	0		9947	-0-	9947	19934	230	1	9717	2	Y	-0-					16
11	0		8557	-0-	8557	28491	224	1	8333	2	Y	-0-					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	436	1	9906	2	Y	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			Y	-0-					-0-
08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	448	1	11541	2	Y	-0-					-0-
09	0		11409	-0-	11409	11409	436	1	10973	2	Y	-0-					-0-
10	0		8704	-0-	8704	20113	446	1	8258	2	Y	-0-					-0-
11	0		8040	-0-	8040	28153	433	1	7607	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
06	3240	X	2060	-0-	-1180	-0-	190	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1313	-0-	-1508	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	342	-0-	-2820	-0-	312	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	0		1237	-0-	1237	1237	247	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	0		1892	-0-	1892	3129	232	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	0		727	-0-	727	3856	224	1	503	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
*12	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4874	2	17	9	Y	15					196
*01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5133	2	25	9	Y	23	170	1			49
*02	5040	X	4339	-0-	-701	-0-	4313	2	26	9	Y	24					73
03	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4834	2	29	9	Y	26	84	1			15
04	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	4817	2	26	9	Y	24					39
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5292	2	29	9	Y	26					65
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5700	2	26	9	Y	24					89
07	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	4432	2	37	9	Y	34	90	1			33
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7367	2	21	9	Y	19					52
09	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8020	2	24	9	Y	22					74
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6042	2	26	9	Y	24					98
11	0		4707	-0-	4707	4707	4689	2	18	9	Y	16					114

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9176	X	7635	-0-	-1541	-0-	7635	2			Y	-0-					29
*01	9176	X	6526	-0-	-2650	-0-	6526	2			Y	-0-					29
*02	8288	X	1917	-0-	-6371	-0-	1917	2			Y	-0-					29
03	8246	X	5765	-0-	-2481	-0-	5765	2			Y	-0-					29
04	7740	X	5369	-0-	-2371	-0-	5369	2			Y	-0-					29
05	7626	X	1020	-0-	-6606	-0-	844	2	176	9	Y	160					189
06	6330	X	2011	-0-	-4319	-0-	1914	2	97	9	Y	88	169	1			108
07	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	4355	2			Y	-0-					108
08	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			Y	-0-					108
09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			Y	-0-					108
*10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			Y	-0-					108
11	0		6646	-0-	6646	6646	6622	2	24	9	Y	22					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	7037	X	849	-0-	-6188	-0-	274	1	296	2	Y	254	56	1			281
							279	9									
*01	7037	X	922	-0-	-6115	-0-	650	1	272	2	Y	-0-					281
*02	2240	X	1408	-0-	-832	-0-	1182	1	226	2	Y	-0-					281
03	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	294	1	1659	2	Y	-0-					281
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	314	1	2271	2	Y	53	158	1			176
							58	9									
05	1550	X	607	-0-	-943	-0-	257	1	350	2	Y	-0-					176
06	1890	X	323	-0-	-1567	-0-	323	1			Y	-0-					176
07	2728	X	1795	-0-	-933	-0-	1795	2			Y	-0-					176
08	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	329	1	2367	2	Y	-0-					176
09	2640	X	1945	-0-	-695	-0-	306	1	1639	2	Y	-0-					176
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	329	1	2653	2	Y	-0-					176
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	329	1	2560	2	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
*12	5270	X	1575	-0-	-3695	-0-	1278	1	297	2	Y	-0-	114	1			55
*01	5270	X	3202	-0-	-2068	-0-	2935	1	267	2	Y	-0-					55
*02	4760	X	2295	-0-	-2465	-0-	2053	1	242	2	Y	-0-					55
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	329	1	6763	2	Y	-0-					55
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	314	1	6086	2	Y	-0-	31	1			24
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	258	1	4553	2	Y	-0-					24
06	6870	X	5765	-0-	-1105	-0-	324	1	5441	2	Y	-0-					24
07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			Y	-0-					24
08	7099	X	6964	-0-	-135	-0-	330	1	6634	2	Y	-0-					24
09	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	306	1	5724	2	Y	-0-					24
10	7781	X	5055	-0-	-2726	-0-	329	1	4726	2	Y	-0-					24
11	7530	X	4569	-0-	-2961	-0-	329	1	4240	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
06	6390	X	2931	-0-	-3459	-0-	559	1	2372	2	N	-0-					30
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					30
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	678	1	5309	2	N	-0-					30
09	0		2061	-0-	2061	2061	659	1	1402	2	N	-0-					30
10	0		7821	-0-	7821	9882	679	1	7142	2	N	-0-					30
11	0		5109	-0-	5109	14991	647	1	4462	2	N	-0-					30

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
*12	9238	X	5797	-0-	-3441	-0-	5797	2			Y	-0-					45
*01	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			Y	-0-					45
*02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8842	2	6	9	Y	5					50
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9770	2	1	9	Y	1	1	8			69
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9370	2	19	9	Y	17					86
05	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9485	2	14	9	Y	13					99
06	9750	X	9198	-0-	-552	-0-	9190	2	8	9	Y	7					106
07	9796	X	9327	-0-	-469	-0-	9318	2	9	9	Y	8					114
08	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	9258	2			Y	-0-					114
09	9390	X	8832	-0-	-558	-0-	8829	2	3	9	Y	3					117
10	9517	X	9060	-0-	-457	-0-	9052	2	8	9	Y	7					124
11	0		8784	-0-	8784	8784	8756	2	28	9	Y	25					149

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
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					137
07	3534	X	1486	-0-	-2048	-0-	1484	2	2	9	N	2					139
08	3534	X	2226	-0-	-1308	-0-	2226	2			N	-0-					139
09	0		2876	-0-	2876	2876	2873	2	3	9	N	3					142
10	0		1687	-0-	1687	4563	1684	2	3	9	N	3					145
11	0		2330	-0-	2330	6893	2322	2	8	9	N	7					152

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
06	6480	X	5857	-0-	-623	-0-	5843	2	14	9	Y	13					59
07	6665	X	5795	-0-	-870	-0-	5784	2	11	9	Y	10					69
08	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	5920	2	3	9	Y	3					72
09	0		5048	-0-	5048	5048	5044	2	4	9	Y	4					76
10	0		6116	-0-	6116	11164	6112	2	4	9	Y	4	80	1			-0-
11	0		6013	-0-	6013	17177	6013	2			Y	-0-					-0-

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
*12	14B2 EXT		268	-0-	268	576	268	2			Y	-0-					-0-
*01	851	X	275	-0-	-576	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	330	1	3201	2	Y	-0-					-0-
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	331	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	329	1	3151	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	570	-0-	-1166	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	341	-0-	-1395	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
09	1680	X	302	-0-	-1378	-0-	302	1			Y	-0-					-0-
10	1736	X	340	-0-	-1396	-0-	340	1			Y	-0-					-0-
11	1680	X	330	-0-	-1350	-0-	330	1			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
06	3000	N	7138	-0-	4138	4609	660	1	6478	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3851	-0-	751	5360	3851	2			Y	-0-					-0-
08	10125	X	4765	-0-	-5360	-0-	677	1	4088	2	Y	-0-					-0-
09	0		4741	-0-	4741	4741	660	1	4081	2	Y	-0-					-0-
10	0		5311	-0-	5311	10052	682	1	4629	2	Y	-0-					-0-
11	0		4554	-0-	4554	14606	660	1	3894	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	7936	X	5963	-0-	-1973	-0-	5281	1	682	2	Y	-0-					256
*01	7936	X	2830	-0-	-5106	-0-	1983	1	682	2	Y	150	167	1			239
							165	9									
*02	7168	X	3455	-0-	-3713	-0-	2839	1	616	2	Y	-0-					239
03	6479	X	775	-0-	-5704	-0-	494	1	281	2	Y	-0-					239
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	630	1	5417	2	Y	17	181	1			75
							19	9									
05	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	628	1	12654	2	Y	-0-					75
06	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	521	1	13626	2	Y	106					181
							117	9									
07	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			Y	-0-					181
08	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	677	1	13057	2	Y	-0-					181
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	610	1	10000	2	Y	-0-					181
*10	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	675	1	12543	2	Y	221	173	1			229
							243	9									
*11	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	641	1	10077	2	Y	-0-					229

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
*12	T. A.	1377	-0-	1377			1846	872	1	315	2	Y	173	163	1			192
								190	9									
*01	T. A.	2506	-0-	2506			4352	1897	1	266	2	Y	312	342	1			162
								343	9									
*02		7882	X	3530	-0-	-4352	-0-	3285	1	235	2	Y	9	10	1			161
								10	9									
03		5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	315	1	4294	2	Y	476	329	1			308
								524	9									
04		7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	330	1	6616	2	Y	297	532	1			73
								327	9									
05		7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	331	1	6653	2	Y	172	173	1			72
								189	9									
06		7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	330	1	7215	2	Y	136	169	1			39
								150	9									
07		8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8120	2	337	9	Y	306	182	1			163
08		6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	341	1	5413	2	Y	351	347	1			167
								386	9									
09		5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	302	1	4832	2	Y	-0-					167
*10		5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	341	1	4908	2	Y	214	174	1			207
								235	9									
11		4320	X	3968	-0-	-352	-0-	299	1	3669	2	Y	-0-					207

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					42
04	14B2 EXT		311	-0-	311	578	311	1			Y	-0-					42
05	T. A.		293	-0-	293	871	293	1			Y	-0-					42
06	1316	X	445	-0-	-871	-0-	310	1	135	9	Y	123					165
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					165
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			Y	-0-					165
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	1			Y	-0-					165
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			Y	-0-					165
11	0		316	-0-	316	316	316	1			Y	-0-					165

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	656	1	1354	2	N	117					150
							129	9									
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	19	155	1			14
08	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	653	1	911	2	N	-0-					14
09	0		2098	-0-	2098	2098	656	1	1442	2	N	-0-					14
10	0		2644	-0-	2644	4742	682	1	1962	2	N	-0-					14
11	0		2990	-0-	2990	7732	660	1	2330	2	N	-0-					14

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

06	19331	X	7015	-0-	-12316	-0-	480	1	6535	2	N	-0-					89
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					89
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	496	1	7394	2	N	-0-					89
09	0		8546	-0-	8546	8546	480	1	8066	2	N	-0-					89
10	0		9230	-0-	9230	17776	496	1	8734	2	N	-0-					89
11	0		8055	-0-	8055	25831	480	1	7575	2	N	-0-					89

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

06	4680	X	3722	-0-	-958	-0-	415	1	3307	2	N	-0-					56
07	5146	X	4739	-0-	-407	-0-	4739	2			N	-0-					56
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	495	1	4664	2	N	-0-					56
09	0		4937	-0-	4937	4937	480	1	4457	2	N	-0-					56
10	0		4854	-0-	4854	9791	493	1	4361	2	N	-0-					56
11	0		4789	-0-	4789	14580	478	1	4309	2	N	2					58
							2	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3466	2	14	9	N	13					211
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					60
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					15
09	0		3510	-0-	3510	3510	3510	2			N	-0-					15
10	0		3617	-0-	3617	7127	3615	2	2	9	N	2					17
11	0		3886	-0-	3886	11013	3886	2			N	-0-					17

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					80
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					80
*02	5516	X	2089	-0-	-3427	-0-	2089	2			Y	-0-					80
03	6107	X	5264	-0-	-843	-0-	5264	2			Y	-0-					80
04	5910	X	4958	-0-	-952	-0-	4958	2			Y	-0-					80
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					80
06	5100	X	1466	-0-	-3634	-0-	1466	2			Y	-0-					80
07	5270	X	1160	-0-	-4110	-0-	1160	2			Y	-0-					80
08	5270	X	267	-0-	-5003	-0-	267	2			Y	-0-					80
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					80
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	126	75	1			131
11	0		1022	-0-	1022	1022	1022	2			Y	-0-	75	1			56

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

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-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

*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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0		-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

06	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3798	2			N	-0-					64
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					64
08	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4436	2			N	-0-					64
09	0		4218	-0-	4218	4218	4218	2			N	-0-					64
10	0		4211	-0-	4211	8429	4211	2			N	-0-					64
11	0		3724	-0-	3724	12153	3724	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

06	1306	X	318	-0-	-988	-0-	311	1	7	9	Y	6					47
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					47
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	340	1	972	2	Y	338	337	1			48
							372	9									
09	0		590	-0-	590	590	329	1	261	2	Y	-0-					48
10	0		801	-0-	801	1391	327	1	272	2	Y	184	166	1			66
							202	9									
11	0		329	-0-	329	1720	329	1			Y	-0-					66

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3721	2	11	9	Y	10					65
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7919	2	17	9	Y	15					80
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5694	2	8	9	Y	7					87
09	0		6901	-0-	6901	6901	6882	2	19	9	Y	17					104
10	0		4457	-0-	4457	11358	4450	2	7	9	Y	6					110
11	0		7205	-0-	7205	18563	7191	2	14	9	Y	13					123

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

*12	T. A.		6441	-0-	6441	7102	327	1	6114	2	Y	-0-					62
*01	T. A.		8613	-0-	8613	15715	315	1	8298	2	Y	-0-					62
*02	23000	X	7285	-0-	-15715	-0-	7285	2			Y	-0-					62
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					62
04	8340	X	5947	-0-	-2393	-0-	5947	2			Y	-0-					62
05	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					62
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			Y	-0-					62
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			Y	-0-					62
08	9641	X	8472	-0-	-1169	-0-	8472	2			Y	-0-					62
09	9330	X	9254	-0-	-76	-0-	9254	2			Y	-0-					62
10	9641	X	6812	-0-	-2829	-0-	330	1	6482	2	Y	-0-					62
11	9330	X	7542	-0-	-1788		277	1	7112	2	Y	139	166	1			35
							153	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					86
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					86
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	1			Y	-0-					86
09	0		321	-0-	321	321	321	1			Y	-0-					86
10	0		332	-0-	332	653	332	1			Y	-0-					86
11	0		288	-0-	288	941	288	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
*12	T. A.		2075	-0-	2075	2767	291	1	1784	2	Y	-0-					61
*01	8295	X	5528	-0-	-2767	-0-	300	1	5228	2	Y	-0-					61
*02	2800	N	8844	-0-	6044	6044	441	1	8403	2	Y	-0-					61
03	3100	N	11871	-0-	8771	14815	656	1	11215	2	Y	-0-					61
04	25427	X	10612	-0-	-14815	-0-	647	1	9835	2	Y	118	164	1			15
							130	9									
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	668	1	6148	2	Y	-0-					15
06	10140	X	553	-0-	-9587	-0-	553	1			Y	-0-					15
07	10478	X	6826	-0-	-3652	-0-	6826	2			Y	-0-					15
08	10478	X	9076	-0-	-1402	-0-	648	1	8428	2	Y	-0-					15
09	10140	X	8165	-0-	-1975	-0-	590	1	7575	2	Y	-0-					15
*10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	323	1	6959	2	Y	-0-					15
11	8790	X	8022	-0-	-768	-0-	293	1	7729	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
06	9780	X	9583	-0-	-197	-0-	9574	2	9	9	N	8					78
07	10106	X	9853	-0-	-253	-0-	9736	2	117	9	N	106					184
08	10106	X	9790	-0-	-316	-0-	9777	2	13	9	N	12					196
09	9690	X	9068	-0-	-622	-0-	9068	2			N	-0-	144	1			52
10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9903	2	9	9	N	8					60
11	0		9414	-0-	9414	9414	9397	2	17	9	N	15					75

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
06	2640	X	1916	-0-	-724	-0-	1916	2			N	-0-					104
*07	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	2263	2			N	-0-	91	1			13
08	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	2533	2			N	-0-					13
*09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					13
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					13
*11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					13

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
06	5820	X	4961	-0-	-859	-0-	4957	2	4	9	N	4	176	1			146
07	6014	X	4325	-0-	-1689	-0-	4324	2	1	9	N	1					147
08	5828	X	2877	-0-	-2951	-0-	2877	2			N	-0-					147
09	0		6440	-0-	6440	6440	6440	2			N	-0-					147
10	0		6518	-0-	6518	12958	6518	2			N	-0-					147
11	0		5826	-0-	5826	18784	5826	2			N	-0-					147

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4650	X	3534	-0-	-1116	-0-	3534	2			N	-0-					196
*06	4500	X	3658	-0-	-842	-0-	3658	2			N	-0-					196
07	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-					196
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					196
09	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					196
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	2	10	9	N	9					205
*11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4604	2	3	9	N	3					208

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	3					85
*01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	30					115
*02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-	75	1			40
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					40
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					40
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					40
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					40
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					40
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3234	2	13	9	Y	12					52
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3320	2	3	9	Y	3					55
10	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3304	2	2	9	Y	2					57
11	0		4000	-0-	4000	4000	4000	2			Y	-0-					57

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4655	-0-	-475	-0-	4651	2	4	9	N	4					63
07	5301	X	4174	-0-	-1127	-0-	4165	2	9	9	N	8					71
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5628	2	8	9	N	7					78
09	0		4717	-0-	4717	4717	4708	2	9	9	N	8					86
10	0		4577	-0-	4577	9294	4570	2	7	9	N	6					92
11	0		3605	-0-	3605	12899	3601	2	4	9	N	4					96

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5332	X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2			Y	-0-					198
*01	5332	X	4444	-0-	-888	-0-	4437	2	7	9	Y	6					204
*02	4676	X	3550	-0-	-1126	-0-	3519	2	31	9	Y	28	175	1			57
*03	5177	X	3846	-0-	-1331	-0-	3843	2	3	9	Y	3					60
04	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4184	2	9	9	Y	8					68
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5019	2	9	9	Y	8					76
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4053	2	6	9	Y	5					81
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	2	4	9	Y	4					85
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					85
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4672	2	1	9	Y	1					86
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4577	2	4	9	Y	4					90
*11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3684	2	8	9	Y	7					97

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2032	2	173	9	N	157					230
*07	2449	X	1303	-0-	-1146	-0-	1303	2			N	-0-	183	1			47
08	2449	X	1886	-0-	-563	-0-	1886	2			N	-0-					47
09	2370	X	1729	-0-	-641	-0-	1729	2			N	-0-					47
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					47
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0		-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
06	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	197	1	2469	2	Y	-0-					89
07	3131	X	1300	-0-	-1831	-0-	1300	2			Y	-0-					89
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	170	1	3100	2	Y	-0-					89
09	0		6146	-0-	6146	6146	248	1	5898	2	Y	-0-					89
10	0		6443	-0-	6443	12589	216	1	6216	2	Y	10					99
							11	9									
11	0		5698	-0-	5698	18287	218	1	5401	2	Y	72	87	1			84
							79	9									

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
*12	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	340	1	3625	2	Y	136	78	1			104
							150	9									
*01	4681	X	3428	-0-	-1253	-0-	318	1	3064	2	Y	42					146
							46	9									
*02	4228	X	1979	-0-	-2249	-0-	228	1	1742	2	Y	8					154
							9	9									
03	4123	X	2580	-0-	-1543	-0-	338	1	2203	2	Y	35					189
							39	9									
04	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	327	1	2773	2	Y	40	175	1			54
							44	9									
05	4123	X	3000	-0-	-1123	-0-	231	1	2769	2	Y	-0-					54
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	220	1	2225	2	Y	33					87
							36	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2108	2	11	9	Y	10					97
08	1612	X	1253	-0-	-359	-0-	225	1	1028	2	Y	-0-					97
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	224	1	2018	2	Y	100					197
							110	9									
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	228	1	3193	2	Y	148	174	1			171
							163	9									
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	200	1	4177	2	Y	-0-					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-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
*12	10292	X	9607	-0-	-685	-0-	9607	2			Y	-0-					73
*01	10292	X	7321	-0-	-2971	-0-	7321	2			Y	-0-					73
*02	9184	X	5757	-0-	-3427	-0-	5757	2			Y	-0-	73	1			-0-
03	9951	X	8178	-0-	-1773	-0-	8178	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	7146	-0-	-2484	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			Y	-0-					-0-
06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			Y	-0-					-0-
07	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			Y	-0-					-0-
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			Y	-0-					-0-
*10	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			Y	-0-					-0-
11	0		10365	-0-	10365	10365	10365	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	315	1	3194	2	Y	-0-					81
*01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	293	1	4659	2	Y	-0-					81
*02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	280	1	5108	2	Y	21	83	1			19
							23	9									
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	306	1	5145	2	Y	-0-					19
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	329	1	5304	2	Y	-0-					19
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	329	1	4226	2	Y	-0-					19
*06	5790	X	4726	-0-	-1064	-0-	321	1	4360	2	Y	41					60
							45	9									
*07	5983	X	4170	-0-	-1813	-0-	4126	2	44	9	Y	40	85	1			15
08	5828	X	4084	-0-	-1744	-0-	257	1	3827	2	Y	-0-					15
09	5640	X	4147	-0-	-1493	-0-	329	1	3818	2	Y	-0-					15
10	4836	X	3651	-0-	-1185	-0-	340	1	3311	2	Y	-0-					15
11	4680	X	1756	-0-	-2924	-0-	316	1	1440	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
*12	11532	X	10618	-0-	-914	-0-	10468	2	150	9	Y	136	91	1			104
*01	11315	X	9868	-0-	-1447	-0-	9822	2	46	9	Y	42					146
*02	9884	X	8798	-0-	-1086	-0-	8789	2	9	9	Y	8					154
03	10943	X	9980	-0-	-963	-0-	9941	2	39	9	Y	35					189
04	10590	X	9806	-0-	-784	-0-	9762	2	44	9	Y	40	175	1			54
05	10633	X	6266	-0-	-4367	-0-	155	1	6111	2	Y	-0-					54
06	9630	X	8383	-0-	-1247	-0-	213	1	8134	2	Y	33					87
							36	9									
07	9951	X	8391	-0-	-1560	-0-	8380	2	11	9	Y	10					97
08	9951	X	8883	-0-	-1068	-0-	216	1	8667	2	Y	-0-					97
09	9630	X	8827	-0-	-803	-0-	218	1	8499	2	Y	100					197
							110	9									
10	8649	X	7821	-0-	-828	-0-	119	1	7539	2	Y	148	174	1			171
							163	9									
11	0		6600	-0-	6600	6600	92	1	6508	2	Y	-0-					171

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
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	681	1	1713	2	Y	-0-					36
*01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	682	1	2329	2	Y	-0-					36
*02	2800	N	3248	-0-	448	448	610	1	2458	2	Y	164	106	1			94
							180	9									
03	3100	N	3440	-0-	340	788	682	1	2744	2	Y	13					107
							14	9									
04	3000	N	3113	-0-	113	901	659	1	2454	2	Y	-0-					107
05	3972	X	3071	-0-	-901	-0-	646	1	2397	2	Y	25					132
							28	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	644	1	2451	2	Y	-0-					132
07	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			Y	-0-					132
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	676	1	2688	2	Y	-0-					132
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	660	1	2456	2	Y	-0-					132
*10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	638	1	2393	2	Y	130	176	1			86
							143	9									
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	660	1	2298	2	Y	-0-					86

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

*12 DLQ G-10	5269		-0-	5269	5269	5228	2	41	9	Y	37	180	1			35
*01 DLQ G-10	4863		-0-	4863	10132	4863	2			Y	-0-					35
*02 DLQ G-10	4935		-0-	4935	15067	4935	2			Y	-0-					35
03	22667	X	7600	-0-	-15067	-0-	7600	2			Y	-0-					35
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					35
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					35
06	7350	X	5512	-0-	-1838	-0-	5512	2			Y	-0-					35
07	7595	X	5294	-0-	-2301	-0-	5294	2			Y	-0-					35
08	7595	X	5348	-0-	-2247	-0-	5348	2			Y	-0-					35
09	6600	X	5338	-0-	-1262	-0-	5338	2			Y	-0-					35
10	6138	X	5522	-0-	-616	-0-	5522	2			Y	-0-					35
11	0		5596	-0-	5596	5596	5596	2			Y	-0-					35

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

06	9210	X	9029	-0-	-181	-0-	9029	2			Y	-0-					28
07	9517	X	9411	-0-	-106	-0-	9411	2			Y	-0-					28
08	9424	X	9189	-0-	-235	-0-	9189	2			Y	-0-					28
09	0		9122	-0-	9122	9122	9122	2			Y	-0-					28
10	0		9200	-0-	9200	18322	9200	2			Y	-0-					28
11	0		8883	-0-	8883	27205	8883	2			Y	-0-					28

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	340	1	3524	2	Y	-0-	14	1			-0-
*01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	315	1	4025	2	Y	-0-					-0-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	240	1	3634	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3350	-0-	-742	-0-	338	1	3012	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3468	-0-	-672	-0-	327	1	3141	2	Y	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	195	1	4713	2	Y	-0-					-0-
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	213	1	4343	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3782	-0-	-930	-0-	218	1	3564	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4099	-0-	-461	-0-	218	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	2850	-0-	-1862	-0-	214	1	2636	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3172	-0-	-1388	-0-	162	1	3010	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
*12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	333	1	6738	2	Y	-0-					85
*01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	246	1	6975	2	Y	-0-					85
*02	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	230	1	5986	2	Y	22	86	1			21
							24	9									
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	314	1	5235	2	Y	-0-					21
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	329	1	4555	2	Y	-0-					21
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	340	1	3910	2	Y	-0-					21
*06	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	321	1	4362	2	Y	41					62
							45	9									
07	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4734	2	43	9	Y	39	86	1			15
08	4898	X	4150	-0-	-748	-0-	333	1	3817	2	Y	-0-					15
09	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	329	1	3809	2	Y	-0-					15
10	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	340	1	4064	2	Y	-0-					15
11	4680	X	3321	-0-	-1359	-0-	308	1	3013	2	Y	-0-					15

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	4530	X	2783	-0-	-1747	-0-	2783	2			N	-0-					28
07	4681	X	4087	-0-	-594	-0-	4087	2			N	-0-					28
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					28
09	0		3529	-0-	3529	3529	3529	2			N	-0-					28
10	0		4369	-0-	4369	7898	4369	2			N	-0-					28
11	0		4406	-0-	4406	12304	4406	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
06	9750	X	7419	-0-	-2331	-0-	7419	2			N	-0-					32
07	8184	X	7149	-0-	-1035	-0-	7149	2			N	-0-					32
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					32
09	0		7815	-0-	7815	7815	7815	2			N	-0-					32
10	0		8172	-0-	8172	15987	8172	2			N	-0-					32
11	0		9048	-0-	9048	25035	9048	2			N	-0-					32

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11644	-0-	-356	-0-	11644	2			N	-0-					25
07	12400	X	12068	-0-	-332	-0-	12068	2			N	-0-					25
08	12400	X	11697	-0-	-703	-0-	11697	2			N	-0-					25
09	0		11319	-0-	11319	11319	11319	2			N	-0-					25
10	0		11601	-0-	11601	22920	11359	2	242	9	N	220					245
*11	33790	X	10870	-0-	-22920	-0-	10870	2			N	-0-	177	1			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
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	504	1	90	9	N	82					128
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	509	1	157	9	N	143	179	1			92
09	0		384	-0-	384	384	298	1	86	9	N	78					170
10	0		539	-0-	539	923	526	1	13	9	N	12	164	1			18
11	0		241	-0-	241	1164	220	1	21	9	N	19					37

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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

*12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			Y	-0-					38
*01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9211	2	182	9	Y	165	180	1			23
*02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					23
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8518	2	343	9	Y	312	191	1			144
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8405	2	23	9	Y	21					165
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8861	2	18	9	Y	16	168	1			13
06	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	7985	2			Y	-0-					13
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			Y	-0-					13
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8593	2	405	9	Y	368	343	1			38
09	8340	X	8281	-0-	-59	-0-	8281	2			Y	-0-					38
*10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	8986	2	168	9	Y	153	175	1			16
*11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			Y	-0-					16

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

06	15510	X	15418	-0-	-92	-0-	15252	2	166	9	N	151	179	1			24
07	15748	X	15640	-0-	-108	-0-	15640	2			N	-0-					24
08	15996	X	15161	-0-	-835	-0-	15161	2			N	-0-					24
09	0		14115	-0-	14115	14115	14115	2			N	-0-					24
10	0		13424	-0-	13424	27539	13424	2			N	-0-					24
11	0		11194	-0-	11194	38733	11194	2			N	-0-					24

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

*12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	650	1	4229	2	Y	-0-					90
*01	4278	X	3917	-0-	-361	-0-	631	1	3286	2	Y	-0-					90
*02	4284	X	2449	-0-	-1835	-0-	537	1	1912	2	Y	-0-					90
03	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	622	1	3536	2	Y	-0-					90
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	655	1	3993	2	Y	-0-					90
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	680	1	4148	2	Y	93	165	1			18
							102	9									
06	4020	X	3299	-0-	-721	-0-	522	1	2777	2	Y	-0-					18
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					18
08	4278	X	677	-0-	-3601	-0-	677	1			Y	-0-					18
09	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	660	1	3220	2	Y	-0-					18
10	4278	X	2232	-0-	-2046	-0-	680	1	1552	2	Y	-0-					18
11	3300	X	1990	-0-	-1310	-0-	630	1	1360	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	206	-0-	206	206	206	1			Y	-0-					45
05	14B2	EXT	137	-0-	137	343	137	1			Y	-0-					45
06	343	X	-0-	-0-	-343	-0-					Y	-0-					45
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					45
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			Y	-0-					45
11	0		313	-0-	313	313	313	1			Y	-0-					45

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
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	567	1	1336	2	N	312	309	1			34
							343	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1599	2	132	9	N	120					154
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	681	1	1734	2	N	228	168	1			214
							251	9									
09	0		2409	-0-	2409	2409	651	1	1624	2	N	122					336
							134	9									
10	0		2072	-0-	2072	4481	643	1	1279	2	N	136	323	1			149
							150	9									
11	0		700	-0-	700	5181	611	1	89	9	N	81					230

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
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	589	1	4559	2	N	169	176	1			187
							186	9									
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5014	2	69	9	N	63	169	1			81
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	677	1	4265	2	N	165					246
							182	9									
09	0		4881	-0-	4881	4881	595	1	4241	2	N	41	170	1			117
							45	9									
10	0		5294	-0-	5294	10175	674	1	4437	2	N	166	172	1			111
							183	9									
11	0		4982	-0-	4982	15157	626	1	4196	2	N	145	182	1			74
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*03	7130	X	5592	-0-	-1538	-0-	490	1	5069	2	N	30					162
							33	9									
*04	6900	X	5635	-0-	-1265	-0-	479	1	5117	2	N	35	180	1			17
							39	9									
*05	7130	X	4696	-0-	-2434	-0-	492	1	4204	2	N	-0-					17
*06	6900	X	5208	-0-	-1692	-0-	429	1	4779	2	N	-0-					17
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					17
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	495	1	6033	2	N	-0-					17
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	480	1	5333	2	N	-0-					17
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	495	1	5642	2	N	197					214
							217	9									
*11	6330	X	5527	-0-	-803	-0-	476	1	5051	2	N	-0-	168	1			46

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
*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	471	1	95	9	N	86	166	1			29
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	85	2	325	9	N	295	177	1			147
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	672	1	1562	2	N	486	342	1			291
							535	9									
09	0		2392	-0-	2392	2392	643	1	1640	2	N	99	170	1			220
							109	9									
10	0		2400	-0-	2400	4792	682	1	1481	2	N	215	332	1			103
							237	9									
11	0		2724	-0-	2724	7516	647	1	1881	2	N	178	167	1			114
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		109	-0-	109	109	109	1			Y	-0-					6
05	14B2 EXT		199	-0-	199	308	199	1			Y	-0-					6
06	954	X	646	-0-	-308	-0-	646	1			Y	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					6
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	1			Y	-0-					6
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					6
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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		151	-0-	151	151	151	1			Y	-0-					13
05	14B2 EXT		32	-0-	32	183	32	1			Y	-0-					13
06	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					13
11	0		323	-0-	323	323	323	1			Y	-0-					13

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		296	-0-	296	296	243	1	53	9	Y	48					75
07	14B2 EXT		2381	-0-	2381	2677	2324	2	57	9	Y	52					127
08	14B2 EXT		1992	-0-	1992	4669	311	1	1556	2	Y	114	168	1			73
							125	9									
09	9189	X	4520	-0-	-4669	-0-	320	1	4122	2	Y	71					144
							78	9									
*10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	338	1	4864	2	Y	90	174	1			60
							99	9									
11	0		5414	-0-	5414	5414	313	1	5071	2	Y	27					87
							30	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					44
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0		1753	-0-	1753	1753	1753	2			N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	13905	-0-	-915	-0-	13639	2	266	9	N	242	157	1			121
07	15314	X	13809	-0-	-1505	-0-	13809	2			N	-0-					121
08	15314	X	13370	-0-	-1944	-0-	13370	2			N	-0-					121
09	0		12986	-0-	12986	12986	12986	2			N	-0-					121
10	0		13374	-0-	13374	26360	13238	2	136	9	N	124					245
11	0		12767	-0-	12767	39127	12579	2	188	9	N	171	359	1			57

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8675	2	74	9	N	67	174	1			17
07	7254	X	6791	-0-	-463	-0-	6791	2			N	-0-					17
08	8463	X	6196	-0-	-2267	-0-	6196	2			N	-0-					17
09	0		2796	-0-	2796	2796	2796	2			N	-0-					17
10	0		3779	-0-	3779	6575	3779	2			N	-0-					17
11	0		466	-0-	466	7041	466	2			N	-0-					17

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 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
06	7980	X	7060	-0-	-920	-0-	7014	2	46	9	N	42					168
07	8246	X	7766	-0-	-480	-0-	7707	2	59	9	N	54	178	1			44
08	8060	X	7748	-0-	-312	-0-	7704	2	44	9	N	40					84
09	0		7368	-0-	7368	7368	7333	2	35	9	N	32					116
10	0		7718	-0-	7718	15086	7653	2	65	9	N	59					175
11	0		7620	-0-	7620	22706	7562	2	58	9	N	53	181	1			47

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
*12	8556	X	7044	-0-	-1512	-0-	492	1	6552	2	Y	-0-					87
*01	8556	X	6822	-0-	-1734	-0-	151	1	6550	2	Y	110	170	1			27
							121	9									
*02	7728	X	7656	-0-	-72	-0-	7480	2	176	9	Y	160					187
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	87	1	7161	2	Y	11	178	1			20
							12	9									
04	6810	X	5426	-0-	-1384	-0-	59	1	5367	2	Y	-0-					20
05	8463	X	1760	-0-	-6703	-0-	139	1	1621	2	Y	-0-					20
06	7470	X	350	-0-	-7120	-0-	162	1	188	9	Y	171	169	1			22
07	7719	X	1463	-0-	-6256	-0-	1463	2			Y	-0-					22
08	7254	X	6467	-0-	-787	-0-	496	1	5971	2	Y	-0-					22
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	480	1	5983	2	Y	-0-					22
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	494	1	4495	2	Y	-0-					22
11	6270	X	5128	-0-	-1142	-0-	445	1	4683	2	Y	-0-					22

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

06	14B2 EXT		415	-0-	415	630	415	1			Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-					23
08	1060	X	430	-0-	-630	-0-	430	1			Y	-0-					23
09	0		373	-0-	373	373	373	1			Y	-0-					23
10	0		412	-0-	412	785	412	1			Y	-0-					23
11	0		381	-0-	381	1166	381	1			Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	254	1	5594	2	Y	91	173	1			34
							100	9									
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7125	2	19	9	Y	17					51
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	232	1	5905	2	Y	133	169	1			15
							146	9									
09	0		5752	-0-	5752	5752	224	1	5454	2	Y	67					82
							74	9									
10	0		5747	-0-	5747	11499	212	1	5447	2	Y	80	146	1			16
							88	9									
11	0		7724	-0-	7724	19223	328	1	7396	2	Y	-0-					16

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		36	-0-	36	36	36	1			Y	-0-					53
10	14B2 EXT		167	-0-	167	203	167	1			Y	-0-					53
11	14B2 EXT		832	-0-	832	1035	308	1	524	2	Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	409	-0-	409	409	409	1			Y	-0-					13
09	14B2	EXT	528	-0-	528	937	528	1			Y	-0-					13
10	14B2	EXT	289	-0-	289	1226	289	1			Y	-0-					13
11	14B2	EXT	308	-0-	308	1534	308	1			Y	-0-					13

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

*12	3751	X	443	-0-	-3308	-0-	289	2	154	9	Y	140	321	1			15
*01	3751	X	309	-0-	-3442	-0-	309	2			Y	-0-					15
*02	3388	X	218	-0-	-3170	-0-	218	2			Y	-0-					15
03	3751	X	317	-0-	-3434	-0-	317	1			Y	-0-					15
04	2190	X	224	-0-	-1966	-0-	224	1			Y	-0-					15
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	208	1	553	2	Y	37					52
							41	9									
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	254	1	1817	2	Y	143	171	1			24
							157	9									
07	3100	N	3104	-0-	4	4	3090	2	14	9	Y	13					37
08	3100	N	3367	-0-	267	271	213	1	2988	2	Y	151	164	1			24
							166	9									
09	3000	N	3264	-0-	264	535	215	1	2960	2	Y	81					105
							89	9									
*10	2918	N	2383	-0-	-535	-0-	207	1	2040	2	Y	124	213	1			16
							136	9									
11	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	328	1	662	2	Y	175	174	1			17
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		6679	-0-	6679	6679	246	1	6146	2	Y	261	318	1			13
							287	9									
07	T. A.		10117	-0-	10117	16796	9764	2	353	9	Y	321	184	1			150
08	T. A.		11966	-0-	11966	28762	322	1	11604	2	Y	36	169	1			17
							40	9									
09	39602	X	10840	-0-	-28762	-0-	322	1	10471	2	Y	43					60
							47	9									
*10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	339	1	9933	2	Y	230	170	1			120
							253	9									
11	0		8964	-0-	8964	8964	314	1	8530	2	Y	109					229
							120	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

*06	5640	X	1706	-0-	-3934	-0-	522	1	1184	2	Y	-0-	166	1			19
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	11					30
08	5828	X	2280	-0-	-3548	-0-	681	1	1588	2	Y	10					40
							11	9									
09	4500	X	1524	-0-	-2976	-0-	648	1	876	2	Y	-0-					40
10	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	682	1	3222	2	Y	-0-					40
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	650	1	2479	2	Y	2					42
							2	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

06	T. A.		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					18
08	T. A.		198	-0-	198	290	188	1	10	9	Y	9					27
09	0		234	-0-	234	524	211	1	23	9	Y	21					48
10	0		76	-0-	76	600	76	1			Y	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	6045	X	1945	-0-	-4100	-0-	337	1	1422	2	Y	169					206
							186	9									
*01	6045	X	1587	-0-	-4458	-0-	311	1	1166	2	Y	100	174	1			132
							110	9									
*02	5460	X	2452	-0-	-3008	-0-	272	1	2161	2	Y	17					149
							19	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	312	1	4039	2	Y	143	174	1			118
							157	9									
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	327	1	4792	2	Y	142					260
							156	9									
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	340	1	4445	2	Y	44	171	1			133
							48	9									
06	4350	X	3879	-0-	-471	-0-	293	1	3498	2	Y	80	168	1			45
							88	9									
07	5208	X	3312	-0-	-1896	-0-	3306	2	6	9	Y	5					50
08	5208	X	3504	-0-	-1704	-0-	341	1	2946	2	Y	197	168	1			79
							217	9									
09	5040	X	1890	-0-	-3150	-0-	318	1	1524	2	Y	44					123
							48	9									
10	4836	X	4173	-0-	-663	-0-	335	1	3695	2	Y	130	168	1			85
							143	9									
11	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	315	1	3404	2	Y	43					128
							47	9									

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	284	-0-	284	284	284	1			Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	379	-0-	379	663	379	1			Y	-0-					18
09	1051	X	388	-0-	-663	-0-	388	1			Y	-0-					18
*10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	1			Y	-0-					18
11	0		430	-0-	430	430	430	1			Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	248	-0-	248	248	248	1			Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	444	-0-	444	692	444	1			Y	-0-					5
09	1095	X	403	-0-	-692	-0-	403	1			Y	-0-					5
*10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					5
11	0		442	-0-	442	442	442	1			Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	162	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5873	-0-	-97	-0-	521	1	5352	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5765	-0-	-404	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
08	6169	X	5407	-0-	-762	-0-	674	1	4733	2	Y	-0-					-0-
09	0		5175	-0-	5175	5175	659	1	4516	2	Y	-0-					-0-
10	0		5489	-0-	5489	10664	664	1	4825	2	Y	-0-					-0-
11	0		3992	-0-	3992	14656	652	1	3340	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	549	1	4010	2	Y	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	682	1	3353	2	Y	-0-					-0-
09	0		4021	-0-	4021	4021	645	1	3376	2	Y	-0-					-0-
10	0		4704	-0-	4704	8725	682	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	0		3123	-0-	3123	11848	658	1	2465	2	Y	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

*12	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	222	1	4976	2	Y	-0-					10
*01	5890	X	1239	-0-	-4651	-0-	160	1	1079	2	Y	-0-					10
*02	5236	X	2157	-0-	-3079	-0-	219	1	1938	2	Y	-0-					10
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	247	1	7022	2	Y	-0-					10
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	236	1	5718	2	Y	-0-					10
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	248	1	5418	2	Y	-0-					10
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	240	1	5010	2	Y	-0-					10
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					10
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	248	1	5391	2	Y	-0-					10
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	240	1	4577	2	Y	-0-					10
*10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	248	1	5014	2	Y	-0-					10
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	239	1	3842	2	Y	-0-					10

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

*12	5022	X	3693	-0-	-1329	-0-	3693	2			Y	-0-					70
*01	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	4411	2			Y	-0-					70
*02	4536	X	3103	-0-	-1433	-0-	3100	2	3	9	Y	3					73
03	4650	X	3014	-0-	-1636	-0-	247	1	2767	2	Y	-0-					73
04	4500	X	3634	-0-	-866	-0-	236	1	3389	2	Y	8					81
							9	9									
05	4402	X	3473	-0-	-929	-0-	248	1	3079	2	Y	133	189	1			25
							146	9									
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	240	1	4084	2	Y	-0-	3	1			22
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					22
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	246	1	3982	2	Y	163	167	1			18
							179	9									
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	240	1	4328	2	Y	-0-					18
*10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	248	1	4256	2	Y	-0-					18
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	239	1	3831	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	218	1	3500	2	Y	-0-					23
*01	2232	X	1001	-0-	-1231	-0-	213	1	788	2	Y	-0-					23
*02	2016	X	260	-0-	-1756	-0-	260	2			Y	-0-					23
03	2232	X	323	-0-	-1909	-0-	318	1	5	2	Y	-0-					23
04	2160	X	252	-0-	-1908	-0-	252	1			Y	-0-					23
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	340	1	2296	2	Y	-0-					23
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	285	1	2414	2	Y	-0-					23
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					23
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	341	1	5953	2	Y	-0-					23
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	213	1	4517	2	Y	-0-					23
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	219	1	3056	2	Y	-0-					23
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	201	1	2814	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
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					137
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					137
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					137
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					137
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					137
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					137
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					137
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					137
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					137
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	195	1	68	9	Y	62	176	1			23
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					23
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			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
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	285	1	5930	2	N	-0-					19
07	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	6066	2			N	-0-					19
08	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	316	1	5775	2	N	-0-					19
09	0		5984	-0-	5984	5984	203	1	5781	2	N	-0-					19
10	0		5384	-0-	5384	11368	178	1	5206	2	N	-0-					19
11	0		3959	-0-	3959	15327	187	1	3772	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
*12	7130	X	6212	-0-	-918	-0-	221	1	5991	2	Y	-0-					179
*01	7130	X	6783	-0-	-347	-0-	289	1	6494	2	Y	-0-					179
*02	6440	X	4886	-0-	-1554	-0-	75	1	4811	2	Y	-0-					179
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	217	1	7114	2	Y	-0-					179
04	6570	X	6484	-0-	-86	-0-	210	1	6274	2	Y	-0-					179
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	217	1	7586	2	Y	-0-					179
06	7080	X	6823	-0-	-257	-0-	187	1	6636	2	Y	-0-					179
07	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2			Y	-0-					179
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	225	1	7734	2	Y	-0-					179
09	7140	X	6765	-0-	-375	-0-	213	1	6552	2	Y	-0-					179
10	7378	X	6876	-0-	-502	-0-	219	1	6657	2	Y	-0-					179
11	7140	X	6533	-0-	-607	-0-	322	1	6211	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
*12	3410	X	85	-0-	-3325	-0-	85	2			Y	-0-					37
*01	3410	X	175	-0-	-3235	-0-	175	2			Y	-0-					37
*02	3080	X	85	-0-	-2995	-0-	85	2			Y	-0-					37
03	2821	X	112	-0-	-2709	-0-	99	1	13	2	Y	-0-					37
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			Y	-0-					37
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					37
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			Y	-0-					37
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	1			Y	-0-					37
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					37
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					37
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					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
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	193	1	5877	2	N	-0-					32
07	5797	X	3633	-0-	-2164	-0-	3633	2			N	-0-					32
08	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	232	1	8512	2	N	-0-					32
09	0		8188	-0-	8188	8188	224	1	7964	2	N	-0-					32
10	0		7408	-0-	7408	15596	232	1	7176	2	N	-0-					32
11	0		6751	-0-	6751	22347	314	1	6437	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
*12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	667	1	2103	2	Y	-0-					135
*01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	639	1	2288	2	Y	-0-					135
*02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	591	1	2092	2	Y	-0-					135
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	682	1	2356	2	Y	-0-					135
04	3000	N	3271	-0-	271	271	658	1	2570	2	Y	39					174
							43	9									
05	2139	N	326	-0-	-1813	-0-	312	1	14	9	Y	13					187
06	2040	N	430	-0-	-1610	-0-	430	1			Y	-0-					187
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					187
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	623	1	1921	2	Y	-0-					187
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	242	1	2908	2	Y	65					252
							72	9									
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	339	1	3489	2	Y	10	166	1			96
							11	9									
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	Y	1					97
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	330	1	2126	2	Y	-0-					77
*01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	298	1	2716	2	Y	-0-					77
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	258	1	1951	2	Y	-0-					77
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	338	1	2536	2	Y	-0-					77
04	3000	N	3725	-0-	725	725	310	1	3187	2	Y	207	190	1			94
							228	9									
05	3100	N	3803	-0-	703	1428	341	1	3456	2	Y	5					99
							6	9									
06	4992	X	3564	-0-	-1428	-0-	295	1	3173	2	Y	87	170	1			16
							96	9									
07	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	3080	2			Y	-0-					16
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	340	1	3187	2	Y	63					79
							69	9									
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	264	1	3678	2	Y	52					131
							57	9									
*10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	224	1	4301	2	Y	10					141
							11	9									
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	216	1	4079	2	Y	130	178	1			93
							143	9									

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
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3385	2	39	9	Y	35					116
*01	3472	X	2713	-0-	-759	-0-	2713	2			Y	-0-					116
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3329	2	96	9	Y	87					203
03	3472	X	2541	-0-	-931	-0-	2473	2	68	9	Y	62	191	1			74
04	3360	X	2521	-0-	-839	-0-	2490	2	31	9	Y	28					102
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	2969	2	37	9	Y	34					136
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2687	2	13	9	Y	12	138	1			10
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2820	2	172	9	Y	156					166
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2360	2	90	9	Y	82	171	1			77
09	2310	X	483	-0-	-1827	-0-	77	1	406	2	Y	-0-					77
10	2387	X	206	-0-	-2181	-0-	206	1			Y	-0-					77
11	0		192	-0-	192	192	192	1			Y	-0-					77

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
06	5280	X	4811	-0-	-469	-0-	473	1	4164	2	N	158	165	1			13
							174	9									
07	5456	X	4110	-0-	-1346	-0-	4110	2			N	-0-					13
08	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	496	1	4858	2	N	-0-					13
09	0		5060	-0-	5060	5060	479	1	4581	2	N	-0-					13
10	0		4919	-0-	4919	9979	496	1	4423	2	N	-0-					13
11	0		4014	-0-	4014	13993	479	1	3535	2	N	-0-					13

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-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
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					25
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					42
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					42
06	T. A.		15	-0-	15	15	15	1			Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					42
09	282	X	267	-0-	-15	-0-	267	1			Y	-0-					42
*10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	341	1	34	9	Y	31					73
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					15
*01	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	2			Y	-0-					15
*02	4004	X	3726	-0-	-278	-0-	3726	2			Y	-0-					15
03	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3335	2			Y	-0-					15
04	4290	X	3681	-0-	-609	-0-	3681	2			Y	-0-					15
05	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	2			Y	-0-					15
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					15
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					15
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					15
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					15
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					15
11	0		4180	-0-	4180	4180	4180	2			Y	-0-					15

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	2			Y	-0-					47
*01	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2913	2			Y	-0-					47
*02	3360	X	2661	-0-	-699	-0-	2661	2			Y	-0-					47
03	3441	X	2494	-0-	-947	-0-	2494	2			Y	-0-					47
04	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2571	2	211	9	Y	192	190	1			49
05	3317	X	2302	-0-	-1015	-0-	2302	2			Y	-0-					49
06	2550	X	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			Y	-0-					49
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					49
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2883	2	11	9	Y	10					59
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1					60
10	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2286	2	12	9	Y	11					71
11	0		2474	-0-	2474	2474	2287	2	187	9	Y	170	170	1			71

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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	188	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	170	1			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	1723	-0-	-1727	-0-	1714	2	9	9	N	8					158
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3313	2	35	9	N	32	168	1			22
08	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	3602	2			N	-0-					22
09	0		3503	-0-	3503	3503	3503	2			N	-0-					22
10	0		3664	-0-	3664	7167	3658	2	6	9	N	5					27
11	0		2234	-0-	2234	9401	2234	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2150	-0-	-850	-0-	484	1	1538	2	Y	116	187	1			251
							128	9									
07	3100	X	688	-0-	-2412	-0-	674	2	14	9	Y	13					264
08	6944	X	3485	-0-	-3459	-0-	676	1	2704	2	Y	95	336	1			23
							105	9									
09	0		2980	-0-	2980	2980	657	1	2028	2	Y	268	187	1			104
							295	9									
10	0		3457	-0-	3457	6437	634	1	2544	2	Y	254	184	1			174
							279	9									
11	0		2352	-0-	2352	8789	632	1	1532	2	Y	171	175	1			170
							188	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					72
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					72
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	281	2	79	9	Y	72					144
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	312	1	62	9	Y	56	172	1			28
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	327	1	605	2	Y	-0-					28
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	340	1	2497	2	Y	96					124
							106	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	292	1	640	2	Y	107	168	1			63
							118	9									
07	961	N	596	-0-	-365	-0-	590	2	6	9	Y	5					68
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	341	1	1530	2	Y	62					130
							68	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	313	1	688	2	Y	82	185	1			27
							90	9									
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	335	1	2361	2	Y	8					35
							9	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	319	1	853	2	Y	121	139	1			17
							133	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3653	-0-	-1597	-0-	3653	2			N	-0-					10
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5070	2	3	9	N	3					13
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					13
09	0		4618	-0-	4618	4618	4618	2			N	-0-					13
10	0		4692	-0-	4692	9310	4692	2			N	-0-					13
11	0		4087	-0-	4087	13397	4087	2			N	-0-					13

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
06	3180	X	2296	-0-	-884	-0-	2296	2			N	-0-					165
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3112	2	11	9	N	10					175
08	3472	X	2493	-0-	-979	-0-	2493	2			N	-0-					175
09	0		1892	-0-	1892	1892	1881	2	11	9	N	10					185
10	0		2151	-0-	2151	4043	2130	2	21	9	N	19	178	1			26
11	0		1783	-0-	1783	5826	1783	2			N	-0-					26

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
06	7410	X	5609	-0-	-1801	-0-	5601	2	8	9	N	7					204
*07	7657	X	7104	-0-	-553	-0-	7104	2			N	-0-	168	1			36
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7662	2	3	9	N	3					39
*09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					39
*10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7375	2	7	9	N	6					45
11	7410	X	6880	-0-	-530	-0-	6868	2	12	9	N	11					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0		-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
*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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	183 43	1 9	1976	2	N	39					142
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5					147
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	248 118	1 9	2328	2	N	107	173	1			81
09	0		2942	-0-	2942	2942	239 9	1 9	2694	2	N	8					89
10	0		3167	-0-	3167	6109	221 143	1 9	2803	2	N	130	172	1			47
11	0		2534	-0-	2534	8643	235	1	2299	2	N	-0-					47

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
06	3000	N	2151	-0-	-849	2648	183	1	1968	2	N	-0-					25
07	4804	X	2156	-0-	-2648	-0-	2115	2	41	9	N	37					62
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	248 256	1 9	3694	2	N	233	172	1			123
09	0		4394	-0-	4394	4394	239 249	1 9	3906	2	N	226					349
10	0		4404	-0-	4404	8798	223 8	1 9	4173	2	N	7	338	1			18
11	0		4294	-0-	4294	13092	237 11	1 9	4046	2	N	10					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	9920	X	456	-0-	-9464	-0-	454	2	2	9	Y	2					44
*01	9920	X	4331	-0-	-5589	-0-	491	1	3840	2	Y	-0-					44
*02	8820	X	1625	-0-	-7195	-0-	404	1	1221	2	Y	-0-					44
03	7006	X	4810	-0-	-2196	-0-	562	1	4248	2	Y	-0-					44
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	569	1	7103	2	Y	-0-					44
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	575	1	4681	2	Y	-0-					44
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	564	1	6535	2	Y	42					86
							46	9									
07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			Y	-0-					86
08	7564	X	285	-0-	-7279	-0-	285	1			Y	-0-					86
09	7320	X	6248	-0-	-1072	-0-	570	1	5678	2	Y	-0-					86
*10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	576	1	7558	2	Y	-0-					86
11	7320	X	5226	-0-	-2094	-0-	557	1	4669	2	Y	-0-					86

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
*12	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1439	2	62	9	Y	56					98
*01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1524	2	33	9	Y	30					128
*02	1400	X	968	-0-	-432	-0-	949	2	19	9	Y	17					145
*03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	Y	44					189
04	1500	X	462	-0-	-1038	-0-	453	2	9	9	Y	8					197
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	4	166	1			35
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3523	2	59	9	Y	54					89
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3236	2	65	9	Y	59					148
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3138	2	34	9	Y	31					179
09	3570	X	1796	-0-	-1774	-0-	1784	2	12	9	Y	11					190
10	3689	X	2667	-0-	-1022	-0-	2624	2	43	9	Y	39	172	1			57
11	3570	X	2724	-0-	-846	-0-	2683	2	41	9	Y	37					94

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					13
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		1293	-0-	1293	1293	1293	2			N	-0-					13
11	0		1332	-0-	1332	2625	1266	2	66	9	N	60					73

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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
*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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0		1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-					25
11	0		782	-0-	782	2262	782	2			N	-0-					25

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	341	1	4272	2	Y	136					153
							150	9									
*01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	315	1	4091	2	Y	63	177	1			39
							69	9									
*02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	307	1	4060	2	Y	-0-					39
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	338	1	3381	2	Y	-0-					39
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	309	1	3430	2	Y	193	181	1			51
							212	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	341	1	3832	2	Y	18					69
							20	9									
06	3270	X	2751	-0-	-519	-0-	295	1	2456	2	Y	-0-					69
07	3379	X	2126	-0-	-1253	-0-	2126	2			Y	-0-					69
08	3379	X	2170	-0-	-1209	-0-	340	1	1817	2	Y	12					81
							13	9									
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	264	1	4621	2	Y	10					91
							11	9									
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	218	1	3932	2	Y	5					96
							6	9									
*11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	214	1	3354	2	Y	120	175	1			41
							132	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	330	1	7177	2	Y	-0-					20
07	6665	X	2351	-0-	-4314	-0-	2351	2			Y	-0-					20
08	6665	X	3677	-0-	-2988	-0-	337	1	3340	2	Y	-0-					20
09	0		5813	-0-	5813	5813	330	1	5483	2	Y	-0-					20
10	0		5198	-0-	5198	11011	337	1	4861	2	Y	-0-					20
11	0		3840	-0-	3840	14851	330	1	3510	2	Y	-0-					20

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	1			N	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	682	1	22	9	N	20					30
09	0		658	-0-	658	658	658	1			N	-0-					30
10	0		675	-0-	675	1333	675	1			N	-0-					30
11	0		658	-0-	658	1991	658	1			N	-0-					30

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
06	780	X	592	-0-	-188	-0-	546	1	46	9	Y	42					86
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					86
08	2015	X	1913	-0-	-102	-0-	578	1	1335	2	Y	-0-					86
09	0		4519	-0-	4519	4519	569	1	3950	2	Y	-0-					86
10	0		5307	-0-	5307	9826	575	1	4732	2	Y	-0-					86
11	0		508	-0-	508	10334	508	1			Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	682	1	7469	2	Y	-0-					28
*01	7068	X	652	-0-	-6416	-0-	652	2			Y	-0-					28
*02	6384	X	2333	-0-	-4051	-0-	503	1	1830	2	Y	-0-					28
03	8153	X	5817	-0-	-2336	-0-	680	1	5137	2	Y	-0-					28
04	7890	X	5727	-0-	-2163	-0-	657	1	5070	2	Y	-0-					28
05	8153	X	5232	-0-	-2921	-0-	682	1	4550	2	Y	-0-					28
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	659	1	4781	2	Y	101					129
							111	9									
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					129
08	5921	X	5065	-0-	-856	-0-	662	1	4403	2	Y	-0-					129
09	5730	X	5254	-0-	-476	-0-	660	1	4594	2	Y	-0-					129
10	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	679	1	4651	2	Y	-0-					129
11	5550	X	4528	-0-	-1022	-0-	647	1	3881	2	Y	-0-					129

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
*12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	679	1	6865	2	Y	-0-					63
*01	7502	X	6117	-0-	-1385	-0-	556	1	5561	2	Y	-0-					63
*02	6776	X	3067	-0-	-3709	-0-	490	1	2577	2	Y	-0-					63
03	7502	X	2826	-0-	-4676	-0-	664	1	2162	2	Y	-0-					63
04	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	654	1	10030	2	Y	158	189	1			32
							174	9									
05	7502	X	5588	-0-	-1914	-0-	682	1	4906	2	Y	-0-					32
06	5910	X	1752	-0-	-4158	-0-	650	1	1084	2	Y	16					48
							18	9									
07	10788	X	1670	-0-	-9118	-0-	1670	2			Y	-0-					48
08	10788	X	3978	-0-	-6810	-0-	649	1	3329	2	Y	-0-					48
09	10440	X	4115	-0-	-6325	-0-	645	1	3470	2	Y	-0-					48
*10	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	666	1	9386	2	Y	1					49
							1	9									
*11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	658	1	9699	2	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
*12	8246	X	6436	-0-	-1810	-0-	6095	2			Y	-0-					41
*01	8246	X	3721	-0-	-4525	-0-	3184	2	216	9	Y	196	170	1			67
*02	7448	X	5980	-0-	-1468	-0-	5980	2			Y	-0-					67
03	8246	X	7527	-0-	-719	-0-	7527	2			Y	-0-					67
04	7980	X	7661	-0-	-319	-0-	7483	2	178	9	Y	162	190	1			39
05	6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	136	1	5049	2	Y	-0-					39
06	7290	X	6922	-0-	-368	-0-	330	1	6432	2	Y	145	166	1			18
							160	9									
07	7905	X	4557	-0-	-3348	-0-	4557	2			Y	-0-					18
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	337	1	8754	2	Y	-0-					18
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	330	1	7969	2	Y	219	185	1			52
							241	9									
*10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	337	1	8391	2	Y	134	163	1			23
							147	9									
11	0		7721	-0-	7721	7721	328	1	7393	2	Y	-0-					23

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
06	1680	X	349	-0-	-1331	-0-	319	1	30	9	N	27					40
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					40
08	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	313	1			N	-0-					40
09	0		324	-0-	324	324	324	1			N	-0-					40
10	0		313	-0-	313	637	313	1			N	-0-					40
11	0		314	-0-	314	951	314	1			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					41
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					41
09	0		324	-0-	324	324	324	1			N	-0-					41
10	0		313	-0-	313	637	313	1			N	-0-					41
11	0		317	-0-	317	954	317	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
*12	6820	X	1916	-0-	-4904	-0-	166	1	1750	2	Y	-0-					108
*01	6820	X	882	-0-	-5938	-0-	184	1	698	2	Y	-0-					108
*02	6160	X	2011	-0-	-4149	-0-	277	1	1734	2	Y	-0-					108
03	6417	X	2467	-0-	-3950	-0-	336	1	2131	2	Y	-0-					108
04	5850	X	2273	-0-	-3577	-0-	330	1	1863	2	Y	73	164	1			17
							80	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	341	1	2619	2	Y	-0-					17
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	329	1	3468	2	Y	8					25
							9	9									
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					25
08	3100	N	5697	-0-	2597	2597	341	1	5356	2	Y	-0-					25
09	8238	X	5641	-0-	-2597	-0-	304	1	5337	2	Y	-0-					25
*10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	329	1	5078	2	Y	-0-					25
*11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	319	1	4652	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	789	-0-	-2451	-0-	368	1	389	2	N	29					89
							32	9									
07	2356	X	1234	-0-	-1122	-0-	1213	2	21	9	N	19					108
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	454	1	2931	2	N	77					185
							85	9									
09	0		2586	-0-	2586	2586	439	1	2088	2	N	54	190	1			49
							59	9									
10	0		1817	-0-	1817	4403	407	1	1403	2	N	6					55
							7	9									
11	0		1171	-0-	1171	5574	435	1	713	2	N	21					76
							23	9									

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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	196	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	179	1			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	168	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		7538	-0-	7538	7538	451	1	7034	2	Y	48					104
							53	9									
*01	T. A.		5969	-0-	5969	13507	433	1	5536	2	Y	-0-					104
*02	T. A.		3724	-0-	3724	17231	362	1	3362	2	Y	-0-					104
03	21533	X	4302	-0-	-17231	-0-	456	1	3710	2	Y	124	187	1			41
							136	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	442	1	5709	2	Y	-0-					41
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	457	1	6567	2	Y	45					86
							50	9									
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	368	1	4384	2	Y	5					91
							6	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3648	2	98	9	Y	89	164	1			16
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	442	1	4117	2	Y	55					71
							61	9									
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	438	1	3215	2	Y	-0-					71
10	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	406	1	2343	2	Y	3					74
							3	9									
11	3510	X	1955	-0-	-1555	-0-	432	1	1458	2	Y	59					133
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	612	1	6125	2	Y	20					97
							22	9									
*01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	638	1	6940	2	Y	-0-					97
*02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	562	1	6438	2	Y	139	191	1			45
							153	9									
03	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	641	1	6383	2	Y	-0-					45
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	647	1	7522	2	Y	5					50
							6	9									
05	7161	X	6794	-0-	-367	-0-	682	1	6057	2	Y	50					100
							55	9									
06	7620	X	6831	-0-	-789	-0-	546	1	6145	2	Y	127	183	1			44
							140	9									
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			Y	-0-					44
08	7874	X	7513	-0-	-361	-0-	123	1	7258	2	Y	120					164
							132	9									
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	656	1	7204	2	Y	97					261
							107	9									
*10	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	682	1	8006	2	Y	301	172	1			390
							331	9									
*11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	659	1	7676	2	Y	1	171	1			220
							1	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

*12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	337	2	96	9	Y	87	174	1			21
*01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					21
*02	336	X	181	-0-	-155	-0-	181	2			Y	-0-					21
03	434	X	336	-0-	-98	-0-	336	1			Y	-0-					21
04	420	X	329	-0-	-91	-0-	329	1			Y	-0-					21
05	434	X	341	-0-	-93	-0-	341	1			Y	-0-					21
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	1			Y	-0-					21
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					21
08	3100	N	3438	-0-	338	338	341	1	3097	2	Y	-0-					21
09	3000	N	3678	-0-	678	1016	307	1	3137	2	Y	213					234
							234	9									
*10	3100	N	3554	-0-	454	1470	330	1	2919	2	Y	277	325	1			186
							305	9									
*11	4495	X	3025	-0-	-1470	-0-	320	1	2673	2	Y	29	188	1			27
							32	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					36
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					36
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					36
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					36
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	436	1	120	2	Y	-0-					36
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	450	1	14	2	Y	-0-					36
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	346	1	28	2	Y	-0-					36
07	465	N	88	-0-	-377	-0-	65	2	23	9	Y	21	20	1			37
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	432	1	55	2	Y	-0-					37
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	431	1	28	2	Y	-0-					37
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			Y	-0-					37
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	1			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1032	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1204	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1290	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1290	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	0		5128	-0-	5128	5128	1333	1	3795	2	N	-0-					-0-
*11	9136	X	4008	-0-	-5128	-0-	1075	1	2933	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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	423	-0-	-447	-0-	86	1	337	2	N	-0-					-0-
10	0		833	-0-	833	833	215	1	618	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	833					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
06	1410	N	327	-0-	-1083	-0-	327	1			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	476	2	N	-0-					-0-
08	558	N	99	-0-	-459	-0-	99	1			N	-0-					-0-
09	600	N	86	-0-	-514	-0-	86	1			N	-0-					-0-
10	0		146	-0-	146	146	146	1			N	-0-					-0-
*11	447	N	301	-0-	-146	-0-	301	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
06	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	658	-0-	-1202	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	889	-0-	-971	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	292	-0-	-1418	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	419	-0-	-481	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 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
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-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					8
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					8
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					8
09	0		832	-0-	832	832	832	2			Y	-0-					8
10	0		830	-0-	830	1662	830	2			Y	-0-					8
*11	2446	N	784	-0-	-1662	-0-	784	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
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
09	0		942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					-0-
10	0		941	-0-	941	1883	941	2			Y	-0-					-0-
11	0		889	-0-	889	2772	889	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
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					3
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					3
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					3
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					3
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					3
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
09	0		1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					-0-
10	0		1328	-0-	1328	2658	1328	2			Y	-0-					-0-
11	0		1255	-0-	1255	3913	1255	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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	0		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
10	0		886	-0-	886	1773	886	2			Y	-0-					-0-
11	0		837	-0-	837	2610	837	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					30
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					30
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					30
09	0		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-					30
10	0		699	-0-	699	1348	699	2			N	-0-					30
11	0		731	-0-	731	2079	731	2			N	-0-					30

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

06	2070	X	1399	-0-	-671	-0-	1399	2			N	-0-					31
07	2139	X	1541	-0-	-598	-0-	1541	2			N	-0-					31
08	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			N	-0-					31
09	0		1514	-0-	1514	1514	1514	2			N	-0-					31
10	0		1746	-0-	1746	3260	1746	2			N	-0-					31
11	0		1589	-0-	1589	4849	1589	2			N	-0-					31

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

06	960	N	771	-0-	-189	-0-	28	1	743	2	N	-0-					7
07	1023	N	771	-0-	-252	-0-	31	1	740	2	N	-0-					7
08	1054	N	496	-0-	-558	-0-	57	1	439	2	N	-0-					7
09	0		496	-0-	496	496	37	1	459	2	N	-0-					7
10	0		609	-0-	609	1105	19	1	590	2	N	-0-					7
11	0		621	-0-	621	1726	621	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

06	570	N	352	-0-	-218	-0-	13	1	339	2	N	-0-					16
07	620	N	352	-0-	-268	-0-	15	1	337	2	N	-0-					16
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	N	-0-					16
09	0		500	-0-	500	500	38	1	462	2	N	-0-					16
10	0		900	-0-	900	1400	28	1	872	2	N	-0-					16
11	0		714	-0-	714	2114	714	2			N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	0		3818	-0-	3818	3818	3818	2			N	-0-					-0-
11	0		3677	-0-	3677	7495	3677	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					85
07	2883	X	133	-0-	-2750	-0-	133	2			N	-0-					85
08	3410	X	772	-0-	-2638	-0-	772	2			N	-0-					85
09	0		3653	-0-	3653	3653	3653	2			N	-0-					85
10	0		3684	-0-	3684	7337	3684	2			N	-0-					85
11	0		3683	-0-	3683	11020	3683	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	2966	-0-	-2464	-0-	2966	2			N	-0-					47
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					47
08	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	100	1	6968	2	N	-0-					47
09	0		6037	-0-	6037	6037	219	1	5818	2	N	-0-					47
10	0		6123	-0-	6123	12160	6123	2			N	-0-					47
11	0		6822	-0-	6822	18982	6822	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					96
09	14B2	EXT	112	-0-	112	175	112	2			N	-0-					96
10	0		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					96
11	0		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

06	3030	X	101	-0-	-2929	-0-	1	1	100	2	N	-0-					97
07	3131	X	100	-0-	-3031	-0-	100	2			N	-0-					97
08	3131	X	100	-0-	-3031	-0-	100	2			N	-0-					97
09	0		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					97
10	0		4362	-0-	4362	4469	4362	2			N	-0-					97
11	0		4348	-0-	4348	8817	4348	2			N	-0-					97

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

06	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	0		2698	-0-	2698	2698	2698	2			N	-0-					-0-
10	0		3119	-0-	3119	5817	3119	2			N	-0-					-0-
11	0		3003	-0-	3003	8820	3003	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	74	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	179	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	0		1089	-0-	1089	1089	151	1	938	2	N	-0-					-0-
10	0		990	-0-	990	2079	110	1	880	2	N	-0-					-0-
11	0		1000	-0-	1000	3079	1000	2			N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

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-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

06	5460	X	5226	-0-	-234	-0-	5226	2			N	-0-					10
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					10
08	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2			N	-0-					10
09	5400	X	5111	-0-	-289	-0-	5111	2			N	-0-					10
10	0		5302	-0-	5302	5302	5302	2			N	-0-					10
11	0		5315	-0-	5315	10617	5315	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	216	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	203	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	0		3324	-0-	3324	3324	473	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	0		3680	-0-	3680	7004	413	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	0		4047	-0-	4047	11051	4047	2			N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

06	3420	X	1794	-0-	-1626	-0-	415	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	605	1	4342	2	Y	-0-					-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	610	1	6720	2	Y	-0-					-0-
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1391	1	7307	2	Y	-0-					-0-
*10	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	1732	1	7399	2	Y	-0-					-0-
11	0		6489	-0-	6489	6489	6489	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

06	5970	X	4528	-0-	-1442	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4026	-0-	-2112	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5509	-0-	-598	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
10	0		6070	-0-	6070	6070	6070	2			N	-0-					-0-
11	0		4872	-0-	4872	10942	4872	2			N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					12
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					12
08	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					12
09	0		1477	-0-	1477	1477	1477	2			N	-0-					12
10	0		1745	-0-	1745	3222	1745	2			N	-0-					12
11	0		1589	-0-	1589	4811	1589	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
11	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

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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	0		1353	-0-	1353	1353	1353	2			N	-0-					-0-
11	0		1308	-0-	1308	2661	1308	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	0		7981	-0-	7981	7981	7981	2			N	-0-					-0-
11	0		7873	-0-	7873	15854	7873	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	138	32	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 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
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-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3688	-0-	588	588	3688	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2089	-0-	-588	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	0		1892	-0-	1892	1892	1892	2			N	-0-					-0-
11	0		2496	-0-	2496	4388	2496	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
08	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	0		5772	-0-	5772	5772	5772	2			N	-0-					-0-
11	0		5646	-0-	5646	11418	5646	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4039	-0-	-1331	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3916	-0-	-1106	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3895	-0-	-1127	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3750	-0-	-780	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	0		3848	-0-	3848	3848	3848	2			N	-0-					-0-
11	0		3420	-0-	3420	7268	3420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	0		2399	-0-	2399	2399	2399	2			N	-0-					-0-
11	0		3534	-0-	3534	5933	3534	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

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-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

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-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

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-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

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-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	X	1354	-0-	-566	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	224	-0-	-1760	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	0		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-
11	0		1258	-0-	1258	1444	1258	2			N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	810	-0-	-2400	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	664	-0-	-2312	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	0		1878	-0-	1878	1878	1878	2			N	-0-					-0-
11	0		1840	-0-	1840	3718	1840	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		5087	-0-	5087	5087	5087	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 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
06	1650	N	1076	-0-	-574	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	951	-0-	-599	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1051	-0-	-561	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	179	-0-	-901	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			N	-0-					-0-
11	0		922	-0-	922	1937	922	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 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
06	3000	X	2500	-0-	-500	-0-	2500	2			N	-0-					6
07	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	2061	2			N	-0-					6
08	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2324	2			N	-0-					6
09	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2755	2	211	9	N	192	178	1			20
10	0		2452	-0-	2452	2452	2452	2			N	-0-					20
11	0		2862	-0-	2862	5314	2862	2			N	-0-					20

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		5213	-0-	5213	5213	5213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

06	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	0		3130	-0-	3130	3130	3130	2			N	-0-					-0-
11	0		2912	-0-	2912	6042	2912	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

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		2536	-0-	2536	2536	2536	2			N	-0-					-0-
11	0		4888	-0-	4888	7424	4888	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

06	360	X	-0-	-0-	-360	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	1830	X	1304	-0-	-526	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	0		4690	-0-	4690	4690	4690	2			N	-0-					-0-
11	0		4788	-0-	4788	9478	4788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
06	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1111	-0-	-1059	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	289	-0-	-1881	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1502	-0-	-838	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1451	-0-	-889	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2022 - WELL PLUGGED 06/07/22

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

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-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

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-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
10	0		3545	-0-	3545	3545	3545	2			N	-0-					-0-
11	0		3064	-0-	3064	6609	3064	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	0		4170	-0-	4170	4170	4170	2			N	-0-					-0-
11	0		4547	-0-	4547	8717	4547	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	0		5397	-0-	5397	5397	5397	2			N	-0-					-0-
11	0		5390	-0-	5390	10787	5390	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

06	3630	X	3312	-0-	-318	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
10	0		3416	-0-	3416	3416	3416	2			N	-0-					-0-
11	0		3732	-0-	3732	7148	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	0		3787	-0-	3787	3787	3787	2			N	-0-					-0-
11	0		3473	-0-	3473	7260	3473	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
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-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

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-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

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-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

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-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

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-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

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-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

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-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	97	-0-	-3747	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10		0	11075	-0-	11075	11075	11075	2			N	-0-					-0-
11		0	9801	-0-	9801	20876	9801	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
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-

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
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3651	-0-	-1712	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3517	-0-	-1673	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10		0	6672	-0-	6672	6672	6672	2			N	-0-					-0-
11		0	6529	-0-	6529	13201	6529	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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 #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2050	-0-	-709	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	0		2426	-0-	2426	2426	2426	2			N	-0-					-0-
11	0		2220	-0-	2220	4646	2220	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
07	5053	X	4692	-0-	-361	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
08	5053	X	4636	-0-	-417	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
09	4890	X	4680	-0-	-210	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
10	0		4912	-0-	4912	4912	4912	2		N	-0-			-0-
11	0		4504	-0-	4504	9416	4504	2		N	-0-			-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

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-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

06	2430	N	1724	-0-	-706	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	823	-0-	-262	-0-	823	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	1710	N	266	-0-	-1444	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	0		184	-0-	184	184	184	2		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

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-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
10	0		2526	-0-	2526	2526	2526	2			N	-0-					-0-
11	0		2569	-0-	2569	5095	2569	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

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-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

06	1200	X	907	-0-	-293	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	348	-0-	-1729	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	474	-0-	-1603	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	206	-0-	-1804	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	0		3722	-0-	3722	3722	3722	2			N	-0-					-0-
11	0		2622	-0-	2622	6344	2622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
10	0		6828	-0-	6828	6828	6828	2			N	-0-					-0-
11	0		7134	-0-	7134	13962	7134	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
06	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10343	-0-	-600	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10732	-0-	-211	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10399	-0-	-191	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
10	0		10821	-0-	10821	10821	10821	2			N	-0-					-0-
11	0		10472	-0-	10472	21293	10472	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1634	-0-	1634	1634	1634	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3690	X	3301	-0-	-389	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2535	-0-	-1278	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	547	-0-	-2963	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

06	5970	X	5563	-0-	-407	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5201	-0-	-499	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	0		5441	-0-	5441	5441	5441	2			N	-0-					-0-
11	0		5361	-0-	5361	10802	5361	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

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		7531	-0-	7531	7531	7531	2			N	-0-					-0-
11	0		10619	-0-	10619	18150	10619	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

06	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	32634	2			N	-0-					-0-
07	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	37725	2			N	-0-					-0-
08	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	38250	2			N	-0-					-0-
09	35747	X	35747	-0-	-0-	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
10	0		33512	-0-	33512	33512	33512	2			N	-0-					-0-
11	0		32185	-0-	32185	65697	32185	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

06	4770	X	3341	-0-	-1429	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1486	-0-	-3660	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10		0	4647	-0-	4647	4647	4647	2			N	-0-					-0-
11		0	3480	-0-	3480	8127	3480	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2022 - WELL PLUGGED 6/21/22

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6/24/2022

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10		0	2902	-0-	2902	2902	2902	2			N	-0-					-0-
11		0	2103	-0-	2103	5005	2103	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2286	-0-	-349	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2196	-0-	-264	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					84
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					84
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					84
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					84
10	0		3377	-0-	3377	3377	3377	2			N	-0-					84
11	0		226	-0-	226	3603	226	2			N	-0-					84

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3434	-0-	3434	3434	3434	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	0		5415	-0-	5415	5415	5415	2			N	-0-					-0-
11	0		4974	-0-	4974	10389	4974	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

06	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	558	N	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	589	N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	0		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
11	0		974	-0-	974	1277	974	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	0		2605	-0-	2605	2605	2605	2			N	-0-					-0-
11	0		902	-0-	902	3507	902	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

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-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
10	0		4500	-0-	4500	4500	4500	2			N	-0-					-0-
*11	8647	X	4147	-0-	-4500	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	0		1713	-0-	1713	1713	1713	2			N	-0-					-0-
11	0		1594	-0-	1594	3307	1594	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	0		6379	-0-	6379	6379	6379	2			N	-0-					-0-
11	0		5015	-0-	5015	11394	5015	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					-0-
11	0		5639	-0-	5639	5976	5639	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1262	-0-	-1001	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	363	-0-	-1827	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	0		1009	-0-	1009	1009	1009	2			N	-0-					-0-
11	0		1531	-0-	1531	2540	1531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2246	-0-	-94	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1877	-0-	-541	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2170	-0-	-248	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	0		2313	-0-	2313	2313	2313	2			N	-0-					-0-
11	0		2077	-0-	2077	4390	2077	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2832	-0-	-919	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3064	-0-	-566	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
10	0		2851	-0-	2851	2851	2851	2			N	-0-					-0-
11	0		2863	-0-	2863	5714	2863	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
06	2730	X	2526	-0-	-204	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2051	-0-	-469	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	0		2219	-0-	2219	2219	2219	2			N	-0-					-0-
11	0		2289	-0-	2289	4508	2289	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	0		4960	-0-	4960	4960	4960	2			N	-0-					-0-
11	0		4803	-0-	4803	9763	4803	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

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		580	-0-	580	580	580	2			N	-0-					-0-
11	0		5198	-0-	5198	5778	5198	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1192	-0-	-916	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1854	-0-	-456	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	0		1549	-0-	1549	1549	1549	2			N	-0-					-0-
11	0		1995	-0-	1995	3544	1995	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

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-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

06	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3484	-0-	-86	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	0		3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-					-0-
11	0		3109	-0-	3109	6361	3109	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

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-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

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		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	43	37	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	2	7	9	N	6					78
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					78
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					78
09	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1685	2			N	-0-	30	1			48
10	0		1310	-0-	1310	1310	1310	2			N	-0-					48
11	0		1189	-0-	1189	2499	1189	2			N	-0-					48

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1560	-0-	-690	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1610	-0-	-715	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	336	-0-	-1224	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	570	-0-	-1042	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	910	-0-	-410	-0-	910	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	3540	X	2504	-0-	-1036	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2171	-0-	-1456	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2337	-0-	-1135	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2697	-0-	-663	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	0		3437	-0-	3437	3437	3437	2			N	-0-					-0-
11	0		3924	-0-	3924	7361	3924	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

06	2670	N	2398	-0-	-272	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	0		2961	-0-	2961	2961	2961	2			N	-0-					-0-
11	0		2236	-0-	2236	5197	2236	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

06	5610	X	5524	-0-	-86	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
10	0		5342	-0-	5342	5342	5342	2			N	-0-					-0-
11	0		2008	-0-	2008	7350	2008	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

06	3720	X	2736	-0-	-984	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1883	-0-	-1930	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2757	-0-	-543	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	0		3911	-0-	3911	3911	3911	2			N	-0-					-0-
11	0		4005	-0-	4005	7916	4005	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3497	-0-	-913	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3559	-0-	-998	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1445	-0-	-2065	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	0		675	-0-	675	675	675	2			N	-0-					-0-
11	0		451	-0-	451	1126	451	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					10
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					10
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					10
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					10
10	0		2837	-0-	2837	2837	2837	2			N	-0-					10
11	0		3886	-0-	3886	6723	3886	2			N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1300	-0-	-590	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	999	-0-	-2225	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2166	-0-	-1058	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	0		2041	-0-	2041	2041	2041	2			N	-0-					-0-
11	0		2652	-0-	2652	4693	2652	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					8
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					8
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					8
10	0		2223	-0-	2223	2223	2223	2			N	-0-					8
11	0		2684	-0-	2684	4907	2684	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	0		914	-0-	914	914	914	2			N	-0-					-0-
11	0		710	-0-	710	1624	710	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	420	-0-	-1800	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		364	-0-	364	364	364	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 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7636	X	1981	-0-	-5655	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	37	-0-	-5605	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022

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
06	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6464	-0-	-108	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6429	-0-	-143	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	0		6204	-0-	6204	6204	6204	2			N	-0-					-0-
11	0		1943	-0-	1943	8147	1943	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3210	X	2599	-0-	-611	-0-	2599	2			N	-0-					6
07	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					6
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2			N	-0-					6
09	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2639	2			N	-0-					6
10	0		2909	-0-	2909	2909	2909	2			N	-0-					6
11	0		3371	-0-	3371	6280	3371	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
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-

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
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	0		1773	-0-	1773	1773	1773	2			N	-0-					-0-
11	0		1595	-0-	1595	3368	1595	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4661	-0-	-919	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3641	-0-	-1877	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4163	-0-	-1355	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3196	-0-	-1994	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	0		4113	-0-	4113	4113	4113	2			N	-0-					-0-
11	0		4969	-0-	4969	9082	4969	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-

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
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-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

06	6510	X	5466	-0-	-1044	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4851	-0-	-1876	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5912	-0-	-753	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5812	-0-	-548	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
10	0		5762	-0-	5762	5762	5762	2			N	-0-					-0-
11	0		5409	-0-	5409	11171	5409	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

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-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	2310	N	480	-0-	-1830	-0-	480	2			N	-0-					9
07	2418	N	779	-0-	-1639	-0-	779	2			N	-0-					9
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					9
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					9
10	0		1797	-0-	1797	1797	1797	2			N	-0-					9
11	0		644	-0-	644	2441	644	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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-

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
06	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	0		4204	-0-	4204	4204	4204	2			N	-0-					-0-
11	0		3423	-0-	3423	7627	3423	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
06	1740	N	565	-0-	-1175	-0-	565	2			N	-0-					7
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					7
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					7
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					7
10	0		2695	-0-	2695	2695	2695	2			N	-0-					7
11	0		2287	-0-	2287	4982	2287	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					-0-
11	0		3635	-0-	3635	4012	3635	2			N	-0-					-0-

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
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					43
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					43
08	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					43
09	3000	N	3059	-0-	59	193	3059	2			N	-0-					43
10	0		3974	-0-	3974	4167	3974	2			N	-0-					43
11	0		2542	-0-	2542	6709	2542	2			N	-0-					43

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
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-

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
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2129	-0-	-2611	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	0		6402	-0-	6402	6402	6402	2			N	-0-					-0-
11	0		10081	-0-	10081	16483	10081	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
06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	0		3967	-0-	3967	3967	3967	2			N	-0-					-0-
11	0		3801	-0-	3801	7768	3801	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3840	X	3224	-0-	-616	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
10	0		3520	-0-	3520	3520	3520	2			N	-0-					-0-
11	0		3798	-0-	3798	7318	3798	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5490	X	4354	-0-	-1136	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3476	-0-	-1949	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3870	-0-	-1555	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3944	-0-	-1306	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
10	0		4242	-0-	4242	4242	4242	2			N	-0-					-0-
11	0		4885	-0-	4885	9127	4885	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
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-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
10	0		5425	-0-	5425	5425	5425	2			N	-0-					-0-
11	0		5071	-0-	5071	10496	5071	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	0		1865	-0-	1865	1865	1865	2			N	-0-					-0-
11	0		1719	-0-	1719	3584	1719	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
06	6930	X	5474	-0-	-1456	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3952	-0-	-2868	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
10	0		6197	-0-	6197	6197	6197	2			N	-0-					-0-
11	0		5511	-0-	5511	11708	5511	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
06	2010	N	1376	-0-	-634	-0-	1376	2			N	-0-					47
07	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2			N	-0-					47
08	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	1690	2			N	-0-					47
09	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					47
10	0		568	-0-	568	568	568	2			N	-0-					47
11	0		534	-0-	534	1102	534	2			N	-0-					47

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4677	-0-	-93	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	0		4046	-0-	4046	4046	4046	2			N	-0-					-0-
11	0		2826	-0-	2826	6872	2826	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	313	-0-	-1330	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	14	-0-	-2001	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	16	-0-	-1394	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

06	6690	X	6177	-0-	-513	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5160	-0-	-1753	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6831	-0-	-82	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6433	-0-	-257	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	0		6714	-0-	6714	6714	6714	2			N	-0-					-0-
11	0		6180	-0-	6180	12894	6180	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

06	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1955	-0-	-556	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	871	-0-	-1199	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

06	5340	X	5264	-0-	-76	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4993	-0-	-525	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
10	0		5463	-0-	5463	5463	5463	2			N	-0-					-0-
11	0		5065	-0-	5065	10528	5065	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 11930 - 12920

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	0		3316	-0-	3316	3316	3316	2			N	-0-					-0-
11	0		3198	-0-	3198	6514	3198	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5402	-0-	-628	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4145	-0-	-2086	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5298	-0-	-778	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5075	-0-	-535	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	0		5324	-0-	5324	5324	5324	2			N	-0-					-0-
11	0		5382	-0-	5382	10706	5382	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3645	-0-	-495	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2707	-0-	-1571	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
10	0		4184	-0-	4184	4184	4184	2			N	-0-					-0-
11	0		3794	-0-	3794	7978	3794	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3698	-0-	-412	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3624	-0-	-189	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	0		3661	-0-	3661	3661	3661	2			N	-0-					-0-
11	0		3562	-0-	3562	7223	3562	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	0		4703	-0-	4703	4703	4703	2			N	-0-					-0-
11	0		4149	-0-	4149	8852	4149	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	599	-0-	-691	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3734	-0-	634	634	3734	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3902	-0-	902	1536	3902	2			N	-0-					-0-
10	0		2965	-0-	2965	4501	2965	2			N	-0-					-0-
11	0		1944	-0-	1944	6445	1944	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1047	-0-	-843	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1348	-0-	-605	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	0		3418	-0-	3418	3418	3418	2			N	-0-					-0-
11	0		3732	-0-	3732	7150	3732	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3844	-0-	-806	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4111	-0-	-299	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	0		4590	-0-	4590	4590	4590	2			N	-0-					-0-
11	0		4585	-0-	4585	9175	4585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					12
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3112	2	53	9	Y	48	50	1			10
08	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	2539	2			Y	-0-					10
09	2640	X	1413	-0-	-1227	-0-	1413	2			Y	-0-					10
10	0		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	541					Y	7	15	1			2

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4603	-0-	-1817	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	1994	-0-	-2718	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	1795	-0-	-3723	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1468	-0-	-3872	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2363	-0-	-2647	-0-	2363	2			Y	-0-					8
07	4619	X	3320	-0-	-1299	-0-	3284	2	36	9	Y	33	34	1			7
08	4495	X	2948	-0-	-1547	-0-	2948	2			Y	-0-					7
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					7
10	0		6197	-0-	6197	6197	6197	2			Y	-0-					7
11	0		5133	-0-	5133	11330	5092	2	41	9	Y	37	40	1			4

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5311	-0-	-1230	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4402	-0-	-1928	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
10	0		4538	-0-	4538	4538	4538	2			N	-0-					-0-
11	0		3185	-0-	3185	7723	3185	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 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
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-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4556	-0-	-754	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3611	-0-	-1814	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	0		5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-					-0-
11	0		4350	-0-	4350	9544	4350	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5324	-0-	-766	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3054	-0-	-3239	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3991	-0-	-1062	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1174	-0-	-4136	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	0		4947	-0-	4947	4947	4947	2			N	-0-					-0-
11	0		3726	-0-	3726	8673	3726	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

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-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

06	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5465	-0-	-394	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4365	-0-	-1305	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	0		5271	-0-	5271	5271	5271	2			N	-0-					-0-
11	0		5692	-0-	5692	10963	5692	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					20
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					20
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					20
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					20
10	0		4046	-0-	4046	4046	4046	2			N	-0-					20
11	0		4147	-0-	4147	8193	4147	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

06	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	0		3388	-0-	3388	3388	3388	2			N	-0-					-0-
11	0		3535	-0-	3535	6923	3535	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

06	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2490	-0-	-1323	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	0		3543	-0-	3543	3543	3543	2			N	-0-					-0-
11	0		3212	-0-	3212	6755	3212	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

06	6180	X	5344	-0-	-836	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5049	-0-	-1337	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
10	0		5946	-0-	5946	5946	5946	2			N	-0-					-0-
11	0		5499	-0-	5499	11445	5499	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
07	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
08	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
09	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
10	0		11014	-0-	11014	11014	11014	2			N	-0-					-0-
11	0		10389	-0-	10389	21403	10389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4659	-0-	-531	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3280	-0-	-2083	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5247	-0-	-123	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	0		5683	-0-	5683	5683	5683	2			N	-0-					-0-
11	0		5740	-0-	5740	11423	5740	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	0		8200	-0-	8200	8200	8200	2			N	-0-					-0-
11	0		7114	-0-	7114	15314	7114	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	13	-0-	-2867	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0		2991	-0-	2991	2991	2991	2			N	-0-					-0-
11	0		2652	-0-	2652	5643	2652	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	0		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-
11	0		1841	-0-	1841	2420	1841	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	844	-0-	-1556	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	0		3652	-0-	3652	3652	3652	2			N	-0-					-0-
11	0		5587	-0-	5587	9239	5587	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	0		4787	-0-	4787	4787	4787	2			N	-0-					-0-
11	0		4415	-0-	4415	9202	4415	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8101	-0-	5101	5101	8101	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7660	-0-	4560	9661	7660	2			N	-0-					-0-
08	15305	X	5644	-0-	-9661	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	0		2052	-0-	2052	2052	2052	2			N	-0-					-0-
11	0		872	-0-	872	2924	872	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	0		2945	-0-	2945	2945	2945	2			N	-0-					-0-
11	0		3406	-0-	3406	6351	3406	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1800	-0-	-1393	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	0		2628	-0-	2628	2628	2628	2			N	-0-					-0-
11	0		2627	-0-	2627	5255	2627	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	0		2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					-0-
11	0		2204	-0-	2204	5002	2204	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4651	-0-	-659	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3993	-0-	-1494	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	0		4672	-0-	4672	4672	4672	2			N	-0-					-0-
11	0		4517	-0-	4517	9189	4517	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	2199	-0-	-2841	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2126	-0-	-3082	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3648	-0-	-2180	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4285	-0-	-1355	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	0		4473	-0-	4473	4473	4473	2			N	-0-					-0-
11	0		3846	-0-	3846	8319	3846	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3891	-0-	-609	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2313	-0-	-2337	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2955	-0-	-1571	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3030	-0-	-1350	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	0		3198	-0-	3198	3198	3198	2			N	-0-					-0-
11	0		3015	-0-	3015	6213	3015	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2968	-0-	-662	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2766	-0-	-892	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	0		3061	-0-	3061	3061	3061	2			N	-0-					-0-
11	0		2861	-0-	2861	5922	2861	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	5322	-0-	-2778	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	4217	-0-	-4277	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	4776	-0-	-3718	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5064	-0-	-3156	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	0		5644	-0-	5644	5644	5644	2			N	-0-					-0-
11	0		6107	-0-	6107	11751	6107	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2951	-0-	-1606	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4152	-0-	-258	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
10	0		4619	-0-	4619	4619	4619	2			N	-0-					-0-
11	0		3660	-0-	3660	8279	3660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	1029	-0-	-3745	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1905	-0-	-2869	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	857	-0-	-3433	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	0		1775	-0-	1775	1775	1775	2			N	-0-					-0-
11	0		2748	-0-	2748	4523	2748	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

06	7290	X	5119	-0-	-2171	-0-	5119	2			Y	-0-					2
07	7533	X	4706	-0-	-2827	-0-	4696	2	10	9	Y	9	9	1			2
08	6727	X	6134	-0-	-593	-0-	6134	2			Y	-0-					2
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					2
10	0		5685	-0-	5685	5685	5685	2			Y	-0-					2
11	0		5252	-0-	5252	10937	5235	2	17	9	Y	15	15	1			2

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

06	5460	X	5205	-0-	-255	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5171	-0-	-109	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
10	0		4904	-0-	4904	4904	4904	2			Y	-0-					-0-
11	0		4099	-0-	4099	9003	4099	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7779	-0-	-33	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	6826	-0-	-2598	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6012	-0-	-3108	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	0		5317	-0-	5317	5317	5317	2			N	-0-					-0-
11	0		4196	-0-	4196	9513	4196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 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
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	0		1649	-0-	1649	1649	1649	2			N	-0-					-0-
11	0		1444	-0-	1444	3093	1444	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			Y	-0-					7
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6820	2	21	9	Y	19	22	1			4
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					4
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			Y	-0-					4
10	0		4588	-0-	4588	4588	4588	2			Y	-0-					4
11	0		6020	-0-	6020	10608	5985	2	35	9	Y	32	32	1			4

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	4170	X	3907	-0-	-263	-0-	3907	2			N	-0-					49
07	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					49
08	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	4146	2			N	-0-					49
09	4050	X	3995	-0-	-55	-0-	3975	2	20	9	N	18	53	1			14
10	0		4075	-0-	4075	4075	4075	2			N	-0-					14
11	0		3927	-0-	3927	8002	3927	2			N	-0-					14

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
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-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

06	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3791	-0-	-518	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3363	-0-	-946	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3722	-0-	-448	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	0		3862	-0-	3862	3862	3862	2			N	-0-					-0-
11	0		3419	-0-	3419	7281	3419	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

06	6900	X	5867	-0-	-1033	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5826	-0-	-1304	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7123	-0-	-7	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
10	0		6826	-0-	6826	6826	6826	2			N	-0-					-0-
11	0		5799	-0-	5799	12625	5799	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	0		378	-0-	378	378	378	2			N	-0-					-0-
11	0		361	-0-	361	739	361	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

06	6660	X	5838	-0-	-822	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4650	-0-	-2201	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6171	-0-	-459	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	0		6385	-0-	6385	6385	6385	2			N	-0-					-0-
11	0		6321	-0-	6321	12706	6321	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

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-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6207	-0-	-241	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5880	-0-	-360	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	0		6020	-0-	6020	6020	6020	2			N	-0-					-0-
11	0		4962	-0-	4962	10982	4962	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

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-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1555	-0-	1555	1587	1555	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2234	-0-	2234	3821	2234	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4689	-0-	-321	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3758	-0-	-1388	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	1944	-0-	-3036	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5671	-0-	-1049	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4794	-0-	-1933	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6079	-0-	-586	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5891	-0-	-559	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
10	0		6231	-0-	6231	6231	6231	2			N	-0-					-0-
11	0		5450	-0-	5450	11681	5450	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	2451	-0-	-4648	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	2274	-0-	-4825	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4080	-0-	-2790	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	0		4339	-0-	4339	4339	4339	2			N	-0-					-0-
11	0		4370	-0-	4370	8709	4370	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
06	7710	X	7516	-0-	-194	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7164	-0-	-927	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7548	-0-	-282	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	0		7850	-0-	7850	7850	7850	2			N	-0-					-0-
11	0		7151	-0-	7151	15001	7151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2939	-0-	-936	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3310	-0-	-620	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	0		3619	-0-	3619	3619	3619	2			N	-0-					-0-
11	0		3339	-0-	3339	6958	3339	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
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	1373	-0-	-1541	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	3842	-0-	-568	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	181					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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	0		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					-0-
11	0		200	-0-	200	427	200	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
06	4920	X	3954	-0-	-966	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2122	-0-	-2683	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3463	-0-	-1342	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3429	-0-	-1221	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	0		3605	-0-	3605	3605	3605	2			N	-0-					-0-
11	0		3366	-0-	3366	6971	3366	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
06	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
10	0		3936	-0-	3936	3936	3936	2			N	-0-					-0-
11	0		3693	-0-	3693	7629	3693	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

06	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5912	-0-	-3140	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	193	-0-	-8567	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	0		8508	-0-	8508	8508	8508	2			N	-0-					-0-
11	0		9136	-0-	9136	17644	9136	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

06	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3212	-0-	-2616	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5270	-0-	-520	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	0		5768	-0-	5768	5768	5768	2			N	-0-					-0-
11	0		5013	-0-	5013	10781	5013	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

06	4980	X	3390	-0-	-1590	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	0		7419	-0-	7419	7419	7419	2			N	-0-					-0-
11	0		7634	-0-	7634	15053	7634	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	0		6906	-0-	6906	6906	6906	2			N	-0-					-0-
11	0		6542	-0-	6542	13448	6542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 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
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	0		5596	-0-	5596	5596	5596	2			N	-0-					-0-
11	0		4939	-0-	4939	10535	4939	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5608	-0-	-152	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5050	-0-	-1522	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5927	-0-	-433	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
10	0		5951	-0-	5951	5951	5951	2			N	-0-					-0-
11	0		2888	-0-	2888	8839	2888	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 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
06	3000	N	13694	-0-	10694	25235	13694	2			N	-0-					-0-
07	38665	X	13430	-0-	-25235	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
08	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
09	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
10	0		11348	-0-	11348	11348	11348	2			N	-0-					-0-
11	0		6233	-0-	6233	17581	6233	2			N	-0-					-0-

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
06	4200	X	3574	-0-	-626	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2695	-0-	-1645	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	0		2206	-0-	2206	2206	2206	2			N	-0-					-0-
11	0		4229	-0-	4229	6435	4229	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
06	6270	X	4907	-0-	-1363	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4297	-0-	-2182	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5254	-0-	-1225	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1467	-0-	-3903	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW B WELL #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

06	4920	X	3887	-0-	-1033	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4423	-0-	-661	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4462	-0-	-278	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
10	0		4371	-0-	4371	4371	4371	2			N	-0-					-0-
11	0		3921	-0-	3921	8292	3921	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4262	-0-	-178	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	0		4551	-0-	4551	4551	4551	2			N	-0-					-0-
11	0		4329	-0-	4329	8880	4329	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2751	-0-	2751	2751	2751	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	3343	-0-	-2987	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	3594	-0-	-2947	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
10	0		5913	-0-	5913	5913	5913	2			N	-0-					-0-
11	0		5004	-0-	5004	10917	5004	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2022 - WELL PLUGGED 7/8/2022

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	980	-0-	-2771	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	767	-0-	-2984	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	0		3964	-0-	3964	3964	3964	2			N	-0-					-0-
11	0		3376	-0-	3376	7340	3376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2137	-0-	-803	-0-	2137	2			Y	-0-					7
07	3410	X	2749	-0-	-661	-0-	2725	2	24	9	Y	22	24	1			5
08	3410	X	2160	-0-	-1250	-0-	2160	2			Y	-0-					5
09	3300	X	2157	-0-	-1143	-0-	2157	2			Y	-0-					5
10	0		3378	-0-	3378	3378	3378	2			Y	-0-					5
11	0		3646	-0-	3646	7024	3613	2	33	9	Y	30	32	1			3

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4063	-0-	-2788	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6095	-0-	-756	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5635	-0-	-995	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
10	0		5485	-0-	5485	5485	5485	2			N	-0-					-0-
11	0		5519	-0-	5519	11004	5519	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
06	6870	X	6276	-0-	-594	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4265	-0-	-2834	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	2147	-0-	-4952	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	2838	-0-	-3432	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	0		2023	-0-	2023	2023	2023	2			N	-0-					-0-
11	0		528	-0-	528	2551	528	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
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
10	0		6406	-0-	6406	6406	6406	2			N	-0-					-0-
11	0		4733	-0-	4733	11139	4733	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
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-

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
06	3600	X	3592	-0-	-8	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	0		3799	-0-	3799	3799	3799	2			N	-0-					-0-
11	0		3902	-0-	3902	7701	3902	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
06	4860	X	2508	-0-	-2352	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	645	-0-	-4377	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	0		863	-0-	863	863	863	2			N	-0-					-0-
11	0		964	-0-	964	1827	964	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
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-

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
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					14
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					14
08	2480	X	1148	-0-	-1332	-0-	1148	2			Y	-0-					14
09	2400	X	1094	-0-	-1306	-0-	1094	2			Y	-0-					14
10	0		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					14
11	0		2351	-0-	2351	2921	2351	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
06	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2635	-0-	-992	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	0		3155	-0-	3155	3155	3155	2			N	-0-					-0-
11	0		2811	-0-	2811	5966	2811	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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	0		958	-0-	958	958	958	2			N	-0-					-0-
11	0		1440	-0-	1440	2398	1440	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	0		2163	-0-	2163	2163	2163	2			N	-0-					-0-
11	0		384	-0-	384	2547	384	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
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-

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
06	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7214	-0-	-1373	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7473	-0-	-1114	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6397	-0-	-1913	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	0		5398	-0-	5398	5398	5398	2			N	-0-					-0-
11	0		5297	-0-	5297	10695	5297	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
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1262	-0-	1262	1262	1262	2			N	-0-					-0-
11	0		779	-0-	779	2041	779	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 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
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4860	-0-	-2490	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	0		6172	-0-	6172	6172	6172	2			N	-0-					-0-
11	0		5381	-0-	5381	11553	5381	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
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
*10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	0		1383	-0-	1383	1383	1383	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1383					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
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1623	-0-	1623	1623	1623	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1623					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5045	-0-	-1155	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4860	-0-	-1140	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	0		4429	-0-	4429	4429	4429	2			N	-0-					-0-
11	0		5222	-0-	5222	9651	5222	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	2786	-0-	-3874	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6760	-0-	-215	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4164	-0-	-2811	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6250	-0-	-500	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6473	-0-	-285	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5237	-0-	-1303	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	0		3162	-0-	3162	3162	3162	2			N	-0-					-0-
11	0		3071	-0-	3071	6233	3071	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10	0		5749	-0-	5749	5749	5749	2			N	-0-					-0-
11	0		4297	-0-	4297	10046	4297	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4456	-0-	-764	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4229	-0-	-1010	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4181	-0-	-799	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
10	0		4322	-0-	4322	4322	4322	2			N	-0-					-0-
11	0		3565	-0-	3565	7887	3565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					98
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					98
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			Y	-0-					98
09	4680	X	4522	-0-	-158	-0-	4417	2	105	9	Y	95	154	1			39
10	0		4250	-0-	4250	4250	4250	2			Y	-0-					39
11	0		3731	-0-	3731	7981	3731	2			Y	-0-					39

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	5010	X	1793	-0-	-3217	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2540	-0-	2540	2540	2540	2			N	-0-					-0-
11	0		3723	-0-	3723	6263	3723	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

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	16079	-0-	16079	16079	16079	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	15325	-0-	15325	31404	15325	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	15096	-0-	15096	46500	15096	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

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	2747	-0-	2747	2747	2747	2			N	-0-					-0-
10		14B DENY	6545	-0-	6545	9292	6545	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	5096	-0-	5096	14388	5096	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 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	852	-0-	-2118	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	0		1689	-0-	1689	1689	1689	2			N	-0-					-0-
11	0		99	-0-	99	1788	99	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					17
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					17
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					17
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					17
10	0		4460	-0-	4460	4460	4460	2			N	-0-					17
11	0		3732	-0-	3732	8192	3732	2			N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4008	-0-	1008	1008	4008	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5342	-0-	2242	3250	5342	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5299	-0-	2199	5449	5299	2			N	-0-					-0-
09	7377	X	1928	-0-	-5449	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	0		2011	-0-	2011	2011	2011	2			N	-0-					-0-
11	0		1926	-0-	1926	3937	1926	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 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
06	5430	X	4591	-0-	-839	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2740	-0-	-2871	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	1469	-0-	-4142	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2010	-0-	-3420	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	0		3892	-0-	3892	3892	3892	2			N	-0-					-0-
11	0		1444	-0-	1444	5336	1444	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6379	-0-	-491	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6756	-0-	-343	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6417	-0-	-213	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	0		6670	-0-	6670	6670	6670	2			N	-0-					-0-
11	0		6373	-0-	6373	13043	6373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	5875	-0-	-2075	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6511	-0-	-1704	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6394	-0-	-1436	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
10	0		9276	-0-	9276	9276	9276	2			N	-0-					-0-
11	0		6932	-0-	6932	16208	6932	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3692	-0-	-1144	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4153	-0-	-683	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4165	-0-	-515	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	0		3442	-0-	3442	3442	3442	2			N	-0-					-0-
11	0		4010	-0-	4010	7452	4010	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2323	-0-	-2699	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
10	0		6361	-0-	6361	6361	6361	2			N	-0-					-0-
11	0		6708	-0-	6708	13069	6708	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 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
06	3390	X	2170	-0-	-1220	-0-	2170	2			N	-0-					16
07	3782	X	2434	-0-	-1348	-0-	2434	2			N	-0-					16
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					16
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					16
10	0		3740	-0-	3740	3740	3740	2			N	-0-					16
11	0		3284	-0-	3284	7024	3284	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2022

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 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
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	0		3243	-0-	3243	3243	3243	2			N	-0-					-0-
11	0		3105	-0-	3105	6348	3105	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1153	-0-	1153	1153	1153	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4661	-0-	4661	5814	4661	2			N	-0-					-0-
10	0		4594	-0-	4594	10408	4594	2			N	-0-					-0-
11	0		2918	-0-	2918	13326	2918	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5310	X	2079	-0-	-3231	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3886	-0-	-1601	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	0		5942	-0-	5942	5942	5942	2			N	-0-					-0-
11	0		5350	-0-	5350	11292	5350	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
10	0		4578	-0-	4578	4578	4578	2			N	-0-					-0-
11	0		562	-0-	562	5140	562	2			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
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3445	-0-	-833	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	0		3763	-0-	3763	3763	3763	2			N	-0-					-0-
11	0		3115	-0-	3115	6878	3115	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
06	3420	X	57	-0-	-3363	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1370	-0-	-2164	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4456	-0-	-794	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	2923	-0-	-2327	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	0		1760	-0-	1760	1760	1760	2			N	-0-					-0-
11	0		6089	-0-	6089	7849	6089	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
06	4590	X	2165	-0-	-2425	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	139	-0-	-4139	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2866	-0-	-764	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	0		4135	-0-	4135	4135	4135	2			N	-0-					-0-
11	0		3664	-0-	3664	7799	3664	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
06	4230	X	3379	-0-	-851	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3082	-0-	-1289	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2553	-0-	-1818	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3034	-0-	-956	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	0		2709	-0-	2709	2709	2709	2			N	-0-					-0-
11	0		4009	-0-	4009	6718	4009	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					68
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					68
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					68
09	5310	X	4324	-0-	-986	-0-	4324	2			N	-0-	29	1			39
10	0		4067	-0-	4067	4067	4067	2			N	-0-					39
11	0		3545	-0-	3545	7612	3545	2			N	-0-					39

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

06	1500	N	982	-0-	-518	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

06	5550	X	3299	-0-	-2251	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4135	-0-	-1693	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4459	-0-	-1369	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4975	-0-	-665	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	0		4597	-0-	4597	4597	4597	2			N	-0-					-0-
11	0		3739	-0-	3739	8336	3739	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

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	3000	N	5402	-0-	2402	2402	5402	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

06	6570	X	5981	-0-	-589	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4006	-0-	-2876	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6003	-0-	-879	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6610	-0-	-50	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
10	0		6605	-0-	6605	6605	6605	2			N	-0-					-0-
11	0		6652	-0-	6652	13257	6652	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

06	5670	X	4912	-0-	-758	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5056	-0-	-741	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5046	-0-	-348	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	0		5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-
11	0		4732	-0-	4732	10114	4732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 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
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
10	0		5850	-0-	5850	5850	5850	2			N	-0-					-0-
11	0		4702	-0-	4702	10552	4702	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 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
06	6660	X	6233	-0-	-427	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6271	-0-	-611	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5396	-0-	-1264	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	0		6604	-0-	6604	6604	6604	2			N	-0-					-0-
11	0		5837	-0-	5837	12441	5837	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	6810	X	6306	-0-	-504	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6450	-0-	-494	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
10	0		6687	-0-	6687	6687	6687	2			N	-0-					-0-
11	0		6476	-0-	6476	13163	6476	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	0		4917	-0-	4917	4917	4917	2			N	-0-					-0-
11	0		4512	-0-	4512	9429	4512	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655																	
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-
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029																	
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-
SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212																	
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	0		3646	-0-	3646	3646	3646	2			N	-0-					-0-
11	0		1703	-0-	1703	5349	1703	2			N	-0-					-0-
SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519																	
06	7110	X	6029	-0-	-1081	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5072	-0-	-1872	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5709	-0-	-891	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	0		5843	-0-	5843	5843	5843	2			N	-0-					-0-
11	0		5723	-0-	5723	11566	5723	2			N	-0-					-0-
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897																	
06	3900	X	3877	-0-	-23	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3739	-0-	-1035	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3684	-0-	-1090	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3775	-0-	-845	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	0		3412	-0-	3412	3412	3412	2			N	-0-					-0-
11	0		3013	-0-	3013	6425	3013	2			N	-0-					-0-
CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496																	
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					11
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					11
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					11
09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					11
10	0		9541	-0-	9541	9541	9480	2	61	9	N	55	55	1			11
11	0		10555	-0-	10555	20096	10555	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3959	-0-	859	859	3959	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4176	-0-	1076	1935	4176	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4333	-0-	1333	3268	4333	2			N	-0-					-0-
10	0		5773	-0-	5773	9041	5773	2			N	-0-					-0-
11	0		4903	-0-	4903	13944	4903	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2294	-0-	-976	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2352	-0-	-1027	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	0		4239	-0-	4239	4239	4239	2			N	-0-					-0-
11	0		4158	-0-	4158	8397	4158	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1495	-0-	-65	-0-	1495	2			N	-0-					24
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					24
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					24
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					24
10	0		3260	-0-	3260	3260	3260	2			N	-0-					24
11	0		3010	-0-	3010	6270	3010	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2023

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4006	-0-	-1214	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2989	-0-	-2188	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4831	-0-	-346	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3871	-0-	-989	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	0		4794	-0-	4794	4794	4794	2			N	-0-					-0-
11	0		4011	-0-	4011	8805	4011	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3805	-0-	-545	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	0		4313	-0-	4313	4313	4313	2			N	-0-					-0-
11	0		4317	-0-	4317	8630	4317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 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
06	6180	X	5692	-0-	-488	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5767	-0-	-495	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5801	-0-	-461	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5457	-0-	-603	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	0		5563	-0-	5563	5563	5563	2			N	-0-					-0-
11	0		5754	-0-	5754	11317	5754	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	3	-0-	-597	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
07	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10235	-0-	-212	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
10	0		9944	-0-	9944	9944	9944	2			N	-0-					-0-
11	0		4252	-0-	4252	14196	4252	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
06	7110	X	6042	-0-	-1068	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5488	-0-	-1859	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6114	-0-	-551	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
10	0		7660	-0-	7660	7660	7660	2			N	-0-					-0-
11	0		7815	-0-	7815	15475	7815	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	5850	X	4168	-0-	-1682	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4619	-0-	-1426	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	0		4924	-0-	4924	4924	4924	2			N	-0-					-0-
11	0		4682	-0-	4682	9606	4682	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	5280	X	3278	-0-	-2002	-0-	3278	2			N	-0-					24
07	5456	X	3792	-0-	-1664	-0-	3792	2			N	-0-					24
08	5456	X	3347	-0-	-2109	-0-	3200	2	147	9	N	134	139	1			19
09	5190	X	4161	-0-	-1029	-0-	4161	2			N	-0-					19
10	0		4271	-0-	4271	4271	4271	2			N	-0-					19
11	0		4052	-0-	4052	8323	4052	2			N	-0-					19

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6020	-0-	-2629	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	730	-0-	-7640	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	2872	-0-	-5777	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	0		4877	-0-	4877	4877	4877	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					4
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					4
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2301	2	24	9	N	22	23	1			3
09	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2			N	-0-					3
10	0		1865	-0-	1865	1865	1865	2			N	-0-					3
11	0		649	-0-	649	2514	649	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	0		2994	-0-	2994	2994	2994	2			N	-0-					-0-
11	0		2878	-0-	2878	5872	2878	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

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
06	4290	X	1818	-0-	-2472	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
10	0		3760	-0-	3760	3760	3760	2			N	-0-					-0-
11	0		2213	-0-	2213	5973	2213	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
06	5700	X	589	-0-	-5111	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	771	-0-	-6917	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6466	-0-	-1222	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
10	0		4053	-0-	4053	4053	4053	2			N	-0-					-0-
11	0		6803	-0-	6803	10856	6803	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
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
10	0		12339	-0-	12339	12339	12339	2			N	-0-					-0-
11	0		10588	-0-	10588	22927	10588	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

06	3900	X	2091	-0-	-1809	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	499	-0-	-3531	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	217	-0-	-3813	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2407	-0-	-1493	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10			0	2815	-0-	2815	2815	2			N	-0-					-0-
11			0	2787	-0-	2787	5602	2787	2		N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

06	4770	X	4017	-0-	-753	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	2770	-0-	-2159	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2788	-0-	-1645	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10			0	5046	-0-	5046	5046	2			N	-0-					-0-
11			0	3911	-0-	3911	8957	3911	2		N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10			0	4850	-0-	4850	4850	4850	2		N	-0-					-0-
11			0	4681	-0-	4681	9531	4681	2		N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

06	3660	X	2293	-0-	-1367	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3236	-0-	-949	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10			0	3814	-0-	3814	3814	3814	2		N	-0-					-0-
11			0	3710	-0-	3710	7524	3710	2		N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

06	4830	X	4173	-0-	-657	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2731	-0-	-2229	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	18	-0-	-4942	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3869	-0-	-931	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10			0	6491	-0-	6491	6491	6491	2		N	-0-					-0-
11			0	5873	-0-	5873	12364	5873	2		N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4223	-0-	4223	4223	4223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-

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
06	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3682	-0-	-1247	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4246	-0-	-683	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3601	-0-	-1169	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	0		3714	-0-	3714	3714	3714	2			N	-0-					-0-
11	0		3598	-0-	3598	7312	3598	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
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-

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
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2022 - WELL PLUGGED 7/20/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	5490	X	2388	-0-	-3102	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	793	-0-	-4880	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
10	0		10207	-0-	10207	10207	10207	2			N	-0-					-0-
11	0		10770	-0-	10770	20977	10770	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
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	2964	-0-	-5747	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	1073	-0-	-7638	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6245	-0-	-2185	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
10	0		7068	-0-	7068	7068	7068	2			N	-0-					-0-
11	0		7024	-0-	7024	14092	7024	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
06	5400	X	3879	-0-	-1521	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3345	-0-	-2415	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	0		3060	-0-	3060	3060	3060	2			N	-0-					-0-
11	0		4349	-0-	4349	7409	4349	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
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2415	-0-	-2205	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	0		2918	-0-	2918	2918	2918	2			N	-0-					-0-
11	0		3307	-0-	3307	6225	3307	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2156	-0-	-94	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2134	-0-	-191	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	0		1806	-0-	1806	1806	1806	2			N	-0-					-0-
11	0		1562	-0-	1562	3368	1562	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	0		7930	-0-	7930	7930	7930	2			N	-0-					-0-
11	0		6987	-0-	6987	14917	6987	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3271	-0-	-1689	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4094	-0-	-866	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3836	-0-	-964	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	0		3850	-0-	3850	3850	3850	2			N	-0-					-0-
11	0		3907	-0-	3907	7757	3907	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

06	7380	X	6360	-0-	-1020	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5636	-0-	-1990	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5609	-0-	-901	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
10	0		6213	-0-	6213	6213	6213	2			N	-0-					-0-
11	0		5625	-0-	5625	11838	5625	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

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-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

06	8730	X	6649	-0-	-2081	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	4072	-0-	-4670	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6740	-0-	-2002	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8190	-0-	-90	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
10	0		9105	-0-	9105	9105	9105	2			N	-0-					-0-
11	0		8580	-0-	8580	17685	8580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 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
06	9180	X	6455	-0-	-2725	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	2114	-0-	-6349	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5582	-0-	-2881	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6395	-0-	-1525	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	0		6801	-0-	6801	6801	6801	2			N	-0-					-0-
11	0		6695	-0-	6695	13496	6695	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7179	-0-	-951	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5931	-0-	-2470	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6226	-0-	-2175	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6542	-0-	-1318	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	0		7020	-0-	7020	7020	7020	2			N	-0-					-0-
11	0		6762	-0-	6762	13782	6762	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3784	-0-	-959	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	2598	-0-	-1992	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	0		3684	-0-	3684	3684	3684	2			N	-0-					-0-
11	0		4303	-0-	4303	7987	4303	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 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
06	6900	X	5817	-0-	-1083	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3478	-0-	-3466	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6228	-0-	-716	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	0		6687	-0-	6687	6687	6687	2			N	-0-					-0-
11	0		5782	-0-	5782	12469	5782	2			N	-0-					-0-

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
06	2310	X	1268	-0-	-1042	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	897	-0-	-1490	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	22	-0-	-2365	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	31	-0-	-2279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
11	0		350	-0-	350	373	350	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
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	188	11	2			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
06	9120	X	8671	-0-	-449	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8857	-0-	-567	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9151	-0-	-149	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8869	-0-	-131	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	0		9108	-0-	9108	9108	9108	2			N	-0-					-0-
11	0		8481	-0-	8481	17589	8481	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 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	0		5091	-0-	5091	5091	5091	2			N	-0-					-0-
11	0		4415	-0-	4415	9506	4415	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

06	5790	X	4489	-0-	-1301	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3147	-0-	-2836	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
10	0		6135	-0-	6135	6135	6135	2			N	-0-					-0-
11	0		5321	-0-	5321	11456	5321	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					7
07	2449	N	134	-0-	-2315	-0-	134	2			N	-0-					7
08	2387	N	542	-0-	-1845	-0-	542	2			N	-0-					7
09	2040	N	981	-0-	-1059	-0-	981	2			N	-0-					7
10	0		419	-0-	419	419	419	2			N	-0-					7
11	0		1130	-0-	1130	1549	1130	2			N	-0-					7

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	859	-0-	-1001	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7333	2	112	9	Y	102	104	1			23
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			Y	-0-					23
08	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	6923	2			Y	-0-					23
09	7440	X	6394	-0-	-1046	-0-	6394	2			Y	-0-					23
10	0		6906	-0-	6906	6906	6906	2			Y	-0-					23
11	0		7454	-0-	7454	14360	7454	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	0		3565	-0-	3565	3565	3565	2			N	-0-					-0-
11	0		3230	-0-	3230	6795	3230	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
09	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
10	0		7168	-0-	7168	7168	7168	2			N	-0-					-0-
11	0		7201	-0-	7201	14369	7201	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3119	-0-	-1111	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3421	-0-	-950	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3705	-0-	-315	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	0		3667	-0-	3667	3667	3667	2			N	-0-					-0-
11	0		3565	-0-	3565	7232	3565	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17220	X	15175	-0-	-2045	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	15415	-0-	-2317	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	14952	-0-	-1850	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11829	-0-	-3351	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
10	0		16228	-0-	16228	16228	16228	2			N	-0-					-0-
11	0		15591	-0-	15591	31819	15591	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
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
10	0		3378	-0-	3378	3378	3378	2			N	-0-					-0-
11	0		4565	-0-	4565	7943	4565	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 #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
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	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	0		8301	-0-	8301	8301	8301	2			N	-0-					-0-
11	0		5952	-0-	5952	14253	5952	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
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-

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
06	11190	X	5887	-0-	-5303	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	251	-0-	-10475	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	188	-0-	-10538	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
10	0		8636	-0-	8636	8636	8636	2			N	-0-					-0-
11	0		11160	-0-	11160	19796	11160	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
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3035	-0-	-1375	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
10	0		3418	-0-	3418	3418	3418	2			N	-0-					-0-
11	0		3599	-0-	3599	7017	3599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 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
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
08	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	0		8257	-0-	8257	8257	8257	2			N	-0-					-0-
11	0		7402	-0-	7402	15659	7402	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

06	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3844	-0-	-2263	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5615	-0-	-492	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4475	-0-	-1435	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	0		4847	-0-	4847	4847	4847	2			N	-0-					-0-
11	0		4479	-0-	4479	9326	4479	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3520	-0-	-1760	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	0		3789	-0-	3789	3789	3789	2			N	-0-					-0-
11	0		3069	-0-	3069	6858	3069	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

06	4230	X	3407	-0-	-823	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1980	-0-	-2298	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2024	-0-	-2254	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3385	-0-	-755	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	0		2585	-0-	2585	2585	2585	2			N	-0-					-0-
11	0		3224	-0-	3224	5809	3224	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 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
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-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 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
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-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	3658	-0-	-3242	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	3702	-0-	-3459	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5562	-0-	-1599	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6026	-0-	-904	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
11	0		2880	-0-	2880	2992	2880	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4686	-0-	-864	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4407	-0-	-1328	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5119	-0-	-616	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	0		6186	-0-	6186	6186	6186	2			N	-0-					-0-
11	0		6076	-0-	6076	12262	6076	2			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 #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
10	0		7450	-0-	7450	7450	7450	2			N	-0-					-0-
11	0		6250	-0-	6250	13700	6250	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 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
06	8340	X	7966	-0-	-374	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	2033	-0-	-6585	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	602	-0-	-7954	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1103	-0-	1103	1103	1103	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 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
06	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
08	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	1895	-0-	-7465	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	0		15614	-0-	15614	15614	15614	2			N	-0-					-0-
11	0		13251	-0-	13251	28865	13251	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 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
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	748	-0-	-2702	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	0		2915	-0-	2915	2915	2915	2			N	-0-					-0-
11	0		3705	-0-	3705	6620	3705	2			N	-0-					-0-

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
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4389	-0-	-75	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4005	-0-	-459	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4003	-0-	-317	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	0		3699	-0-	3699	3699	3699	2			N	-0-					-0-
11	0		4093	-0-	4093	7792	4093	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 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
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

06	4830	X	1974	-0-	-2856	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
08	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
09	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
10	0		13183	-0-	13183	13183	13183	2			N	-0-					-0-
11	0		14031	-0-	14031	27214	14031	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

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-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			Y	-0-					4
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-					4
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			Y	-0-					4
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			Y	-0-					4
10	0		8829	-0-	8829	8829	8829	2			Y	-0-					4
11	0		6485	-0-	6485	15314	6485	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
10	0		6693	-0-	6693	6693	6693	2			N	-0-					-0-
11	0		5914	-0-	5914	12607	5914	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	0		8722	-0-	8722	8722	8722	2			N	-0-					-0-
11	0		8014	-0-	8014	16736	8014	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
06	3810	X	2997	-0-	-813	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2161	-0-	-1776	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2475	-0-	-1462	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3567	-0-	-63	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	0		3962	-0-	3962	3962	3962	2			N	-0-					-0-
11	0		4437	-0-	4437	8399	4437	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
06	3480	X	3471	-0-	-9	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1270	-0-	-2326	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2550	N	1261	-0-	-1289	-0-	1261	2			N	-0-					26
07	2790	N	1802	-0-	-988	-0-	1802	2			N	-0-					26
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					26
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					26
10	0		2667	-0-	2667	2667	2667	2			N	-0-					26
11	0		1328	-0-	1328	3995	1328	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
06	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-					15
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					15
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					15
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					15
10	0		1634	-0-	1634	1634	1634	2			N	-0-					15
11	0		65	-0-	65	1699	65	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3540	-0-	-120	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3306	-0-	-354	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	0		3219	-0-	3219	3219	3219	2			N	-0-					-0-
11	0		3192	-0-	3192	6411	3192	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
06	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
07	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	24294	2			N	-0-					-0-
08	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
10	0		22618	-0-	22618	22618	22618	2			N	-0-					-0-
11	0		22969	-0-	22969	45587	22969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	4006	2	3	9	N	3					55
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					55
08	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	2			N	-0-					55
09	4020	X	3929	-0-	-91	-0-	3910	2	19	9	N	17	52	1			20
10	0		4783	-0-	4783	4783	4783	2			N	-0-					20
11	0		5397	-0-	5397	10180	5397	2			N	-0-					20

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	4380	X	3158	-0-	-1222	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1986	-0-	-2385	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	0		3964	-0-	3964	3964	3964	2			N	-0-					-0-
11	0		3577	-0-	3577	7541	3577	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
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	0		5002	-0-	5002	5002	5002	2			N	-0-					-0-
11	0		4811	-0-	4811	9813	4811	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	4980	X	4671	-0-	-309	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4346	-0-	-800	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	0		4378	-0-	4378	4378	4378	2			N	-0-					-0-
11	0		4870	-0-	4870	9248	4870	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2490	X	1873	-0-	-617	-0-	1873	2			Y	-0-					6
07	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	2075	2	21	9	Y	19	21	1			4
08	2356	X	1414	-0-	-942	-0-	1414	2			Y	-0-					4
09	2280	X	1528	-0-	-752	-0-	1528	2			Y	-0-					4
10	0		1707	-0-	1707	1707	1707	2			Y	-0-					4
11	0		1209	-0-	1209	2916	1181	2	28	9	Y	25	26	1			3

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
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-

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6450	X	4986	-0-	-1464	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4516	-0-	-2118	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5341	-0-	-2626	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6933	-0-	-777	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
10	0		6513	-0-	6513	6513	6513	2			N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	6524	11	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

06	4500	X	2506	-0-	-1994	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1274	-0-	-3376	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	1470	-0-	-1440	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	0		871	-0-	871	871	871	2			N	-0-					-0-
11	0		5036	-0-	5036	5907	5036	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

06	4140	X	2506	-0-	-1634	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3060	-0-	-1249	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
10	0		3203	-0-	3203	3203	3203	2			N	-0-					-0-
11	0		3312	-0-	3312	6515	3312	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	151	-0-	-2369	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	0		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
11	0		5832	-0-	5832	6072	5832	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5610	X	2652	-0-	-2958	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3827	-0-	-1970	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5433	-0-	-364	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
10	0		4670	-0-	4670	4670	4670	2			N	-0-					-0-
11	0		5577	-0-	5577	10247	5577	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
06	7260	X	5463	-0-	-1797	-0-	5463	2			Y	-0-					5
07	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	5763	2			Y	-0-					5
08	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	5390	2			Y	-0-					5
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					5
10	0		5398	-0-	5398	5398	5398	2			Y	-0-					5
11	0		4476	-0-	4476	9874	4476	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1587	-0-	-933	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2072	-0-	-532	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	2565	-0-	-2715	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3822	-0-	-1634	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	0		4727	-0-	4727	4727	4727	2			N	-0-					-0-
11	0		3616	-0-	3616	8343	3616	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2606	-0-	-1504	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4166	-0-	-918	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1773	-0-	-3311	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4066	-0-	-854	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	0		1747	-0-	1747	1747	1747	2			N	-0-					-0-
11	0		2518	-0-	2518	4265	2518	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4902	-0-	-708	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3261	-0-	-2536	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3339	-0-	-2334	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1808	-0-	-3562	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	0		1720	-0-	1720	1720	1720	2			N	-0-					-0-
11	0		2206	-0-	2206	3926	2206	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4145	-0-	-175	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	0		4123	-0-	4123	4123	4123	2			N	-0-					-0-
11	0		4040	-0-	4040	8163	4040	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4757	-0-	-296	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4662	-0-	-639	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3971	-0-	-1159	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
10	0		3444	-0-	3444	3444	3444	2			N	-0-					-0-
11	0		3802	-0-	3802	7246	3802	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	12971	-0-	-649	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9751	-0-	-4323	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12186	-0-	-1888	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
09	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
10	0		17040	-0-	17040	17040	17040	2			N	-0-					-0-
11	0		18143	-0-	18143	35183	18143	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 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
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-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 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
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6564	-0-	-876	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	0		7564	-0-	7564	7564	7564	2			N	-0-					-0-
11	0		5496	-0-	5496	13060	5496	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 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
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-

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
06	12120	X	9844	-0-	-2276	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12018	-0-	-165	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11256	-0-	-927	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10478	-0-	-1192	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
10	0		10086	-0-	10086	10086	10086	2			N	-0-					-0-
11	0		11439	-0-	11439	21525	11439	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	0		8113	-0-	8113	8113	8113	2			N	-0-					-0-
11	0		7060	-0-	7060	15173	7060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
10	0		8056	-0-	8056	8056	8056	2			N	-0-					-0-
11	0		7774	-0-	7774	15830	7774	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
06	8190	X	5156	-0-	-3034	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3125	-0-	-4284	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5189	-0-	-2220	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5312	-0-	-1828	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
10	0		6219	-0-	6219	6219	6219	2			N	-0-					-0-
11	0		5776	-0-	5776	11995	5776	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
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					28
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					28
08	1364	N	349	-0-	-1015	-0-	349	2			N	-0-					28
09	1680	N	1228	-0-	-452	-0-	1228	2			N	-0-					28
10	0		881	-0-	881	881	881	2			N	-0-					28
11	0		-0-	-0-	-0-	881					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
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					25
07	1953	X	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			N	-0-					25
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					25
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					25
10	0		1957	-0-	1957	1957	1957	2			N	-0-					25
11	0		1895	-0-	1895	3852	1895	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
06	46680	X	24235	-0-	-22445	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
07	40920	X	20055	-0-	-20865	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	18156	-0-	-17587	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	11088	-0-	-19332	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
10	0		19688	-0-	19688	19688	19688	2			N	-0-					-0-
11	0		21998	-0-	21998	41686	21998	2			N	-0-					-0-

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
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-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 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
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	0		6303	-0-	6303	6303	6303	2			N	-0-					-0-
11	0		6084	-0-	6084	12387	6084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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
06	4950	X	4914	-0-	-36	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3617	-0-	-1498	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3037	-0-	-1883	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
10	0		3495	-0-	3495	3495	3495	2			N	-0-					-0-
11	0		4988	-0-	4988	8483	4988	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2476	-0-	-794	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1927	-0-	-1452	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	0		3672	-0-	3672	3672	3672	2			N	-0-					-0-
11	0		3708	-0-	3708	7380	3708	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
06	3390	X	438	-0-	-2952	-0-	438	2			N	-0-					46
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					46
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					46
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					46
10	0		3675	-0-	3675	3675	3675	2			N	-0-					46
11	0		2822	-0-	2822	6497	2822	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 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
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-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 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
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					38
07	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			N	-0-					38
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					38
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					38
10	0		2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-					38
11	0		1262	-0-	1262	3679	1262	2			N	-0-					38

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
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-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	2710	-0-	-2870	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4464	-0-	-1302	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3824	-0-	-1336	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	0		5255	-0-	5255	5255	5255	2			N	-0-					-0-
11	0		3832	-0-	3832	9087	3832	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

06	3420	X	2180	-0-	-1240	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1244	-0-	-2445	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1745	-0-	-1944	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1267	-0-	-2303	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	0		1401	-0-	1401	1401	1401	2			N	-0-					-0-
11	0		1586	-0-	1586	2987	1586	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1627	-0-	-473	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	0		1334	-0-	1334	1334	1334	2			N	-0-					-0-
11	0		1871	-0-	1871	3205	1871	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

06	3480	X	790	-0-	-2690	-0-	790	2			N	-0-					15
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					15
08	3596	X	11	-0-	-3585	-0-	11	2			N	-0-					15
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-	12	1			3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

06	2970	X	644	-0-	-2326	-0-	644	2			N	-0-					11
07	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					11
08	2108	X	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					11
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	N	22	27	1			6
10	0		1420	-0-	1420	1420	1420	2			N	-0-					6
11	0		1965	-0-	1965	3385	1965	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

06	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	0		954	-0-	954	954	954	2			N	-0-					-0-
11	0		4961	-0-	4961	5915	4961	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3827	-0-	-885	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4132	-0-	-458	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
10	0		3565	-0-	3565	3565	3565	2			N	-0-					-0-
11	0		3796	-0-	3796	7361	3796	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	0		4837	-0-	4837	4837	4837	2			N	-0-					-0-
11	0		2388	-0-	2388	7225	2388	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3098	-0-	-2122	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1714	-0-	-3680	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2392	-0-	-3002	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

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		1928	-0-	1928	1928	1928	2			N	-0-					-0-
11	0		3609	-0-	3609	5537	3609	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

06	2220	X	1411	-0-	-809	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	420	-0-	-1843	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1770	-0-	-493	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	0		4379	-0-	4379	4379	4379	2			N	-0-					-0-
11	0		4082	-0-	4082	8461	4082	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2605	-0-	-309	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1605	-0-	-1030	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	0		2789	-0-	2789	2789	2789	2			N	-0-					-0-
11	0		2507	-0-	2507	5296	2507	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	0		5702	-0-	5702	5702	5702	2			N	-0-					-0-
11	0		4818	-0-	4818	10520	4818	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

06	5880	X	5845	-0-	-35	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
10	0		9553	-0-	9553	9553	9553	2			N	-0-					-0-
11	0		8736	-0-	8736	18289	8736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	0		5713	-0-	5713	5713	5713	2			N	-0-					-0-
11	0		5349	-0-	5349	11062	5349	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

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-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7305	-0-	-2119	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6694	-0-	-2426	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
10	0		6677	-0-	6677	6677	6677	2			N	-0-					-0-
11	0		6637	-0-	6637	13314	6637	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

06	6960	X	5570	-0-	-1390	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5052	-0-	-2140	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5976	-0-	-1216	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6150	-0-	-810	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	0		6316	-0-	6316	6316	6316	2			N	-0-					-0-
11	0		4979	-0-	4979	11295	4979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	5760	X	4557	-0-	-1203	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3750	-0-	-2171	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5259	-0-	-662	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5220	-0-	-210	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	0		5226	-0-	5226	5226	5226	2			N	-0-					-0-
11	0		4993	-0-	4993	10219	4993	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
06	5820	X	5780	-0-	-40	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4972	-0-	-1042	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5760	-0-	-30	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	0		5878	-0-	5878	5878	5878	2			N	-0-					-0-
11	0		5635	-0-	5635	11513	5635	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7446	-0-	-149	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6753	-0-	-717	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	0		6660	-0-	6660	6660	6660	2			N	-0-					-0-
11	0		7120	-0-	7120	13780	7120	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
06	7800	X	6053	-0-	-1747	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4516	-0-	-1544	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	0		5151	-0-	5151	5151	5151	2			N	-0-					-0-
11	0		5735	-0-	5735	10886	5735	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4477	-0-	-328	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
10	0		5042	-0-	5042	5042	5042	2			N	-0-					-0-
11	0		4419	-0-	4419	9461	4419	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3186	-0-	-1044	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	0		161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					-0-
11	0		2554	-0-	2554	2715	2554	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

06	7620	X	7608	-0-	-12	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6569	-0-	-1305	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7600	-0-	-274	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7315	-0-	-305	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	0		7246	-0-	7246	7246	7246	2			N	-0-					-0-
11	0		6597	-0-	6597	13843	6597	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

06	11970	X	10039	-0-	-1931	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	7587	-0-	-4627	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	9321	-0-	-2893	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11076	-0-	-414	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
10	0		15170	-0-	15170	15170	15170	2			N	-0-					-0-
11	0		14113	-0-	14113	29283	14113	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

06	7590	X	6281	-0-	-1309	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	4074	-0-	-3986	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1564	-0-	-6496	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	2372	-0-	-5428	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	0		6197	-0-	6197	6197	6197	2			N	-0-					-0-
11	0		4493	-0-	4493	10690	4493	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1266	-0-	-1074	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	0		2044	-0-	2044	2044	2044	2			N	-0-					-0-
11	0		108	-0-	108	2152	108	2			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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3309	2	86	9	Y	78	79	1			17
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					17
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					17
09	3360	X	2722	-0-	-638	-0-	2722	2			Y	-0-					17
10	0		2738	-0-	2738	2738	2738	2			Y	-0-					17
11	0		2587	-0-	2587	5325	2587	2			Y	-0-					17

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

06	4200	X	2805	-0-	-1395	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	0		5056	-0-	5056	5056	5056	2			N	-0-					-0-
11	0		3529	-0-	3529	8585	3529	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

06	19646	X	19012	-0-	-634	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
07	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	12326	-0-	-6694	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
10	0		11878	-0-	11878	11878	11878	2			N	-0-					-0-
11	0		10857	-0-	10857	22735	10857	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

06	5610	X	2772	-0-	-2838	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1578	-0-	-4219	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	0		7232	-0-	7232	7232	7232	2			N	-0-					-0-
11	0		8151	-0-	8151	15383	8151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	0		3800	-0-	3800	3800	3800	2			N	-0-					-0-
11	0		3290	-0-	3290	7090	3290	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1140	-0-	-968	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
10	0		10159	-0-	10159	10159	10159	2			N	-0-					-0-
11	0		8126	-0-	8126	18285	8126	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 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
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-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 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
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
10	0		6687	-0-	6687	6687	6687	2			N	-0-					-0-
11	0		6077	-0-	6077	12764	6077	2			N	-0-					-0-

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
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	0		2858	-0-	2858	2858	2858	2			N	-0-					-0-
11	0		4889	-0-	4889	7747	4889	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
06	4530	X	1444	-0-	-3086	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	624	-0-	-4057	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2944	-0-	-1737	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	0		3543	-0-	3543	3543	3543	2			N	-0-					-0-
11	0		2917	-0-	2917	6460	2917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3016	-0-	-344	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	0		3083	-0-	3083	3083	3083	2			N	-0-					-0-
11	0		2581	-0-	2581	5664	2581	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

06	6330	X	5780	-0-	-550	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4251	-0-	-2290	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5598	-0-	-943	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
10	0		5559	-0-	5559	5559	5559	2			N	-0-					-0-
11	0		5429	-0-	5429	10988	5429	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

06	3510	X	2445	-0-	-1065	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2971	-0-	-656	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2607	-0-	-958	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2705	-0-	-475	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	0		3650	-0-	3650	3650	3650	2			N	-0-					-0-
11	0		3240	-0-	3240	6890	3240	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

06	3600	X	3093	-0-	-507	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	2903	-0-	-1207	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	0		3119	-0-	3119	3119	3119	2			N	-0-					-0-
11	0		2821	-0-	2821	5940	2821	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	0		803	-0-	803	803	803	2			N	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	3173	2370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: 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
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
10	0		4932	-0-	4932	4932	4932	2			Y	-0-					-0-
11	0		3824	-0-	3824	8756	3824	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	0		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					-0-
11	0		42	-0-	42	173	42	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
06	5790	X	5340	-0-	-450	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3930	-0-	-1929	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	0		5819	-0-	5819	5819	5819	2			N	-0-					-0-
11	0		3930	-0-	3930	9749	3930	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
06	3000	N	3273	-0-	273	1759	3273	2			N	-0-					-0-
07	5125	X	3366	-0-	-1759	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	0		6283	-0-	6283	6283	6283	2			N	-0-					-0-
11	0		6473	-0-	6473	12756	6473	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2 EXT		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
07	5275	X	5028	-0-	-247	-0-	5014	2	14	9	Y	13	11	1			2
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					2
09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					2
10	0		5502	-0-	5502	5502	5502	2			Y	-0-					2
11	0		5096	-0-	5096	10598	5072	2	24	9	Y	22	21	1			3

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

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-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2987	-0-	-547	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	0		3622	-0-	3622	3622	3622	2			N	-0-					-0-
11	0		3306	-0-	3306	6928	3306	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	17	1			3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1			4

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2157	-0-	-1625	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2262	-0-	-1830	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	180	-0-	-3780	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3459	-0-	-1408	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2542	-0-	-2168	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	0		3572	-0-	3572	3572	3572	2			N	-0-					-0-
11	0		7201	-0-	7201	10773	7201	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 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
06	4440	X	3264	-0-	-1176	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1711	-0-	-2722	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	0		4189	-0-	4189	4189	4189	2			N	-0-					-0-
11	0		4110	-0-	4110	8299	4110	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3342	-0-	-3013	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5575	-0-	-780	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5234	-0-	-916	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	0		5296	-0-	5296	5296	5296	2			N	-0-					-0-
11	0		4862	-0-	4862	10158	4862	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	0		6662	-0-	6662	6662	6662	2			N	-0-					-0-
11	0		7360	-0-	7360	14022	7360	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	611	-0-	-4069	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	425	-0-	-4411	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2335	-0-	-2501	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	0		1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1346					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	2809	-0-	-2561	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	0		1744	-0-	1744	1744	1744	2			N	-0-					-0-
11	0		1572	-0-	1572	3316	1572	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	0		3988	-0-	3988	3988	3988	2			N	-0-					-0-
11	0		3680	-0-	3680	7668	3680	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 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2			N	-0-					-0-
07	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	24818	2			N	-0-					-0-
08	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	25223	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	20291	-0-	-3199	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
10	0		21760	-0-	21760	21760	21760	2			N	-0-					-0-
11	0		22569	-0-	22569	44329	22569	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					15
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					15
08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					15
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4841	2	44	9	N	40	45	1			10
10	0		5344	-0-	5344	5344	5344	2			N	-0-					10
11	0		4137	-0-	4137	9481	4137	2			N	-0-					10

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
07	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
08	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
09	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
10	0		18076	-0-	18076	18076	18076	2			N	-0-					-0-
11	0		18985	-0-	18985	37061	18985	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5253	-0-	2153	2153	5253	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4544	-0-	1544	3697	4544	2			N	-0-					-0-
10	0		5486	-0-	5486	9183	5486	2			N	-0-					-0-
11	0		6356	-0-	6356	15539	6356	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		3408	-0-	3408	3408	3408	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1925	-0-	-325	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	574	-0-	-1346	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					2
07	3100	N	4359	-0-	1259	1259	4359	2			N	-0-					2
08	3060	N	1801	-0-	-1259	-0-	1801	2			N	-0-					2
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					2
10	0		610	-0-	610	610	610	2			N	-0-					2
11	0		303	-0-	303	913	303	2			N	-0-					2

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
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	0		2393	-0-	2393	2393	2393	2			N	-0-					-0-
11	0		2091	-0-	2091	4484	2091	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1000	-0-	-2480	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	0		1162	-0-	1162	1162	1162	2			N	-0-					-0-
11	0		90	-0-	90	1252	90	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	8070	X	5517	-0-	-2553	-0-	5517	2			Y	-0-					7
07	8649	X	5366	-0-	-3283	-0-	5366	2			Y	-0-					7
08	8649	X	6172	-0-	-2477	-0-	6172	2			Y	-0-					7
09	8370	X	6715	-0-	-1655	-0-	6715	2			Y	-0-					7
10	0		3825	-0-	3825	3825	3825	2			Y	-0-					7
11	0		72	-0-	72	3897	72	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	0		7076	-0-	7076	7076	7076	2			N	-0-					-0-
11	0		5692	-0-	5692	12768	5692	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
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		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	90	32	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					26
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					26
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					26
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					26
10	0		2139	-0-	2139	2139	2139	2			N	-0-					26
11	0		1787	-0-	1787	3926	1787	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	5067	-0-	-33	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4353	-0-	-917	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4619	-0-	-868	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4752	-0-	-558	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
10	0		4136	-0-	4136	4136	4136	2			N	-0-					-0-
11	0		2353	-0-	2353	6489	2353	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	0		4428	-0-	4428	4428	4428	2			N	-0-					-0-
11	0		3438	-0-	3438	7866	3438	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

06	2730	X	1941	-0-	-789	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1767	-0-	-651	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2012	-0-	-1770	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2299	-0-	-1361	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	0		3174	-0-	3174	3174	3174	2			N	-0-					-0-
11	0		3340	-0-	3340	6514	3340	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

06	5130	X	4106	-0-	-1024	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3576	-0-	-1725	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3865	-0-	-1684	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4843	-0-	-527	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	0		4879	-0-	4879	4879	4879	2			N	-0-					-0-
11	0		4687	-0-	4687	9566	4687	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

06	5460	X	4743	-0-	-717	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	2498	-0-	-3764	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5861	-0-	-401	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4884	-0-	-1176	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	0		6638	-0-	6638	6638	6638	2			N	-0-					-0-
11	0		5966	-0-	5966	12604	5966	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2107	2			Y	-0-					13
07	2883	X	1973	-0-	-910	-0-	1973	2			Y	-0-					13
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					13
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					13
10	0		2880	-0-	2880	2880	2880	2			Y	-0-					13
11	0		2921	-0-	2921	5801	2868	2	53	9	Y	48	49	1			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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2129	-0-	-331	-0-	2129	2			N	-0-					6
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					6
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					6
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					6
10	0		2658	-0-	2658	2658	2658	2			N	-0-					6
11	0		2215	-0-	2215	4873	2215	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4104	-0-	4104	4108	4104	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
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		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					-0-
11	0		3600	-0-	3600	4209	3600	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1724	-0-	-2120	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3048	-0-	-796	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	0		3585	-0-	3585	3585	3585	2			N	-0-					-0-
11	0		3266	-0-	3266	6851	3266	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
06	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2715	-0-	-1749	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3875	-0-	-415	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
10	0		3748	-0-	3748	3748	3748	2			N	-0-					-0-
11	0		3294	-0-	3294	7042	3294	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
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-

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
06	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	772	-0-	-2142	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	743	-0-	-1867	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1488	-0-	-1209	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					16
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					16
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			Y	-0-					16
09	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					16
10	0		6974	-0-	6974	6974	6974	2			Y	-0-					16
11	0		6251	-0-	6251	13225	6251	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
06	5310	X	270	-0-	-5040	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	590	-0-	-3564	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
10	0		12913	-0-	12913	12913	12913	2			N	-0-					-0-
11	0		10558	-0-	10558	23471	10558	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-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
06	8730	X	6615	-0-	-2115	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7613	-0-	-277	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
10	0		7346	-0-	7346	7346	7346	2			N	-0-					-0-
11	0		7001	-0-	7001	14347	7001	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	10050	X	8118	-0-	-1932	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8590	-0-	-1795	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9627	-0-	-758	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9010	-0-	-650	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	0		9349	-0-	9349	9349	9349	2			N	-0-					-0-
11	0		8653	-0-	8653	18002	8653	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		2106	-0-	2106	2106	2106	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
06	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13915	-0-	-841	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	6517	-0-	-8239	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12081	-0-	-2199	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
10	0		15221	-0-	15221	15221	15221	2			N	-0-					-0-
11	0		19302	-0-	19302	34523	19302	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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	805	-0-	-3305	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	0		2727	-0-	2727	2727	2727	2			N	-0-					-0-
11	0		4007	-0-	4007	6734	4007	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

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-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

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-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	0		3183	-0-	3183	3183	3183	2			N	-0-					-0-
11	0		3070	-0-	3070	6253	3070	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1872	-0-	-1188	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2622	-0-	-540	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	0		1784	-0-	1784	1784	1784	2			N	-0-					-0-
11	0		93	-0-	93	1877	93	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10335	-0-	-825	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9641	-0-	-1550	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10567	-0-	-624	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9599	-0-	-1231	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
10	0		10356	-0-	10356	10356	10356	2			N	-0-					-0-
11	0		10055	-0-	10055	20411	10055	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	2022	-0-	-2907	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4438	-0-	-332	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	0		5771	-0-	5771	5771	5771	2			N	-0-					-0-
11	0		5240	-0-	5240	11011	5240	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	0		4726	-0-	4726	4726	4726	2			N	-0-					-0-
11	0		712	-0-	712	5438	712	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1398	-0-	-2682	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	0		1052	-0-	1052	1052	1052	2			N	-0-					-0-
11	0		1128	-0-	1128	2180	1128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					63
10	0		8372	-0-	8372	8372	8372	2			N	-0-					63
11	0		8996	-0-	8996	17368	8996	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
06	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2736	-0-	-714	-0-	2736	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
06	6300	X	6115	-0-	-185	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3348	-0-	-3162	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5094	-0-	-1416	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	0		5436	-0-	5436	5436	5436	2			N	-0-					-0-
11	0		4836	-0-	4836	10272	4836	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	9840	X	6202	-0-	-3638	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	2553	-0-	-7615	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8180	-0-	-996	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7776	-0-	-1104	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	0		7657	-0-	7657	7657	7657	2			N	-0-					-0-
11	0		7342	-0-	7342	14999	7342	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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
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-

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
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-

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
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0		3192	-0-	3192	3192	3192	2			N	-0-					-0-
11	0		513	-0-	513	3705	513	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		450	-0-	450	450	450	2			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
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
07	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
10	0		10441	-0-	10441	10441	10441	2			N	-0-					-0-
11	0		9285	-0-	9285	19726	9285	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	2670	X	2659	-0-	-11	-0-	2659	2			N	-0-					3
07	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	2133	2			N	-0-					3
08	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	2			N	-0-					3
09	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					3
10	0		2441	-0-	2441	2441	2441	2			N	-0-					3
11	0		2202	-0-	2202	4643	2202	2			N	-0-					3

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

06	5880	X	5457	-0-	-423	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	3298	-0-	-2778	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	0		5499	-0-	5499	5499	5499	2			N	-0-					-0-
11	0		5627	-0-	5627	11126	5627	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

06	7110	X	4476	-0-	-2634	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6418	-0-	-929	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6464	-0-	-883	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
10	0		9347	-0-	9347	9347	9347	2			N	-0-					-0-
11	0		8636	-0-	8636	17983	8636	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2700	X	1549	-0-	-1151	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	921	-0-	-1869	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	556	-0-	-1214	-0-	556	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 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
06	4440	X	2736	-0-	-1704	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2437	-0-	-2058	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3323	-0-	-1141	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3261	-0-	-1059	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	0		3208	-0-	3208	3208	3208	2			N	-0-					-0-
11	0		3212	-0-	3212	6420	3212	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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-

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
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	0		304	-0-	304	304	304	2			N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	316	12	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 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
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-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 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
06	7920	X	7015	-0-	-905	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6020	-0-	-2164	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7346	-0-	-745	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6938	-0-	-892	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	0		7036	-0-	7036	7036	7036	2			N	-0-					-0-
11	0		7643	-0-	7643	14679	7643	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 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
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1343	-0-	-2098	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	0		4137	-0-	4137	4137	4137	2			N	-0-					-0-
11	0		3928	-0-	3928	8065	3928	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 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
06	4710	X	4569	-0-	-141	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3760	-0-	-1169	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4718	-0-	-52	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	0		4683	-0-	4683	4683	4683	2			N	-0-					-0-
11	0		4119	-0-	4119	8802	4119	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
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			Y	-0-					10
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					10
08	5611	X	4313	-0-	-1298	-0-	4313	2			Y	-0-					10
09	5430	X	5359	-0-	-71	-0-	5359	2			Y	-0-					10
10	0		5244	-0-	5244	5244	5244	2			Y	-0-					10
11	0		3661	-0-	3661	8905	3661	2			Y	-0-					10

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		3832	-0-	3832	3832	3832	2			Y	-0-					22
09	T. A.		4717	-0-	4717	8549	4717	2			Y	-0-					22
10	0		5200	-0-	5200	13749	5200	2			Y	-0-					22
11	0		-0-	-0-	-0-	13749					Y	-0-					22

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2963	-0-	-881	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	0		2689	-0-	2689	2689	2689	2			N	-0-					-0-
11	0		2961	-0-	2961	5650	2961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 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
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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3404	-0-	3404	3404	3404	2			N	-0-					-0-
11	0		3476	-0-	3476	6880	3476	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 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
06	6870	X	5823	-0-	-1047	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5720	-0-	-1007	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5497	-0-	-1230	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4082	-0-	-2008	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	0		4550	-0-	4550	4550	4550	2			N	-0-					-0-
11	0		3309	-0-	3309	7859	3309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

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-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
09	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
10	0		9155	-0-	9155	9155	9155	2			N	-0-					-0-
11	0		7493	-0-	7493	16648	7493	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

06	3210	X	2932	-0-	-278	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2437	-0-	-880	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	0		3502	-0-	3502	3502	3502	2			N	-0-					-0-
11	0		3097	-0-	3097	6599	3097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3567	-0-	-243	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3074	-0-	-1514	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2789	-0-	-1651	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	0		2441	-0-	2441	2441	2441	2			N	-0-					-0-
11	0		2927	-0-	2927	5368	2927	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
10	0		5524	-0-	5524	5524	5524	2			N	-0-					-0-
11	0		5332	-0-	5332	10856	5332	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

06	5040	X	4111	-0-	-929	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	2983	-0-	-2349	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4447	-0-	-885	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4570	-0-	-590	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	0		4593	-0-	4593	4593	4593	2			N	-0-					-0-
11	0		4382	-0-	4382	8975	4382	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

06	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4736	-0-	-1154	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5123	-0-	-767	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	0		5184	-0-	5184	5184	5184	2			N	-0-					-0-
11	0		4828	-0-	4828	10012	4828	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

06	3660	X	2048	-0-	-1612	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	0		3132	-0-	3132	3132	3132	2			N	-0-					-0-
11	0		3255	-0-	3255	6387	3255	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

06	3300	X	2727	-0-	-573	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1567	-0-	-1998	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2170	-0-	-1395	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	0		3624	-0-	3624	3624	3624	2			N	-0-					-0-
11	0		2939	-0-	2939	6563	2939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

06	5160	X	3593	-0-	-1567	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2615	-0-	-2128	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3204	-0-	-1539	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3125	-0-	-565	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	0		3031	-0-	3031	3031	3031	2			N	-0-					-0-
11	0		2094	-0-	2094	5125	2094	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

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-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		488	-0-	488	488	488	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	0		4786	-0-	4786	4786	4786	2			N	-0-					-0-
11	0		4334	-0-	4334	9120	4334	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1300	-0-	1300	1300	1300	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1275	-0-	1275	2575	1275	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2663	-0-	2663	5238	2663	2			N	-0-					-0-
10	0		4528	-0-	4528	9766	4528	2			N	-0-					-0-
11	0		6991	-0-	6991	16757	6991	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	0		6366	-0-	6366	6366	6366	2			N	-0-					-0-
11	0		7243	-0-	7243	13609	7243	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4913	-0-	-1057	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4466	-0-	-1393	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4592	-0-	-1267	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	0		5417	-0-	5417	5417	5417	2			N	-0-					-0-
11	0		4700	-0-	4700	10117	4700	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7879	-0-	-551	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7653	-0-	-1368	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8136	-0-	-885	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
10	0		10089	-0-	10089	10089	10089	2			N	-0-					-0-
11	0		8822	-0-	8822	18911	8822	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	110	-0-	-2339	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	146	-0-	-2303	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	0		1328	-0-	1328	1328	1328	2			N	-0-					-0-
11	0		2228	-0-	2228	3556	2228	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7580	-0-	-550	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6207	-0-	-2132	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8144	-0-	-195	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7745	-0-	-325	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
10	0		7975	-0-	7975	7975	7975	2			N	-0-					-0-
11	0		7458	-0-	7458	15433	7458	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3245	X	2901	-0-	-344	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	0		2594	-0-	2594	2594	2594	2			N	-0-					-0-
11	0		2246	-0-	2246	4840	2246	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
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-

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
06	5040	X	3709	-0-	-1331	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2616	-0-	-2499	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4945	-0-	-170	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4643	-0-	-307	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
10	0		4662	-0-	4662	4662	4662	2			N	-0-					-0-
11	0		3894	-0-	3894	8556	3894	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
06	4020	X	3683	-0-	-337	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4025	-0-	-160	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3720	-0-	-330	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	0		3980	-0-	3980	3980	3980	2			N	-0-					-0-
11	0		4042	-0-	4042	8022	4042	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4291	-0-	-607	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4167	-0-	-573	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	0		4205	-0-	4205	4205	4205	2			N	-0-					-0-
11	0		3712	-0-	3712	7917	3712	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	3717	-0-	-1083	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4094	-0-	-866	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	0		3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-					-0-
11	0		3606	-0-	3606	7317	3606	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

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
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
10	0		5282	-0-	5282	5282	5282	2			N	-0-					-0-
11	0		5502	-0-	5502	10784	5502	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3690	X	2691	-0-	-999	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	0		2167	-0-	2167	2167	2167	2			N	-0-					-0-
11	0		2892	-0-	2892	5059	2892	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	6630	X	4955	-0-	-1675	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4229	-0-	-452	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4681	-0-	-1147	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4704	-0-	-936	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
10	0		4466	-0-	4466	4466	4466	2			N	-0-					-0-
11	0		2033	-0-	2033	6499	2033	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

06	6300	X	3397	-0-	-2903	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5121	-0-	-1389	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
10	0		9614	-0-	9614	9614	9614	2			N	-0-					-0-
11	0		8708	-0-	8708	18322	8708	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
10	0		7612	-0-	7612	7612	7612	2			N	-0-					-0-
11	0		3653	-0-	3653	11265	3653	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	0		6411	-0-	6411	6411	6411	2			N	-0-					-0-
11	0		2917	-0-	2917	9328	2917	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

06	9030	X	8320	-0-	-710	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7335	-0-	-1996	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
10	0		9879	-0-	9879	9879	9879	2			N	-0-					-0-
11	0		9351	-0-	9351	19230	9351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8236	-0-	-1214	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	4530	-0-	-5235	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8760	-0-	-1005	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7797	-0-	-1053	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	0		8191	-0-	8191	8191	8191	2			N	-0-					-0-
11	0		6951	-0-	6951	15142	6951	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	7298	-0-	-2182	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7822	-0-	-1199	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7422	-0-	-1599	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8294	-0-	-286	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	0		9307	-0-	9307	9307	9307	2			N	-0-					-0-
11	0		8865	-0-	8865	18172	8865	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3301	-0-	-2155	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	3486	-0-	-4134	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	0		2577	-0-	2577	2577	2577	2			N	-0-					-0-
11	0		5106	-0-	5106	7683	5106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1261	-0-	-909	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	0		5061	-0-	5061	5061	5061	2			N	-0-					-0-
11	0		4962	-0-	4962	10023	4962	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

06	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
08	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
09	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
10	0		13476	-0-	13476	13476	13476	2			N	-0-					-0-
11	0		10290	-0-	10290	23766	10290	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	9180	X	252	-0-	-8928	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	383	-0-	-9103	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	6570	X	2025	-0-	-4545	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	0		4661	-0-	4661	4661	4661	2			N	-0-					-0-
11	0		4576	-0-	4576	9237	4576	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

06	3000	N	3621	-0-	621	621	3621	2			N	-0-					-0-
07	621	N	-0-	-0-	-621	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9434	-0-	-766	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7685	-0-	-2607	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8929	-0-	-1239	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9394	-0-	-446	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	0		9970	-0-	9970	9970	9970	2			N	-0-					-0-
11	0		8290	-0-	8290	18260	8290	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7170	X	7048	-0-	-122	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5963	-0-	-1446	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6536	-0-	-873	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6646	-0-	-404	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	0		6664	-0-	6664	6664	6664	2			N	-0-					-0-
11	0		5986	-0-	5986	12650	5986	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5209	-0-	-712	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	0		5485	-0-	5485	5485	5485	2			N	-0-					-0-
11	0		5000	-0-	5000	10485	5000	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 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
06	5820	X	3656	-0-	-2164	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2057	-0-	-3957	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3737	-0-	-1998	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3825	-0-	-1725	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	0		4319	-0-	4319	4319	4319	2			N	-0-					-0-
11	0		4177	-0-	4177	8496	4177	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 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
06	9690	X	7741	-0-	-1949	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	5326	-0-	-4656	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7706	-0-	-2276	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7465	-0-	-1655	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
10	0		7979	-0-	7979	7979	7979	2			N	-0-					-0-
11	0		7384	-0-	7384	15363	7384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	13121	-0-	-1759	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	12654	-0-	-2505	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13842	-0-	-1069	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13656	-0-	-774	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
10	0		14255	-0-	14255	14255	14255	2			N	-0-					-0-
11	0		13827	-0-	13827	28082	13827	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	0		4789	-0-	4789	4789	4789	2			N	-0-					-0-
11	0		4841	-0-	4841	9630	4841	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
07	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
08	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
09	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
10	0		13635	-0-	13635	13635	13635	2			N	-0-					-0-
11	0		9150	-0-	9150	22785	9150	2			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	4261	-0-	-839	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4754	-0-	-516	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2987	-0-	-2113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	0		2069	-0-	2069	2069	2069	2			N	-0-					-0-
11	0		5682	-0-	5682	7751	5682	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 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
06	4110	X	3068	-0-	-1042	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3773	-0-	-474	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	313	-0-	-3797	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	0		4726	-0-	4726	4726	4726	2			N	-0-					-0-
11	0		3275	-0-	3275	8001	3275	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 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
06	7530	X	5153	-0-	-2377	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5200	-0-	-2581	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4627	-0-	-1733	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
10	0		7438	-0-	7438	7438	7438	2			N	-0-					-0-
11	0		5993	-0-	5993	13431	5993	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 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
06	5310	X	3104	-0-	-2206	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
10	0		9606	-0-	9606	9606	9606	2			N	-0-					-0-
11	0		9142	-0-	9142	18748	9142	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					30
07	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	2717	2			N	-0-					30
08	3441	X	2535	-0-	-906	-0-	2535	2			N	-0-					30
09	3330	X	1984	-0-	-1346	-0-	1984	2			N	-0-					30
10	0		933	-0-	933	933	933	2			N	-0-					30
11	0		2446	-0-	2446	3379	2446	2			N	-0-					30

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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5850	X	5411	-0-	-439	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4264	-0-	-1781	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
10	0		6057	-0-	6057	6057	6057	2			N	-0-					-0-
11	0		5672	-0-	5672	11729	5672	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
06	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2617	-0-	-2064	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1135	-0-	-3639	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	23	-0-	-4597	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0		4237	-0-	4237	4237	4237	2			N	-0-					-0-
11	0		3961	-0-	3961	8198	3961	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
10	0		13429	-0-	13429	13429	13429	2			N	-0-					-0-
11	0		14587	-0-	14587	28016	14587	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
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	4493	-0-	-3629	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	1547	-0-	-6575	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	2478	-0-	-5382	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	0		4553	-0-	4553	4553	4553	2			N	-0-					-0-
11	0		3777	-0-	3777	8330	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	4980	X	3733	-0-	-1247	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3468	-0-	-1647	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	1355	-0-	-3760	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4356	-0-	-474	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	0		1618	-0-	1618	1618	1618	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	5555	-0-	-3025	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5969	-0-	-2835	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6714	-0-	-2090	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	0		7302	-0-	7302	7302	7302	2			N	-0-					-0-
11	0		7876	-0-	7876	15178	7876	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
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	0		3812	-0-	3812	3812	3812	2			N	-0-					-0-
11	0		3571	-0-	3571	7383	3571	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
06	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2916	-0-	-504	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	0		3205	-0-	3205	3205	3205	2			N	-0-					-0-
11	0		2882	-0-	2882	6087	2882	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	0		3085	-0-	3085	3085	3085	2			N	-0-					-0-
11	0		2865	-0-	2865	5950	2865	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
06	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
07	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
10	0		11641	-0-	11641	11641	11641	2			N	-0-					-0-
11	0		10618	-0-	10618	22259	10618	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
06	14550	X	11909	-0-	-2641	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13377	-0-	-1844	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12266	-0-	-2955	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13664	-0-	-1066	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
10	0		13606	-0-	13606	13606	13606	2			N	-0-					-0-
11	0		13598	-0-	13598	27204	13598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	6060	X	5614	-0-	-446	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3624	-0-	-2669	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5204	-0-	-1089	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5355	-0-	-735	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	0		6003	-0-	6003	6003	6003	2			N	-0-					-0-
11	0		5639	-0-	5639	11642	5639	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	3614	-0-	-1276	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3095	-0-	-1958	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	0		5213	-0-	5213	5213	5213	2			N	-0-					-0-
11	0		4095	-0-	4095	9308	4095	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
06	5160	X	4751	-0-	-409	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3522	-0-	-1934	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	1322	-0-	-4134	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4971	-0-	-309	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	0		3784	-0-	3784	3784	3784	2			N	-0-					-0-
11	0		3741	-0-	3741	7525	3741	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
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-

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
06	5490	X	2594	-0-	-2896	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	733	-0-	-4847	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1282	-0-	-4058	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	0		1616	-0-	1616	1616	1616	2			N	-0-					-0-
11	0		1807	-0-	1807	3423	1807	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	7770	X	4592	-0-	-3178	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2944	-0-	-4651	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4223	-0-	-3372	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3876	-0-	-3234	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
10	0		4560	-0-	4560	4560	4560	2			N	-0-					-0-
11	0		4809	-0-	4809	9369	4809	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

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-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

06	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1626	-0-	-606	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1719	-0-	1719	1719	1719	2			N	-0-					-0-
11	0		1923	-0-	1923	3642	1923	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6262	-0-	-1238	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4417	-0-	-3271	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5926	-0-	-1762	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5950	-0-	-1400	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	0		6372	-0-	6372	6372	6372	2			N	-0-					-0-
11	0		6121	-0-	6121	12493	6121	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	2378	-0-	-2706	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3185	-0-	-1735	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	0		5474	-0-	5474	5474	5474	2			N	-0-					-0-
11	0		4833	-0-	4833	10307	4833	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	0		5343	-0-	5343	5343	5343	2			N	-0-					-0-
11	0		4413	-0-	4413	9756	4413	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
10	0		4080	-0-	4080	4080	4080	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	0		4160	-0-	4160	4160	4160	2			N	-0-					-0-
11	0		3822	-0-	3822	7982	3822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4477	-0-	1477	2531	4477	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1578	-0-	-1522	1009	1578	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	944	-0-	-1009	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	696	-0-	-1194	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	0		3465	-0-	3465	3465	3465	2			N	-0-					-0-
11	0		2972	-0-	2972	6437	2972	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

06	5220	X	3301	-0-	-1919	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3232	-0-	-2162	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2851	-0-	-1768	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
10	0		4095	-0-	4095	4095	4095	2			N	-0-					-0-
11	0		4009	-0-	4009	8104	4009	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

06	11100	X	10098	-0-	-1002	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9818	-0-	-1590	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10369	-0-	-729	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10166	-0-	-544	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
10	0		9948	-0-	9948	9948	9948	2			N	-0-					-0-
11	0		9930	-0-	9930	19878	9930	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

06	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2889	-0-	-924	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2826	-0-	-987	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	811	-0-	-2879	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	0		4285	-0-	4285	4285	4285	2			N	-0-					-0-
11	0		4485	-0-	4485	8770	4485	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

06	2490	X	2420	-0-	-70	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3117	-0-	-386	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2225	-0-	-1165	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	0		2081	-0-	2081	2081	2081	2			N	-0-					-0-
11	0		2086	-0-	2086	4167	2086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	78	29	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

06	6540	X	6030	-0-	-510	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4370	-0-	-2326	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4221	-0-	-2475	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
10	0		7956	-0-	7956	7956	7956	2			N	-0-					-0-
11	0		7952	-0-	7952	15908	7952	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

06	4320	X	3590	-0-	-730	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	0		3627	-0-	3627	3627	3627	2			N	-0-					-0-
11	0		3438	-0-	3438	7065	3438	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

06	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4511	-0-	-1844	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	2256	-0-	-4099	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	2256	-0-	-3894	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	0		4662	-0-	4662	4662	4662	2			N	-0-					-0-
11	0		3428	-0-	3428	8090	3428	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

06	10500	X	8747	-0-	-1753	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9412	-0-	-1097	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9695	-0-	-814	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	5120	-0-	-4270	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
10	0		11201	-0-	11201	11201	11201	2			N	-0-					-0-
11	0		10172	-0-	10172	21373	10172	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	9060	X	8272	-0-	-788	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8085	-0-	-1277	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8541	-0-	-46	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8206	-0-	-74	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
10	0		8109	-0-	8109	8109	8109	2			N	-0-					-0-
11	0		8421	-0-	8421	16530	8421	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7262	-0-	7262	7262	7262	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4362	-0-	4362	11624	4362	2			N	-0-					-0-
10	0		1840	-0-	1840	13464	1840	2			N	-0-					-0-
11	0		1612	-0-	1612	15076	1612	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	5520	X	3920	-0-	-1600	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4805	-0-	-589	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	0		7165	-0-	7165	7165	7165	2			N	-0-					-0-
11	0		5667	-0-	5667	12832	5667	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	5040	X	3570	-0-	-1470	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3554	-0-	-1654	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3186	-0-	-1164	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	0		4799	-0-	4799	4799	4799	2			N	-0-					-0-
11	0		4166	-0-	4166	8965	4166	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	9552	-0-	-1488	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10924	-0-	-484	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9028	-0-	-2380	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9925	-0-	-815	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	0		9473	-0-	9473	9473	9473	2			N	-0-					-0-
11	0		10616	-0-	10616	20089	10616	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	3649	-0-	-2081	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2096	-0-	-1444	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	895	-0-	-3848	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	1986	-0-	-2757	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	1981	-0-	-2609	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	0		726	-0-	726	726	726	2			N	-0-					-0-
11	0		1335	-0-	1335	2061	1335	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
08	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
09	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
10	0		14257	-0-	14257	14257	14257	2			N	-0-					-0-
11	0		13585	-0-	13585	27842	13585	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	119	-0-	-7111	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5502	-0-	-1969	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7194	-0-	-277	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6179	-0-	-181	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
10	0		5783	-0-	5783	5783	5783	2			N	-0-					-0-
11	0		5871	-0-	5871	11654	5871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	4590	X	4065	-0-	-525	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	0		4222	-0-	4222	4222	4222	2			N	-0-					-0-
11	0		4014	-0-	4014	8236	4014	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	5162	-0-	-3208	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3986	-0-	-4663	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6655	-0-	-1994	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	1018	1018	2			N	-0-					-0-
11	0		2481	-0-	2481	3499	2481	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8026	-0-	-914	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7762	-0-	-1042	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7939	-0-	-581	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
10	0		8300	-0-	8300	8300	8300	2			N	-0-					-0-
11	0		7849	-0-	7849	16149	7849	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	6166	-0-	-2954	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	1240	-0-	-7998	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	7987	-0-	-23	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
10	0		8550	-0-	8550	8550	8550	2			N	-0-					-0-
11	0		8104	-0-	8104	16654	8104	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1706	-0-	-1534	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1585	-0-	-1763	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	0		2540	-0-	2540	2540	2540	2			N	-0-					-0-
11	0		2630	-0-	2630	5170	2630	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	0		3609	-0-	3609	3609	3609	2			N	-0-					-0-
11	0		3411	-0-	3411	7020	3411	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9812	-0-	-628	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7882	-0-	-2875	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8259	-0-	-2467	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8294	-0-	-1966	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	0		8925	-0-	8925	8925	8925	2			N	-0-					-0-
11	0		10325	-0-	10325	19250	10325	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2559	-0-	-2649	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	1005	-0-	-6869	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1685	-0-	1685	1685	1685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	2959	-0-	-1451	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2166	-0-	-2112	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2296	-0-	-1982	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	1731	-0-	-2409	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	0		2186	-0-	2186	2186	2186	2			N	-0-					-0-
11	0		2229	-0-	2229	4415	2229	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

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-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	6240	X	5350	-0-	-890	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6642	-0-	-1008	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	0		6239	-0-	6239	6239	6239	2			N	-0-					-0-
11	0		6608	-0-	6608	12847	6608	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

06	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
07	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
08	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
09	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
10	0		14901	-0-	14901	14901	14901	2			N	-0-					-0-
11	0		13954	-0-	13954	28855	13954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2962	-0-	-128	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	0		3134	-0-	3134	3134	3134	2			N	-0-					-0-
11	0		2763	-0-	2763	5897	2763	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6035	-0-	-1465	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6202	-0-	-1548	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5817	-0-	-1933	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5701	-0-	-1559	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	0		5628	-0-	5628	5628	5628	2			N	-0-					-0-
11	0		5625	-0-	5625	11253	5625	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
06	5250	X	3963	-0-	-1287	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4205	-0-	-1220	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3601	-0-	-1824	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3769	-0-	-1091	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	0		4253	-0-	4253	4253	4253	2			N	-0-					-0-
11	0		4837	-0-	4837	9090	4837	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
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3890	-0-	-760	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1146	-0-	-3354	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	0		5040	-0-	5040	5040	5040	2			N	-0-					-0-
11	0		3651	-0-	3651	8691	3651	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	11640	X	9657	-0-	-1983	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8779	-0-	-4272	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	7353	-0-	-5698	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	9504	-0-	-3126	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
10	0		9048	-0-	9048	9048	9048	2			N	-0-					-0-
11	0		9156	-0-	9156	18204	9156	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	8040	X	7642	-0-	-398	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7840	-0-	-468	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7488	-0-	-162	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	0		6983	-0-	6983	6983	6983	2			N	-0-					-0-
11	0		7387	-0-	7387	14370	7387	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

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-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

06	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1488	-0-	-961	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	0		2657	-0-	2657	2657	2657	2			N	-0-					-0-
11	0		2327	-0-	2327	4984	2327	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1941	-0-	1941	1941	1941	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

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-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

06	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	0		2936	-0-	2936	2936	2936	2			N	-0-					-0-
11	0		2965	-0-	2965	5901	2965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1929	-0-	-1078	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3481	-0-	-2279	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	0		2095	-0-	2095	2095	2095	2			N	-0-					-0-
11	0		781	-0-	781	2876	781	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7350	X	6631	-0-	-719	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	4674	-0-	-2921	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4694	-0-	-2901	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	3903	-0-	-3357	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
10	0		4058	-0-	4058	4058	4058	2			N	-0-					-0-
11	0		4302	-0-	4302	8360	4302	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	599	-0-	-3031	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	0		4284	-0-	4284	4284	4284	2			N	-0-					-0-
11	0		7481	-0-	7481	11765	7481	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

06	9150	X	7026	-0-	-2124	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	5101	-0-	-4013	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	3656	-0-	-5210	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6794	-0-	-1786	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	0		8470	-0-	8470	8470	8470	2			N	-0-					-0-
11	0		8329	-0-	8329	16799	8329	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	117	-0-	-993	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	0		1470	-0-	1470	1470	1470	2			N	-0-					-0-
11	0		826	-0-	826	2296	826	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5226	-0-	-1439	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
10	0		9604	-0-	9604	9604	9604	2			N	-0-					-0-
11	0		9063	-0-	9063	18667	9063	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4407	-0-	-453	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4071	-0-	-339	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	0		4047	-0-	4047	4047	4047	2			N	-0-					-0-
11	0		4106	-0-	4106	8153	4106	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	9440	-0-	-5530	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14765	-0-	-704	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	11981	-0-	-3488	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	0		14286	-0-	14286	14286	14286	2			N	-0-					-0-
11	0		13013	-0-	13013	27299	13013	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	7727	-0-	-1273	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7258	-0-	-1701	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7722	-0-	-648	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6596	-0-	-1504	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	0		7405	-0-	7405	7405	7405	2			N	-0-					-0-
11	0		7519	-0-	7519	14924	7519	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
10	0		10364	-0-	10364	10364	10364	2			N	-0-					-0-
11	0		7476	-0-	7476	17840	7476	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50880	2			N	-0-					-0-
07	42326	X	42326	-0-	-0-	-0-	42326	2			N	-0-					-0-
08	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	29758	2			N	-0-					-0-
09	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
10	0		20493	-0-	20493	20493	20493	2			N	-0-					-0-
11	0		21051	-0-	21051	41544	21051	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	8242	-0-	-3008	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9810	-0-	-916	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	0		4185	-0-	4185	4185	4185	2			N	-0-					-0-
11	0		6717	-0-	6717	10902	6717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	103	-0-	-703	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	0		2520	-0-	2520	2520	2520	2			N	-0-					-0-
11	0		1342	-0-	1342	3862	1342	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2880	X	2123	-0-	-757	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1772	-0-	-1421	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1926	-0-	-1267	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	0		2834	-0-	2834	2834	2834	2			N	-0-					-0-
11	0		2414	-0-	2414	5248	2414	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
10	0		15526	-0-	15526	15526	15526	2			N	-0-					-0-
11	0		13964	-0-	13964	29490	13964	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
06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	0		3878	-0-	3878	3878	3878	2			N	-0-					-0-
11	0		4202	-0-	4202	8080	4202	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
06	12510	X	11323	-0-	-1187	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11178	-0-	-1563	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
08	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	0		11305	-0-	11305	11305	11305	2			N	-0-					-0-
11	0		10612	-0-	10612	21917	10612	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
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
10	0		3132	-0-	3132	3132	3132	2			N	-0-					-0-
11	0		3361	-0-	3361	6493	3361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	7680	X	7573	-0-	-107	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5227	-0-	-4104	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8182	-0-	-1149	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7721	-0-	-1309	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
10	0		7302	-0-	7302	7302	7302	2			N	-0-					-0-
11	0		8116	-0-	8116	15418	8116	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	0		2637	-0-	2637	2637	2637	2			N	-0-					-0-
11	0		1126	-0-	1126	3763	1126	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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	9570	X	3952	-0-	-5618	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9889	X	2522	-0-	-7367	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7074	-0-	-2496	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	0		8525	-0-	8525	8525	8525	2			N	-0-					-0-
11	0		11527	-0-	11527	20052	11527	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
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
10	0		5411	-0-	5411	5411	5411	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5411					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4477	-0-	-593	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
10	0		6790	-0-	6790	6790	6790	2			N	-0-					-0-
11	0		6287	-0-	6287	13077	6287	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
08	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
10	0		10881	-0-	10881	10881	10881	2			N	-0-					-0-
11	0		10655	-0-	10655	21536	10655	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3411	-0-	-1839	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1699	-0-	-3943	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	836	-0-	-4992	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	0		672	-0-	672	672	672	2			N	-0-					-0-
11	0		81	-0-	81	753	81	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2695	-0-	-2141	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3144	-0-	-1692	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3021	-0-	-1659	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	0		1769	-0-	1769	1769	1769	2			N	-0-					-0-
11	0		2730	-0-	2730	4499	2730	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6187	-0-	6187	6187	6187	2			N	-0-					-0-
11	0		9483	-0-	9483	15670	9483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7380	-0-	-1110	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6975	-0-	-1798	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6611	-0-	-1759	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6347	-0-	-1543	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
10	0		7174	-0-	7174	7174	7174	2			N	-0-					-0-
11	0		7079	-0-	7079	14253	7079	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	10775	-0-	-1375	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	9364	-0-	-3470	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10334	-0-	-2500	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	6473	-0-	-5947	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
10	0		12473	-0-	12473	12473	12473	2			N	-0-					-0-
11	0		12226	-0-	12226	24699	12226	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
07	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
09	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
10	0		10605	-0-	10605	10605	10605	2			N	-0-					-0-
11	0		10655	-0-	10655	21260	10655	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41650	X	41650	-0-	-0-	-0-	41650	2			N	-0-					-0-
07	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40735	2			N	-0-					-0-
08	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	36443	2			N	-0-					-0-
09	33597	X	33597	-0-	-0-	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
10	0		33507	-0-	33507	33507	33507	2			N	-0-					-0-
11	0		33537	-0-	33537	67044	33537	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
07	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	15795	-0-	-3135	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
10	0		15412	-0-	15412	15412	15412	2			N	-0-					-0-
11	0		15048	-0-	15048	30460	15048	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5569	-0-	-1121	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6330	-0-	-583	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	0		5855	-0-	5855	5855	5855	2			N	-0-					-0-
11	0		5664	-0-	5664	11519	5664	2			N	-0-					-0-

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
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-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 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
06	7740	X	7645	-0-	-95	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5784	-0-	-2214	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6694	-0-	-1304	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
10	0		7688	-0-	7688	7688	7688	2			N	-0-					-0-
11	0		7681	-0-	7681	15369	7681	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4401	-0-	-639	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3352	-0-	-1856	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3889	-0-	-1319	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3828	-0-	-972	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	0		4521	-0-	4521	4521	4521	2			N	-0-					-0-
11	0		4443	-0-	4443	8964	4443	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	837	N	126	-0-	-711	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
10	0		5440	-0-	5440	5440	5440	2			N	-0-					-0-
11	0		2225	-0-	2225	7665	2225	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

06	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5247	-0-	-1356	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6065	-0-	-325	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
10	0		6179	-0-	6179	6179	6179	2			N	-0-					-0-
11	0		5803	-0-	5803	11982	5803	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2023

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

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-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

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-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

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-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	0		5938	-0-	5938	5938	5938	2			N	-0-					-0-
11	0		6114	-0-	6114	12052	6114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5240	-0-	-70	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5334	-0-	-186	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	0		5442	-0-	5442	5442	5442	2			N	-0-					-0-
11	0		5075	-0-	5075	10517	5075	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	0		7200	-0-	7200	7200	7200	2			N	-0-					-0-
11	0		5693	-0-	5693	12893	5693	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4939	-0-	-21	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3737	-0-	-1626	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2940	-0-	-2250	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	0		4569	-0-	4569	4569	4569	2			N	-0-					-0-
11	0		4196	-0-	4196	8765	4196	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	3605	-0-	-2425	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3169	-0-	-2535	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3593	-0-	-1150	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	0		4218	-0-	4218	4218	4218	2			N	-0-					-0-
11	0		3291	-0-	3291	7509	3291	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2719	-0-	-1331	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2415	-0-	-1615	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2386	-0-	-1644	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2203	-0-	-1697	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	0		3680	-0-	3680	3680	3680	2			N	-0-					-0-
11	0		3168	-0-	3168	6848	3168	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	0		2955	-0-	2955	2955	2955	2			N	-0-					-0-
11	0		1009	-0-	1009	3964	1009	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3460	-0-	-1460	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2375	-0-	-2926	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	3761	-0-	-1369	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	0		4868	-0-	4868	4868	4868	2			N	-0-					-0-
11	0		5317	-0-	5317	10185	5317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					-0-
11	0		2855	-0-	2855	4111	2855	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	0		3151	-0-	3151	3151	3151	2			N	-0-					-0-
11	0		2883	-0-	2883	6034	2883	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
06	3060	X	2013	-0-	-1047	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	0		2788	-0-	2788	2788	2788	2			N	-0-					-0-
11	0		2316	-0-	2316	5104	2316	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	0		7879	-0-	7879	7879	7879	2			N	-0-					-0-
11	0		4925	-0-	4925	12804	4925	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
06	2700	X	1843	-0-	-857	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1665	-0-	-1032	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1655	-0-	-1042	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	0		2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-					-0-
11	0		2141	-0-	2141	4872	2141	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
06	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2027	-0-	-343	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
10	0		1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-					-0-
11	0		2454	-0-	2454	4115	2454	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	3841	-0-	-1769	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4320	-0-	-1570	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5570	-0-	-130	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	0		6051	-0-	6051	6051	6051	2			N	-0-					-0-
11	0		4687	-0-	4687	10738	4687	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4938	-0-	-912	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5052	-0-	-993	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4730	-0-	-1000	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
10	0		4760	-0-	4760	4760	4760	2			N	-0-					-0-
11	0		5252	-0-	5252	10012	5252	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 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
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4301	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3634	-0-	534	1735	3634	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4596	-0-	1596	3331	4596	2			N	-0-					-0-
10	0		4543	-0-	4543	7874	4543	2			N	-0-					-0-
11	0		3858	-0-	3858	11732	3858	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9720	X	7845	-0-	-1875	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	5677	-0-	-4367	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7855	-0-	-2127	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7562	-0-	-1588	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	0		7681	-0-	7681	7681	7681	2			N	-0-					-0-
11	0		7312	-0-	7312	14993	7312	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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	0		4519	-0-	4519	4519	4519	2			N	-0-					-0-
11	0		2835	-0-	2835	7354	2835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

06	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2953	-0-	-767	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	0		3352	-0-	3352	3352	3352	2			N	-0-					-0-
11	0		3512	-0-	3512	6864	3512	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

06	8850	X	7078	-0-	-1772	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7610	-0-	-1070	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6454	-0-	-2009	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	707	-0-	-6733	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	392	392	2			N	-0-					-0-
11	0		1125	-0-	1125	1517	1125	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

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-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	875	-0-	-1667	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1597	-0-	-1133	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	0		2385	-0-	2385	2385	2385	2			N	-0-					-0-
11	0		1323	-0-	1323	3708	1323	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
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2264	-0-	-1156	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	0		2414	-0-	2414	2414	2414	2			N	-0-					-0-
11	0		3286	-0-	3286	5700	3286	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2619	-0-	-1225	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	0		1748	-0-	1748	1748	1748	2			N	-0-					-0-
11	0		1700	-0-	1700	3448	1700	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
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		393	-0-	393	393	393	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					16
10	0		4944	-0-	4944	4944	4944	2			N	-0-					16
11	0		3329	-0-	3329	8273	3329	2			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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	7470	X	6728	-0-	-742	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7065	-0-	-654	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6897	-0-	-295	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6614	-0-	-346	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	0		6332	-0-	6332	6332	6332	2			N	-0-					-0-
11	0		6622	-0-	6622	12954	6622	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
06	8220	X	7620	-0-	-600	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7314	-0-	-1645	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7511	-0-	-1572	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7833	-0-	-957	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
10	0		8068	-0-	8068	8068	8068	2			N	-0-					-0-
11	0		8307	-0-	8307	16375	8307	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
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-

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
06	1470	X	881	-0-	-589	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	0		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
11	0		702	-0-	702	1523	702	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	9870	X	9068	-0-	-802	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9621	-0-	-578	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9633	-0-	-566	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
10	0		9400	-0-	9400	9400	9400	2			N	-0-					-0-
11	0		9509	-0-	9509	18909	9509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	5850	X	3503	-0-	-2347	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3706	-0-	-2122	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5279	-0-	-301	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	0		4795	-0-	4795	4795	4795	2			N	-0-					-0-
11	0		4976	-0-	4976	9771	4976	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4259	-0-	-763	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4464	-0-	-396	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	0		4147	-0-	4147	4147	4147	2			N	-0-					-0-
11	0		4234	-0-	4234	8381	4234	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	2713	-0-	-3332	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5450	-0-	-595	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4242	-0-	-1608	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	0		4772	-0-	4772	4772	4772	2			N	-0-					-0-
11	0		5166	-0-	5166	9938	5166	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 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
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10495	-0-	-1205	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	0		13724	-0-	13724	13724	13724	2			N	-0-					-0-
11	0		12042	-0-	12042	25766	12042	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
07	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
08	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
09	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
10	0		14768	-0-	14768	14768	14768	2			N	-0-					-0-
11	0		17918	-0-	17918	32686	17918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 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
06	7290	X	5329	-0-	-1961	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5107	-0-	-2426	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5937	-0-	-1596	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5618	-0-	-1612	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
10	0		5798	-0-	5798	5798	5798	2			N	-0-					-0-
11	0		6107	-0-	6107	11905	6107	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	5878	-0-	-2252	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5548	-0-	-2853	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5513	-0-	-457	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	0		5611	-0-	5611	5611	5611	2			N	-0-					-0-
11	0		5102	-0-	5102	10713	5102	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
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4693	-0-	-639	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	0		4611	-0-	4611	4611	4611	2			N	-0-					-0-
11	0		4481	-0-	4481	9092	4481	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
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-

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
06	6990	X	5730	-0-	-1260	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	7140	X	7097	-0-	-43	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	0		8219	-0-	8219	8219	8219	2			N	-0-					-0-
11	0		8299	-0-	8299	16518	8299	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
06	5250	X	4201	-0-	-1049	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3188	-0-	-2237	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4519	-0-	-906	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3844	-0-	-1136	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	0		4273	-0-	4273	4273	4273	2			N	-0-					-0-
11	0		4046	-0-	4046	8319	4046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	0		6884	-0-	6884	6884	6884	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6884					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

06	8250	X	6811	-0-	-1439	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6853	-0-	-2881	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	7273	-0-	-2461	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7325	-0-	-2095	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
10	0		7970	-0-	7970	7970	7970	2			N	-0-					-0-
11	0		8124	-0-	8124	16094	8124	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

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-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

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-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 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
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					15
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					15
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					15
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					15
10	0		5698	-0-	5698	5698	5698	2			N	-0-					15
11	0		5451	-0-	5451	11149	5451	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2679	-0-	-501	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3653	-0-	-904	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	0		4632	-0-	4632	4632	4632	2			N	-0-					-0-
11	0		5914	-0-	5914	10546	5914	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5080	-0-	-655	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	0		5427	-0-	5427	5427	5427	2			N	-0-					-0-
11	0		4804	-0-	4804	10231	4804	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4379	-0-	-91	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3145	-0-	-1474	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	0		4710	-0-	4710	4710	4710	2			N	-0-					-0-
11	0		4218	-0-	4218	8928	4218	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4843	-0-	-17	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4226	-0-	-784	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	0		4781	-0-	4781	4781	4781	2			N	-0-					-0-
11	0		4547	-0-	4547	9328	4547	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	1050	-0-	-3848	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1697	-0-	-3077	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
10	0		5123	-0-	5123	5123	5123	2			N	-0-					-0-
11	0		4787	-0-	4787	9910	4787	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
10	0		4712	-0-	4712	4712	4712	2			N	-0-					-0-
11	0		3576	-0-	3576	8288	3576	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	0		9519	-0-	9519	9519	9519	2			N	-0-					-0-
11	0		10297	-0-	10297	19816	10297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 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
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-

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
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
10	0		5160	-0-	5160	5160	5160	2			N	-0-					-0-
11	0		5818	-0-	5818	10978	5818	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5884	-0-	-716	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4742	-0-	-1138	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	0		5489	-0-	5489	5489	5489	2			N	-0-					-0-
11	0		5644	-0-	5644	11133	5644	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
10	0		4290	-0-	4290	4290	4290	2			N	-0-					-0-
11	0		3560	-0-	3560	7850	3560	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
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-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

06	2880	X	1940	-0-	-940	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1272	-0-	-1704	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	0		3159	-0-	3159	3159	3159	2			N	-0-					-0-
11	0		3161	-0-	3161	6320	3161	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

06	6480	X	5704	-0-	-776	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6398	-0-	-298	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6366	-0-	-330	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5707	-0-	-653	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	0		5991	-0-	5991	5991	5991	2			N	-0-					-0-
11	0		5808	-0-	5808	11799	5808	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

06	6930	X	5054	-0-	-1876	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6342	-0-	-788	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5255	-0-	-1465	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	0		5724	-0-	5724	5724	5724	2			N	-0-					-0-
11	0		4988	-0-	4988	10712	4988	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	10830	X	7573	-0-	-3257	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9384	-0-	-1807	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9450	-0-	-1741	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8015	-0-	-1615	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
10	0		9213	-0-	9213	9213	9213	2			N	-0-					-0-
11	0		8022	-0-	8022	17235	8022	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
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	0		11204	-0-	11204	11204	11204	2			N	-0-					-0-
11	0		9929	-0-	9929	21133	9929	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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	12120	X	9787	-0-	-2333	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	9936	-0-	-2433	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11762	-0-	-607	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
09	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
10	0		12573	-0-	12573	12573	12573	2			N	-0-					-0-
11	0		12114	-0-	12114	24687	12114	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
06	6990	X	4974	-0-	-2016	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5413	-0-	-1810	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6443	-0-	-780	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	3053	-0-	-3757	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	0		5309	-0-	5309	5309	5309	2			N	-0-					-0-
11	0		5801	-0-	5801	11110	5801	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
07	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
08	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
10	0		12841	-0-	12841	12841	12841	2			N	-0-					-0-
11	0		12684	-0-	12684	25525	12684	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
06	8310	X	7952	-0-	-358	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6616	-0-	-2467	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7821	-0-	-1262	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7895	-0-	-895	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	0		6407	-0-	6407	6407	6407	2			N	-0-					-0-
11	0		6513	-0-	6513	12920	6513	2			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
06	14280	X	12939	-0-	-1341	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12350	-0-	-2623	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14074	-0-	-899	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13856	-0-	-634	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
10	0		13790	-0-	13790	13790	13790	2			N	-0-					-0-
11	0		13387	-0-	13387	27177	13387	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
06	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2528	-0-	-944	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2283	-0-	-1189	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	0		3451	-0-	3451	3451	3451	2			N	-0-					-0-
11	0		3271	-0-	3271	6722	3271	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
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4399	-0-	-747	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4169	-0-	-871	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	0		4447	-0-	4447	4447	4447	2			N	-0-					-0-
11	0		4145	-0-	4145	8592	4145	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	16623	X	6759	-0-	-9864	-0-	6759	2		Y	-0-			1
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		Y	-0-			1
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		Y	-0-			1
09	6750	X	4746	-0-	-2004	-0-	4746	2		Y	-0-			1
10	0		4735	-0-	4735	4735	4735	2		Y	-0-			1
11	0		2587	-0-	2587	7322	2587	2		Y	-0-			1

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

06	6930	X	3849	-0-	-3081	-0-	3849	2		N	-0-			10
07	7161	X	5152	-0-	-2009	-0-	5152	2		N	-0-			10
08	7161	X	4898	-0-	-2263	-0-	4898	2		N	-0-			10
09	6030	X	4578	-0-	-1452	-0-	4578	2		N	-0-			10
10	0		4845	-0-	4845	4845	4845	2		N	-0-			10
11	0		4184	-0-	4184	9029	4184	2		N	-0-			10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	0	X	-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 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
06	14B2 EXT		4343	-0-	4343	5060	4343	2			N	-0-					-0-
07	8786	X	3726	-0-	-5060	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	6	-0-	-4344	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 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
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6475	-0-	-4	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	2168	-0-	-4102	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8073	-0-	-2002	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9266	-0-	-1429	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7080	-0-	-3270	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	0		10186	-0-	10186	10186	10186	2			N	-0-					-0-
11	0		9676	-0-	9676	19862	9676	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
10	0		7958	-0-	7958	7958	7958	2			N	-0-					-0-
11	0		6745	-0-	6745	14703	6745	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
07	50764	X	50764	-0-	-0-	-0-	50764	2			N	-0-					-0-
08	31506	X	31506	-0-	-0-	-0-	31506	2			N	-0-					-0-
09	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	2			N	-0-					-0-
10	0		21567	-0-	21567	21567	21567	2			N	-0-					-0-
11	0		12187	-0-	12187	33754	12187	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
10	0		8206	-0-	8206	8206	8206	2			N	-0-					-0-
11	0		9672	-0-	9672	17878	9672	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 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
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
10	0		11250	-0-	11250	11250	11250	2			N	-0-					-0-
11	0		10978	-0-	10978	22228	10978	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	11358	-0-	-1332	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	7795	-0-	-5318	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	7423	-0-	-5690	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8459	-0-	-4231	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	0		10194	-0-	10194	10194	10194	2			N	-0-					-0-
11	0		9744	-0-	9744	19938	9744	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	484	-0-	-4136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	981	-0-	-4072	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	1297	-0-	-3593	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	0		4254	-0-	4254	4254	4254	2			N	-0-					-0-
11	0		6490	-0-	6490	10744	6490	2			N	-0-					-0-

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
06	8430	X	8077	-0-	-353	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5914	-0-	-2797	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7510	-0-	-1201	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7888	-0-	-542	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
10	0		8389	-0-	8389	8389	8389	2			N	-0-					-0-
11	0		7912	-0-	7912	16301	7912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	6420	X	4101	-0-	-2319	-0-	4101	2			N	-0-					57
07	6231	X	5382	-0-	-849	-0-	5382	2			N	-0-					57
08	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	17494	2			N	-0-					57
09	5400	X	4641	-0-	-759	-0-	4608	2	33	9	N	30					87
10	0		1174	-0-	1174	1174	1174	2			N	-0-					87
11	0		-0-	-0-	-0-	1174					N	-0-					87

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

06	4320	X	3950	-0-	-370	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3964	-0-	-1089	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	0		4846	-0-	4846	4846	4846	2			N	-0-					-0-
11	0		4861	-0-	4861	9707	4861	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

06	8340	X	6299	-0-	-2041	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6382	-0-	-2236	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	5522	-0-	-3096	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5527	-0-	-1913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
10	0		3236	-0-	3236	3236	3236	2			N	-0-					-0-
11	0		5146	-0-	5146	8382	5146	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	5700	X	5227	-0-	-473	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5183	-0-	-707	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5191	-0-	-699	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	0		4945	-0-	4945	4945	4945	2			N	-0-					-0-
11	0		4817	-0-	4817	9762	4817	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
06	6780	X	6326	-0-	-454	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6374	-0-	-632	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5593	-0-	-1187	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	0		6120	-0-	6120	6120	6120	2			N	-0-					-0-
11	0		6024	-0-	6024	12144	6024	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
06	5640	X	670	-0-	-4970	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	77	-0-	-1633	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	0		3784	-0-	3784	3784	3784	2			N	-0-					-0-
11	0		4558	-0-	4558	8342	4558	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
06	10530	X	10021	-0-	-509	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10454	-0-	-582	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10357	-0-	-679	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9728	-0-	-952	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
10	0		9171	-0-	9171	9171	9171	2			N	-0-					-0-
11	0		8821	-0-	8821	17992	8821	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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1885	-0-	-2021	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	735	-0-	-3171	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	5	-0-	-3685	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	1420	-0-	-3380	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	237	-0-	-4723	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1296	-0-	-3571	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1758	-0-	-2952	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	0		3881	-0-	3881	3881	3881	2			N	-0-					-0-
11	0		3349	-0-	3349	7230	3349	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	384	-0-	-1296	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7029	-0-	-291	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	0		7524	-0-	7524	7524	7524	2			N	-0-					-0-
11	0		6741	-0-	6741	14265	6741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
07	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	0		11000	-0-	11000	11000	11000	2			N	-0-					-0-
11	0		10508	-0-	10508	21508	10508	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	3972	-0-	-3888	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	2314	-0-	-5808	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	894	-0-	-6887	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
11	0		3996	-0-	3996	4197	3996	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2445	-0-	-1740	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3778	-0-	-272	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	0		3497	-0-	3497	3497	3497	2			N	-0-					-0-
11	0		1987	-0-	1987	5484	1987	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	434	-0-	-682	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	209	-0-	-871	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	0		1345	-0-	1345	1345	1345	2			N	-0-					-0-
11	0		891	-0-	891	2236	891	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 #: 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
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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	4050	X	207	-0-	-3843	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	481	-0-	-3735	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2981	-0-	-1235	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	0		4829	-0-	4829	4829	4829	2			N	-0-					-0-
11	0		4499	-0-	4499	9328	4499	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

06	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					5
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					5
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					5
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					5
10	0		2333	-0-	2333	2333	2333	2			N	-0-					5
11	0		1041	-0-	1041	3374	1041	2			N	-0-					5

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

06	5460	X	4796	-0-	-664	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3829	-0-	-1813	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4829	-0-	-571	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	0		4583	-0-	4583	4583	4583	2			N	-0-					-0-
11	0		3506	-0-	3506	8089	3506	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

06	13620	X	13086	-0-	-534	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12674	-0-	-1121	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12618	-0-	-1177	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11889	-0-	-1431	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
10	0		11571	-0-	11571	11571	11571	2			N	-0-					-0-
11	0		12507	-0-	12507	24078	12507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	8460	X	8115	-0-	-345	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7797	-0-	-945	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7800	-0-	-942	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6377	-0-	-2083	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
10	0		6867	-0-	6867	6867	6867	2			N	-0-					-0-
*11	11465	X	4598	-0-	-6867	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

06	7440	X	5746	-0-	-1694	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5364	-0-	-2510	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5719	-0-	-2155	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4004	-0-	-3616	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	0		6360	-0-	6360	6360	6360	2			N	-0-					-0-
11	0		5303	-0-	5303	11663	5303	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

06	11880	X	11473	-0-	-407	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
*07	12617	X	12250	-0-	-367	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
*08	12617	X	12091	-0-	-526	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
*09	12210	X	11685	-0-	-525	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
*10	12586	X	9989	-0-	-2597	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
*11	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

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-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

06	5760	X	4893	-0-	-867	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3803	-0-	-2149	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4051	-0-	-1808	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3569	-0-	-2101	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
10	0		3183	-0-	3183	3183	3183	2			N	-0-					-0-
11	0		3691	-0-	3691	6874	3691	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	0		4716	-0-	4716	4716	4716	2			N	-0-					-0-
11	0		5048	-0-	5048	9764	5048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	7770	X	3818	-0-	-3952	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	5986	-0-	-2043	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3348	-0-	-3813	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	955	-0-	-5975	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	0		5779	-0-	5779	5779	5779	2			N	-0-					-0-
11	0		8620	-0-	8620	14399	8620	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

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-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

06	8640	X	5414	-0-	-3226	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	2445	-0-	-5708	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6456	-0-	-1434	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	0		7215	-0-	7215	7215	7215	2			N	-0-					-0-
11	0		7954	-0-	7954	15169	7954	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

06	9240	X	8167	-0-	-1073	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5293	-0-	-4038	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7087	-0-	-2213	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8739	-0-	-261	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
10	0		8711	-0-	8711	8711	8711	2			N	-0-					-0-
11	0		6870	-0-	6870	15581	6870	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

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-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	4470	X	3725	-0-	-745	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	402	-0-	-4217	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3000	N	5844	-0-	2844	2844	5844	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10156	-0-	7056	9900	10156	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9879	-0-	6779	16679	9879	2			N	-0-					-0-
09	26177	X	9498	-0-	-16679	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
10	0		9909	-0-	9909	9909	9909	2			N	-0-					-0-
11	0		7098	-0-	7098	17007	7098	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
06	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
07	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
08	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
09	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
10	0		17879	-0-	17879	17879	17879	2			N	-0-					-0-
11	0		16553	-0-	16553	34432	16553	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
06	3000	N	10265	-0-	7265	7265	10265	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15787	-0-	12687	19952	15787	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	16001	-0-	12901	32853	16001	2			N	-0-					-0-
09	46422	X	13569	-0-	-32853	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
10	0		12012	-0-	12012	12012	12012	2			N	-0-					-0-
11	0		8870	-0-	8870	20882	8870	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8390	-0-	-490	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7261	-0-	-1915	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8622	-0-	-554	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
10	0		9337	-0-	9337	9337	9337	2			N	-0-					-0-
11	0		8808	-0-	8808	18145	8808	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
06	6180	X	4712	-0-	-1468	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4343	-0-	-2136	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5868	-0-	-611	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4922	-0-	-1348	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	0		5179	-0-	5179	5179	5179	2			N	-0-					-0-
11	0		5262	-0-	5262	10441	5262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	5880	X	5025	-0-	-855	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2751	-0-	-3325	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	566	-0-	-5510	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
10	0		12847	-0-	12847	12847	12847	2			N	-0-					-0-
11	0		4366	-0-	4366	17213	4366	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
06	9210	X	8457	-0-	-753	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9175	-0-	-342	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
08	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
10	0		9709	-0-	9709	9709	9709	2			N	-0-					-0-
11	0		8405	-0-	8405	18114	8405	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
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3538	-0-	-602	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
10	0		3846	-0-	3846	3846	3846	2			N	-0-					-0-
11	0		4235	-0-	4235	8081	4235	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
06	4320	X	3426	-0-	-894	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	0		3855	-0-	3855	3855	3855	2			N	-0-					-0-
11	0		4050	-0-	4050	7905	4050	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
06	15300	X	14999	-0-	-301	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	11664	-0-	-4053	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13453	-0-	-1768	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14859	-0-	-141	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
10	0		13614	-0-	13614	13614	13614	2			N	-0-					-0-
11	0		15061	-0-	15061	28675	15061	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	3771	-0-	-5469	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	12	-0-	-9133	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
*10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
*11	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	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
06	570	X	-0-	-0-	-570	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	5040	X	4149	-0-	-891	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4352	-0-	-118	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	0		4475	-0-	4475	4475	4475	2			N	-0-					-0-
11	0		4330	-0-	4330	8805	4330	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
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	0		5481	-0-	5481	5481	5481	2			N	-0-					-0-
11	0		5011	-0-	5011	10492	5011	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
06	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2998	-0-	-102	119	2998	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	169	3150	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	887	-0-	-853	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5582	-0-	-184	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4592	-0-	-1174	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	1353	-0-	-4227	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	9030	X	7880	-0-	-1150	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3279	-0-	-6052	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	2309	-0-	-7022	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	4272	-0-	-4758	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	0		5680	-0-	5680	5680	5680	2			N	-0-					-0-
11	0		5515	-0-	5515	11195	5515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	0		7948	-0-	7948	7948	7948	2			N	-0-					-0-
11	0		8258	-0-	8258	16206	8258	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
06	7920	X	5026	-0-	-2894	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5136	-0-	-3048	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4521	-0-	-2268	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5232	-0-	-1338	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	0		5928	-0-	5928	5928	5928	2			N	-0-					-0-
11	0		6175	-0-	6175	12103	6175	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	4273	-0-	-5087	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	0		5475	-0-	5475	5475	5475	2			N	-0-					-0-
11	0		5290	-0-	5290	10765	5290	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
07	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
08	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
09	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
10	0		10298	-0-	10298	10298	10298	2			N	-0-					-0-
11	0		13235	-0-	13235	23533	13235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	3056	-0-	-3274	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
07	7905	X	691	-0-	-7214	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
11	0		4199	-0-	4199	4708	4199	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	868	N	45	-0-	-823	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	218	-0-	-1611	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	243	-0-	-1527	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	37	1			7
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

06	6210	X	5289	-0-	-921	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4477	-0-	-1692	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4230	-0-	-1815	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4192	-0-	-1658	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	0		5178	-0-	5178	5178	5178	2			N	-0-					-0-
11	0		5946	-0-	5946	11124	5946	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

06	5460	X	4925	-0-	-535	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3457	-0-	-2185	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4502	-0-	-1140	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4251	-0-	-1209	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	0		4436	-0-	4436	4436	4436	2			N	-0-					-0-
11	0		3872	-0-	3872	8308	3872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4422	-0-	-1065	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4684	-0-	-803	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	0		1748	-0-	1748	1748	1748	2			N	-0-					-0-
11	0		1292	-0-	1292	3040	1292	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
06	11100	X	8459	-0-	-2641	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8175	-0-	-2303	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7824	-0-	-1941	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8248	-0-	-422	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	0		7571	-0-	7571	7571	7571	2			N	-0-					-0-
11	0		7991	-0-	7991	15562	7991	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
06	7260	X	3251	-0-	-4009	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3866	-0-	-2985	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4209	-0-	-1743	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3368	-0-	-1972	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	0		2946	-0-	2946	2946	2946	2			N	-0-					-0-
11	0		2607	-0-	2607	5553	2607	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
06	5310	X	2257	-0-	-3053	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2915	-0-	-2200	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3970	-0-	-1021	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3362	-0-	-958	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	0		3898	-0-	3898	3898	3898	2			N	-0-					-0-
11	0		2839	-0-	2839	6737	2839	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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6343	-0-	-197	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6808	-0-	-43	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5612	-0-	-1394	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6063	-0-	-717	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	0		3602	-0-	3602	3602	3602	2			N	-0-					-0-
11	0		875	-0-	875	4477	875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2830	-0-	-350	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	0		3081	-0-	3081	3081	3081	2			N	-0-					-0-
11	0		2631	-0-	2631	5712	2631	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9450	X	9147	-0-	-303	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8947	-0-	-818	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8423	-0-	-937	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8346	-0-	-1109	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7338	-0-	-2142	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

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-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

06	5190	X	4237	-0-	-953	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3296	-0-	-1447	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1183	-0-	-3529	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1165	-0-	-3335	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	0		3656	-0-	3656	3656	3656	2			N	-0-					-0-
11	0		4288	-0-	4288	7944	4288	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5174	-0-	-282	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2147	-0-	-3309	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	0		4694	-0-	4694	4694	4694	2			N	-0-					-0-
11	0		5465	-0-	5465	10159	5465	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

06	3000	N	3264	-0-	264	264	3264	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	967	-0-	-264	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	7680	X	4007	-0-	-3673	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	2601	-0-	-5335	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
10	0		11196	-0-	11196	11196	11196	2			N	-0-					-0-
11	0		9129	-0-	9129	20325	9129	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
06	2880	X	2306	-0-	-574	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1227	-0-	-1749	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2087	-0-	-889	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	443	-0-	-2437	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	0		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
11	0		1671	-0-	1671	1781	1671	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
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1555	-0-	-925	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1897	-0-	-503	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	0		1672	-0-	1672	1672	1672	2			N	-0-					-0-
11	0		1286	-0-	1286	2958	1286	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
10	0		6902	-0-	6902	6902	6902	2			N	-0-					-0-
11	0		7484	-0-	7484	14386	7484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	6420	X	5666	-0-	-754	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4531	-0-	-2382	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4926	-0-	-1987	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	2074	-0-	-4616	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	0		6710	-0-	6710	6710	6710	2			N	-0-					-0-
11	0		5620	-0-	5620	12330	5620	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
06	3750	X	103	-0-	-3647	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	548	-0-	-1870	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	0		1995	-0-	1995	1995	1995	2			N	-0-					-0-
11	0		2221	-0-	2221	4216	2221	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
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	281	-0-	-1429	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0		1991	-0-	1991	1991	1991	2			N	-0-					-0-
11	0		3502	-0-	3502	5493	3502	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
07	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
08	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
09	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
10	0		14457	-0-	14457	14457	14457	2			N	-0-					-0-
11	0		13587	-0-	13587	28044	13587	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
06	12330	X	9132	-0-	-3198	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	7655	-0-	-4466	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	8995	-0-	-3126	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11212	-0-	-128	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
10	0		10048	-0-	10048	10048	10048	2			N	-0-					-0-
11	0		10058	-0-	10058	20106	10058	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	2895	-0-	-1545	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2906	-0-	-1682	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2896	-0-	-669	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2717	-0-	-733	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	0		2474	-0-	2474	2474	2474	2			N	-0-					-0-
11	0		1774	-0-	1774	4248	1774	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 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

06	8460	X	7761	-0-	-699	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6705	-0-	-2161	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8492	-0-	-374	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7344	-0-	-1236	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	0		7129	-0-	7129	7129	7129	2			N	-0-					-0-
11	0		6659	-0-	6659	13788	6659	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8010	X	6531	-0-	-1479	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5889	-0-	-2419	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6824	-0-	-1484	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6462	-0-	-1578	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	0		6053	-0-	6053	6053	6053	2			N	-0-					-0-
11	0		5831	-0-	5831	11884	5831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	0		2697	-0-	2697	2697	2697	2			N	-0-					-0-
11	0		2411	-0-	2411	5108	2411	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

06	7800	X	5879	-0-	-1921	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	3419	-0-	-6315	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	0		8831	-0-	8831	8831	8831	2			N	-0-					-0-
11	0		9445	-0-	9445	18276	9445	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	0		9318	-0-	9318	9318	9318	2			N	-0-					-0-
11	0		8942	-0-	8942	18260	8942	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

06	5550	X	4795	-0-	-755	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4776	-0-	-959	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4437	-0-	-1205	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
10	0		4614	-0-	4614	4614	4614	2			N	-0-					-0-
11	0		4729	-0-	4729	9343	4729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

06	2670	X	862	-0-	-1808	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	239	-0-	-2644	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	227	-0-	-2656	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0		938	-0-	938	938	938	2			N	-0-					-0-
11	0		3542	-0-	3542	4480	3542	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
10	0		2285	-0-	2285	2285	2285	2			N	-0-					-0-
11	0		1895	-0-	1895	4180	1895	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	0		10199	-0-	10199	10199	10199	2			N	-0-					-0-
11	0		10395	-0-	10395	20594	10395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2023

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	574	-0-	-5696	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6125	-0-	-2305	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7037	-0-	-1674	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7243	-0-	-1437	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7140	-0-	-1050	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
10	0		7470	-0-	7470	7470	7470	2			N	-0-					-0-
11	0		7150	-0-	7150	14620	7150	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
10	0		3708	-0-	3708	3708	3708	2			N	-0-					-0-
11	0		2377	-0-	2377	6085	2377	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
10	0		9106	-0-	9106	9106	9106	2			N	-0-					-0-
11	0		9595	-0-	9595	18701	9595	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	4839	-0-	-2661	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	2601	-0-	-5149	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	4494	-0-	-3256	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5686	-0-	-1724	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
10	0		5458	-0-	5458	5458	5458	2			N	-0-					-0-
11	0		5507	-0-	5507	10965	5507	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
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	0		5586	-0-	5586	5586	5586	2			N	-0-					-0-
11	0		4355	-0-	4355	9941	4355	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

06	4710	X	3720	-0-	-990	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2830	-0-	-2223	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3929	-0-	-961	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	0		4455	-0-	4455	4455	4455	2			N	-0-					-0-
11	0		4105	-0-	4105	8560	4105	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

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-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

06	3270	X	1895	-0-	-1375	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	802	-0-	-2484	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	78	-0-	-2960	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	685	-0-	-2255	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	0		930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					-0-
11	0		742	-0-	742	1672	742	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023

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
06	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
09	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
10	0		15066	-0-	15066	15066	15066	2			N	-0-					-0-
11	0		14644	-0-	14644	29710	14644	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	0		3185	-0-	3185	3185	3185	2			N	-0-					-0-
11	0		4743	-0-	4743	7928	4743	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	0		5627	-0-	5627	5627	5627	2			N	-0-					-0-
11	0		6388	-0-	6388	12015	6388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	7920	X	7191	-0-	-729	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5383	-0-	-2057	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	4606	-0-	-3485	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4390	-0-	-3440	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	0		6286	-0-	6286	6286	6286	2			N	-0-					-0-
11	0		4297	-0-	4297	10583	4297	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
06	9780	X	8503	-0-	-1277	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	6336	-0-	-3522	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6752	-0-	-3106	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6909	-0-	-1731	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	0		9661	-0-	9661	9661	9661	2			N	-0-					-0-
11	0		9407	-0-	9407	19068	9407	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4978	-0-	-1142	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
10	0		6971	-0-	6971	6971	6971	2			N	-0-					-0-
11	0		6141	-0-	6141	13112	6141	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4568	-0-	-1402	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4836	-0-	-1333	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	2537	-0-	-3632	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	0		4998	-0-	4998	4998	4998	2			N	-0-					-0-
11	0		4860	-0-	4860	9858	4860	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6789	-0-	-201	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5358	-0-	-2113	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5962	-0-	-1509	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5362	-0-	-1868	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
10	0		5080	-0-	5080	5080	5080	2			N	-0-					-0-
11	0		5315	-0-	5315	10395	5315	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7431	-0-	-1509	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7194	-0-	-2044	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6525	-0-	-2713	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6369	-0-	-1911	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	0		6384	-0-	6384	6384	6384	2			N	-0-					-0-
11	0		6817	-0-	6817	13201	6817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	8284	-0-	-8036	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	6411	-0-	-7818	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9334	-0-	-4895	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12425	-0-	-1345	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
10	0		7825	-0-	7825	7825	7825	2			N	-0-					-0-
11	0		8345	-0-	8345	16170	8345	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	2377	-0-	-7403	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	1492	-0-	-8180	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	1048	-0-	-7570	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	718	-0-	-1652	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	0		820	-0-	820	820	820	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	820					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	4828	-0-	-1382	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5255	-0-	-1162	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6088	-0-	-329	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
10	0		5888	-0-	5888	5888	5888	2			N	-0-					-0-
11	0		6128	-0-	6128	12016	6128	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6854	-0-	-886	-0-	6854	2			N	-0-					16
07	8432	X	6160	-0-	-2272	-0-	6160	2			N	-0-					16
08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					16
09	8250	X	7238	-0-	-1012	-0-	7238	2			N	-0-					16
10	0		9149	-0-	9149	9149	9149	2			N	-0-					16
11	0		5666	-0-	5666	14815	5666	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	0		3076	-0-	3076	3076	3076	2			N	-0-					-0-
11	0		2648	-0-	2648	5724	2648	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	12633	-0-	-2157	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12396	-0-	-2887	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	1891	-0-	-12896	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-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	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	0		3123	-0-	3123	3123	3123	2			N	-0-					-0-
11	0		4332	-0-	4332	7455	4332	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1046	-0-	-1031	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	675	-0-	-2055	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	0		256	-0-	256	256	256	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7455	-0-	-645	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	2597	-0-	-7137	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6649	-0-	-3085	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7583	-0-	-1837	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	0		4317	-0-	4317	4317	4317	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4317					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

06	12420	X	10286	-0-	-2134	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	9361	-0-	-3473	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11391	-0-	-1071	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10860	-0-	-810	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
10	0		11757	-0-	11757	11757	11757	2			N	-0-					-0-
11	0		11256	-0-	11256	23013	11256	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

06	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
07	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			N	-0-					-0-
08	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	23148	2			N	-0-					-0-
09	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	22617	2			N	-0-					-0-
10	0		23135	-0-	23135	23135	23135	2			N	-0-					-0-
11	0		22950	-0-	22950	46085	22950	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

06	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
08	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
10	0		11222	-0-	11222	11222	11222	2			N	-0-					-0-
11	0		9783	-0-	9783	21005	9783	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

06	19830	X	123	-0-	-19707	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	360	-0-	-20131	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	5670	-0-	-13333	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	7602	-0-	-5868	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
10	0		497	-0-	497	497	497	2			N	-0-					-0-
11	0		1721	-0-	1721	2218	1721	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

06	7980	X	6477	-0-	-1503	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7594	-0-	-652	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7593	-0-	-653	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7041	-0-	-189	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	0		6463	-0-	6463	6463	6463	2			N	-0-					-0-
11	0		5961	-0-	5961	12424	5961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	4616	-0-	-2314	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4447	-0-	-2218	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4970	-0-	-1137	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4738	-0-	-1172	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
10	0		5060	-0-	5060	5060	5060	2			N	-0-					-0-
11	0		4147	-0-	4147	9207	4147	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7343	-0-	-157	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	0		6785	-0-	6785	6785	6785	2			N	-0-					-0-
11	0		6571	-0-	6571	13356	6571	2			N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7554	-0-	-366	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7630	-0-	-554	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7235	-0-	-625	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	0		7323	-0-	7323	7323	7323	2			N	-0-					-0-
11	0		7521	-0-	7521	14844	7521	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
06	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	25756	-0-	-1183	-0-	25756	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	25199	-0-	-1740	-0-	25199	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	23542	-0-	-2528	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
10	0		21977	-0-	21977	21977	21977	2			N	-0-					-0-
11	0		19989	-0-	19989	41966	19989	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
06	13980	X	10103	-0-	-3877	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	8864	-0-	-5582	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11529	-0-	-499	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11044	-0-	-596	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
10	0		11380	-0-	11380	11380	11380	2			N	-0-					-0-
11	0		11101	-0-	11101	22481	11101	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
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	651	X	44	-0-	-607	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1002	-0-	1002	1002	1002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5666	-0-	-994	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5581	-0-	-1301	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	0		5734	-0-	5734	5734	5734	2			N	-0-					-0-
11	0		6383	-0-	6383	12117	6383	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	408	-0-	-822	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	122	-0-	-1149	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	0		1189	-0-	1189	1189	1189	2			N	-0-					-0-
11	0		1134	-0-	1134	2323	1134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21000	X	19170	-0-	-1830	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19369	-0-	-2207	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19236	-0-	-1596	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18185	-0-	-1975	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
10	0		17976	-0-	17976	17976	17976	2			N	-0-					-0-
11	0		17739	-0-	17739	35715	17739	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	15087	-0-	-303	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12572	-0-	-3145	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	9580	-0-	-6137	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	7136	-0-	-8074	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	0		7584	-0-	7584	7584	7584	2			N	-0-					-0-
11	0		5766	-0-	5766	13350	5766	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4585	-0-	-1715	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4042	-0-	-2623	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5826	-0-	-839	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5745	-0-	-705	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	0		6020	-0-	6020	6020	6020	2			N	-0-					-0-
11	0		5683	-0-	5683	11703	5683	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9922	-0-	6922	6922	9922	2			Y	-0-					2
07	3100	N	13705	-0-	10605	17527	13705	2			Y	-0-					2
08	3100	N	14025	-0-	10925	28452	14025	2			Y	-0-					2
09	41238	X	12786	-0-	-28452	-0-	12786	2			Y	-0-					2
10	0		13755	-0-	13755	13755	13755	2			Y	-0-					2
11	0		13021	-0-	13021	26776	13021	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
10	0		9381	-0-	9381	9381	9381	2			N	-0-					-0-
11	0		7575	-0-	7575	16956	7575	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19950	X	16301	-0-	-3649	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16662	-0-	-3953	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16663	-0-	-945	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15892	-0-	-818	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
10	0		16389	-0-	16389	16389	16389	2			N	-0-					-0-
11	0		15182	-0-	15182	31571	15182	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9515	-0-	-655	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9644	-0-	-741	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9579	-0-	-775	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9210	-0-	-810	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	0		9395	-0-	9395	9395	9395	2			N	-0-					-0-
11	0		8878	-0-	8878	18273	8878	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
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2156	-0-	-1161	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	0		3671	-0-	3671	3671	3671	2			N	-0-					-0-
11	0		2816	-0-	2816	6487	2816	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
09	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
10	0		9968	-0-	9968	9968	9968	2			N	-0-					-0-
11	0		13360	-0-	13360	23328	13360	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
06	11220	X	7213	-0-	-4007	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7121	-0-	-259	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
10	0		6902	-0-	6902	6902	6902	2			N	-0-					-0-
11	0		6701	-0-	6701	13603	6701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 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
06	21360	X	19332	-0-	-2028	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	16516	-0-	-5556	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	17828	-0-	-3159	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	18807	-0-	-1503	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
10	0		19635	-0-	19635	19635	19635	2			N	-0-					-0-
11	0		19538	-0-	19538	39173	19538	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
06	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
07	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11679	-0-	-287	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	10861	-0-	-3179	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	0		10380	-0-	10380	10380	10380	2			N	-0-					-0-
11	0		10284	-0-	10284	20664	10284	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 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
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2585	-0-	-3429	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	2851	-0-	-3163	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4418	-0-	-1402	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	0		4706	-0-	4706	4706	4706	2			N	-0-					-0-
11	0		4183	-0-	4183	8889	4183	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 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
06	11490	X	8980	-0-	-2510	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9538	-0-	-2335	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9508	-0-	-2365	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9004	-0-	-1856	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
10	0		7608	-0-	7608	7608	7608	2			N	-0-					-0-
11	0		7844	-0-	7844	15452	7844	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	2420	-0-	-1840	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3557	-0-	-845	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2963	-0-	-1117	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	0		2351	-0-	2351	2351	2351	2			N	-0-					-0-
11	0		2915	-0-	2915	5266	2915	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 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
06	13230	X	9054	-0-	-4176	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	2995	-0-	-10676	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6913	-0-	6913	6913	6913	2			N	-0-					-0-
11	0		13024	-0-	13024	19937	13024	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 #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 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
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	5828	X	4096	-0-	-1732	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5536	-0-	-104	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	0		8312	-0-	8312	8312	8312	2			N	-0-					-0-
11	0		7384	-0-	7384	15696	7384	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6269	-0-	-55	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5804	-0-	-316	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	0		6286	-0-	6286	6286	6286	2			N	-0-					-0-
11	0		5757	-0-	5757	12043	5757	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 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
06	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	2			N	-0-					-0-
07	45607	X	45607	-0-	-0-	-0-	45607	2			N	-0-					-0-
08	33749	X	33749	-0-	-0-	-0-	33749	2			N	-0-					-0-
09	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
10	0		20062	-0-	20062	20062	20062	2			N	-0-					-0-
11	0		20994	-0-	20994	41056	20994	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8264	-0-	-168	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7180	-0-	-1159	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6206	-0-	-1864	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	0		1001	-0-	1001	1001	1001	2			N	-0-					-0-
11	0		3394	-0-	3394	4395	3394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 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
06	7530	X	6687	-0-	-843	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	4730	-0-	-3051	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6813	-0-	-968	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7243	-0-	-287	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	0		7008	-0-	7008	7008	7008	2			N	-0-					-0-
11	0		6417	-0-	6417	13425	6417	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
07	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
09	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	0		10002	-0-	10002	10002	10002	2			N	-0-					-0-
11	0		11452	-0-	11452	21454	11452	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5905	-0-	-1349	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5956	-0-	-1298	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5984	-0-	-1036	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	0		5914	-0-	5914	5914	5914	2			N	-0-					-0-
11	0		5397	-0-	5397	11311	5397	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
06	14970	X	14369	-0-	-601	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	11469	-0-	-3969	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14432	-0-	-1006	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13812	-0-	-1038	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
10	0		14004	-0-	14004	14004	14004	2			N	-0-					-0-
11	0		13173	-0-	13173	27177	13173	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	9780	X	8283	-0-	-1497	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	7695	-0-	-3031	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8145	-0-	-2767	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8607	-0-	-1953	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	0		9303	-0-	9303	9303	9303	2			N	-0-					-0-
11	0		9547	-0-	9547	18850	9547	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
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
11	0		42	-0-	42	74	42	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					-0-
07	29990	X	29990	-0-	-0-	-0-	29990	2			N	-0-					-0-
08	51639	X	51639	-0-	-0-	-0-	51639	2			N	-0-					-0-
09	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
10	0		33553	-0-	33553	33553	33553	2			N	-0-					-0-
11	0		36103	-0-	36103	69656	36103	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3300	-0-	-390	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2127	-0-	-1934	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3879	-0-	-51	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	0		3983	-0-	3983	3983	3983	2			N	-0-					-0-
11	0		3913	-0-	3913	7896	3913	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 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
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
09	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
10	0		8888	-0-	8888	8888	8888	2			N	-0-					-0-
11	0		9474	-0-	9474	18362	9474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 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
06	15930	X	15211	-0-	-719	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14398	-0-	-1908	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	10495	-0-	-5656	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
09	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
10	0		15192	-0-	15192	15192	15192	2			N	-0-					-0-
11	0		14814	-0-	14814	30006	14814	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 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
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	0		4889	-0-	4889	4889	4889	2			N	-0-					-0-
11	0		7248	-0-	7248	12137	7248	2			N	-0-					-0-

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
06	7080	X	5944	-0-	-1136	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5663	-0-	-1653	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5908	-0-	-1408	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5871	-0-	-1059	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	0		6012	-0-	6012	6012	6012	2			N	-0-					-0-
11	0		5426	-0-	5426	11438	5426	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	1342	-0-	-4568	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3474	-0-	-1920	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3645	-0-	-1749	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2553	-0-	2553	2553	2553	2			N	-0-					-0-
11	0		3923	-0-	3923	6476	3923	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3789	-0-	-1401	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3568	-0-	-2198	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3805	-0-	-1961	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3618	-0-	-1962	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	0		4176	-0-	4176	4176	4176	2			N	-0-					-0-
11	0		4356	-0-	4356	8532	4356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	7000	2		N	-0-			-0-
07	8246	X	6815	-0-	-1431	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2		N	-0-			-0-
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2		N	-0-			-0-
10	0		8626	-0-	8626	8626	8626	2		N	-0-			-0-
11	0		8002	-0-	8002	16628	8002	2		N	-0-			-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

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-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	1901	-0-	-5029	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	851	-0-	-2094	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25700	X	6493	-0-	-19207	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	0		4137	-0-	4137	4137	4137	2			N	-0-					-0-
11	0		5755	-0-	5755	9892	5755	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
08	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	20480	2			N	-0-					-0-
09	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
10	0		15137	-0-	15137	15137	15137	2			N	-0-					-0-
11	0		17664	-0-	17664	32801	17664	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	7596	-0-	-1854	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8439	-0-	-1326	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	4451	-0-	-4973	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	9056	-0-	-64	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
10	0		7706	-0-	7706	7706	7706	2			N	-0-					-0-
11	0		7955	-0-	7955	15661	7955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12390	X	3735	-0-	-8655	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
09	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-

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
06	9930	X	8494	-0-	-1436	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7091	-0-	-2829	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8346	-0-	-1481	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7917	-0-	-1593	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	0		8076	-0-	8076	8076	8076	2			N	-0-					-0-
11	0		8820	-0-	8820	16896	8820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	9210	X	8153	-0-	-1057	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5929	-0-	-3030	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7908	-0-	-1051	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7384	-0-	-1016	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	0		7006	-0-	7006	7006	7006	2			N	-0-					-0-
11	0		6196	-0-	6196	13202	6196	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

06	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
07	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	16745	2			N	-0-					-0-
08	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
10	0		16497	-0-	16497	16497	16497	2			N	-0-					-0-
11	0		15310	-0-	15310	31807	15310	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

06	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2647	-0-	-2065	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3713	-0-	-577	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	0		3653	-0-	3653	3653	3653	2			N	-0-					-0-
11	0		3647	-0-	3647	7300	3647	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

06	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
07	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
09	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
10	0		13468	-0-	13468	13468	13468	2			N	-0-					-0-
11	0		12799	-0-	12799	26267	12799	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
10	0		5129	-0-	5129	5129	5129	2			N	-0-					-0-
11	0		1380	-0-	1380	6509	1380	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

06	18240	X	15125	-0-	-3115	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	12604	-0-	-5283	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	13981	-0-	-3410	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
10	0		21778	-0-	21778	21778	21778	2			N	-0-					-0-
11	0		20027	-0-	20027	41805	20027	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

06	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
07	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17579	2			N	-0-					-0-
08	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
09	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
10	0		15796	-0-	15796	15796	15796	2			N	-0-					-0-
11	0		14501	-0-	14501	30297	14501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3326	-0-	-1076	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3390	-0-	-870	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	0		3596	-0-	3596	3596	3596	2			N	-0-					-0-
11	0		3504	-0-	3504	7100	3504	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
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6103	-0-	-221	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	2460	-0-	-4050	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6286	-0-	-104	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	0		4999	-0-	4999	4999	4999	2			N	-0-					-0-
11	0		5262	-0-	5262	10261	5262	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
06	5040	X	4408	-0-	-632	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4744	-0-	-464	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	0		4969	-0-	4969	4969	4969	2			N	-0-					-0-
11	0		5240	-0-	5240	10209	5240	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
06	6450	X	2403	-0-	-4047	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	1558	-0-	-5107	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	2852	-0-	-3565	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	943	-0-	-5267	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	0		3564	-0-	3564	3564	3564	2			N	-0-					-0-
11	0		2849	-0-	2849	6413	2849	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	9300	X	8824	-0-	-476	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8167	-0-	-1691	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8845	-0-	-695	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
10	0		8744	-0-	8744	8744	8744	2			N	-0-					-0-
11	0		8767	-0-	8767	17511	8767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	12810	X	11017	-0-	-1793	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	9933	-0-	-2250	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11171	-0-	-1105	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
10	0		12610	-0-	12610	12610	12610	2			N	-0-					-0-
*11	24149	X	11539	-0-	-12610	-0-	11539	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
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-

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
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
10	0		6958	-0-	6958	6958	6958	2			N	-0-					-0-
11	0		4204	-0-	4204	11162	4204	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5786	-0-	-124	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5751	-0-	-294	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5795	-0-	-55	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	0		5919	-0-	5919	5919	5919	2			N	-0-					-0-
11	0		5508	-0-	5508	11427	5508	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
06	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
07	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8142	-0-	-600	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
10	0		14500	-0-	14500	14500	14500	2			N	-0-					-0-
11	0		14235	-0-	14235	28735	14235	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
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	0		2848	-0-	2848	2848	2848	2			N	-0-					-0-
11	0		6190	-0-	6190	9038	6190	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	90	-0-	-720	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	511	-0-	-1256	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	0		2212	-0-	2212	2212	2212	2			N	-0-					-0-
11	0		2091	-0-	2091	4303	2091	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					14
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			2
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	0		6054	-0-	6054	6054	6054	2			N	-0-					-0-
11	0		5482	-0-	5482	11536	5482	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5716	-0-	-1154	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4669	-0-	-2368	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4513	-0-	-2524	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4788	-0-	-2022	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
10	0		6139	-0-	6139	6139	6139	2			N	-0-					-0-
11	0		6397	-0-	6397	12536	6397	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	795	-0-	-8265	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	1079	-0-	-3943	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	75	-0-	-2385	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	0		309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					-0-
11	0		1727	-0-	1727	2036	1727	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
06	7200	X	4984	-0-	-2216	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6114	-0-	-1326	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6285	-0-	-1155	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5806	-0-	-1064	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
10	0		5633	-0-	5633	5633	5633	2			N	-0-					-0-
11	0		5842	-0-	5842	11475	5842	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
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-

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
06	14850	X	12044	-0-	-2806	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14178	-0-	-1167	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12650	-0-	-2695	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	11247	-0-	-2883	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
10	0		13365	-0-	13365	13365	13365	2			N	-0-					-0-
11	0		13299	-0-	13299	26664	13299	2			N	-0-					-0-

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
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
10	0		3696	-0-	3696	3696	3696	2			N	-0-					-0-
11	0		2743	-0-	2743	6439	2743	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
06	6630	X	6496	-0-	-134	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4616	-0-	-2235	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5051	-0-	-1800	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5158	-0-	-1472	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
10	0		5818	-0-	5818	5818	5818	2			N	-0-					-0-
11	0		5243	-0-	5243	11061	5243	2			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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	5623	-0-	-3167	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	3166	-0-	-5917	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	2123	-0-	-6898	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6372	-0-	-2358	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	0		7309	-0-	7309	7309	7309	2			N	-0-					-0-
11	0		7231	-0-	7231	14540	7231	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	0		6920	-0-	6920	6920	6920	2			N	-0-					-0-
11	0		6266	-0-	6266	13186	6266	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

06	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
07	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
08	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
09	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
10	0		15800	-0-	15800	15800	15800	2			N	-0-					-0-
11	0		15573	-0-	15573	31373	15573	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

06	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
10	0		3914	-0-	3914	3914	3914	2			N	-0-					-0-
11	0		3489	-0-	3489	7403	3489	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

06	11940	X	10971	-0-	-969	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	7958	-0-	-4380	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11324	-0-	-828	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11315	-0-	-445	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	0		11665	-0-	11665	11665	11665	2			N	-0-					-0-
11	0		10579	-0-	10579	22244	10579	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

06	14B2 EXT		1621	-0-	1621	1673	1621	2			N	-0-					-0-
07	1673	X	-0-	-0-	-1673	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

06	10050	X	5773	-0-	-4277	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7047	-0-	-2129	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
10	0		10543	-0-	10543	10543	10543	2			N	-0-					-0-
11	0		7989	-0-	7989	18532	7989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	10437	-0-	-153	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	1236	-0-	-8064	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
10	0		2943	-0-	2943	2943	2943	2			N	-0-					-0-
11	0		1767	-0-	1767	4710	1767	2			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
06	3780	X	2997	-0-	-783	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	641	-0-	-3265	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
10	0		9614	-0-	9614	9614	9614	2			N	-0-					-0-
11	0		8047	-0-	8047	17661	8047	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
06	7860	X	6975	-0-	-885	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6271	-0-	-1851	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7408	-0-	-452	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
10	0		7374	-0-	7374	7374	7374	2			N	-0-					-0-
11	0		6883	-0-	6883	14257	6883	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
06	3150	X	219	-0-	-2931	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	1179	-0-	-1581	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	0		2485	-0-	2485	2485	2485	2			N	-0-					-0-
11	0		1976	-0-	1976	4461	1976	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	10498	-0-	-152	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10142	-0-	-863	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10389	-0-	-616	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10574	-0-	-76	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
10	0		10619	-0-	10619	10619	10619	2			N	-0-					-0-
11	0		10488	-0-	10488	21107	10488	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4477	-0-	-1785	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5638	-0-	-283	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5504	-0-	-226	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	0		6213	-0-	6213	6213	6213	2			N	-0-					-0-
11	0		5647	-0-	5647	11860	5647	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	9753	-0-	-927	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9165	-0-	-1871	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10782	-0-	-254	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10017	-0-	-543	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
10	0		10939	-0-	10939	10939	10939	2			N	-0-					-0-
11	0		10033	-0-	10033	20972	10033	2			N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	59	X	8	-0-	-51	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		10891	-0-	10891	10891	10891	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		424	-0-	424	11315	424	2			N	-0-					-0-
10	0		1607	-0-	1607	12922	1607	2			N	-0-					-0-
11	0		5852	-0-	5852	18774	5852	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

06	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	0		3571	-0-	3571	3571	3571	2			N	-0-					-0-
11	0		2842	-0-	2842	6413	2842	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

06	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5381	-0-	-571	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4870	-0-	-1082	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4603	-0-	-1157	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
10	0		4465	-0-	4465	4465	4465	2			N	-0-					-0-
11	0		4950	-0-	4950	9415	4950	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

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-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

06	9750	X	6513	-0-	-3237	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	6498	-0-	-3577	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6066	-0-	-1963	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
10	0		9050	-0-	9050	9050	9050	2			N	-0-					-0-
11	0		7451	-0-	7451	16501	7451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5893	-0-	-557	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5678	-0-	-987	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5952	-0-	-713	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
10	0		4840	-0-	4840	4840	4840	2			N	-0-					-0-
11	0		5241	-0-	5241	10081	5241	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		200	-0-	200	200	200	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
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	659	-0-	-891	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	0		1529	-0-	1529	1529	1529	2			N	-0-					-0-
11	0		1438	-0-	1438	2967	1438	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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	10650	X	8342	-0-	-2308	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	7848	-0-	-2878	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8056	-0-	-2670	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9233	-0-	-967	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
10	0		8992	-0-	8992	8992	8992	2			N	-0-					-0-
11	0		9366	-0-	9366	18358	9366	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	6360	X	3376	-0-	-2984	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	0		7184	-0-	7184	7184	7184	2			N	-0-					-0-
11	0		5904	-0-	5904	13088	5904	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	0		764	-0-	764	764	764	2			N	-0-					-0-
11	0		690	-0-	690	1454	690	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
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7949	-0-	-235	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6258	-0-	-1962	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	0		6232	-0-	6232	6232	6232	2			N	-0-					-0-
11	0		6195	-0-	6195	12427	6195	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6286	-0-	-1094	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4708	-0-	-2918	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5659	-0-	-1751	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	0		3126	-0-	3126	3126	3126	2			N	-0-					-0-
11	0		6388	-0-	6388	9514	6388	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	1245	-0-	-3994	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
10	0		3568	-0-	3568	3568	3568	2			N	-0-					-0-
11	0		3966	-0-	3966	7534	3966	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 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
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-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2776	-0-	-1484	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

06	7710	X	5744	-0-	-1966	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5329	-0-	-2638	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6464	-0-	-728	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5813	-0-	-547	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	0		5911	-0-	5911	5911	5911	2			N	-0-					-0-
11	0		5915	-0-	5915	11826	5915	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

06	7260	X	6726	-0-	-534	-0-	6726	2			N	-0-					14
07	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	2			N	-0-					14
08	7502	X	6674	-0-	-828	-0-	6674	2			N	-0-					14
09	7260	X	4718	-0-	-2542	-0-	4718	2			N	-0-					14
10	0		3317	-0-	3317	3317	3284	2	33	9	N	30	37	1			7
11	0		1876	-0-	1876	5193	1876	2			N	-0-					7

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2022

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

06	10440	X	5771	-0-	-4669	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
09	10440	X	6926	-0-	-3514	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	0		7705	-0-	7705	7705	7705	2			N	-0-					-0-
11	0		5588	-0-	5588	13293	5588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	4766	-0-	-2314	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4161	-0-	-3155	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4349	-0-	-2037	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4088	-0-	-772	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	0		3800	-0-	3800	3800	3800	2			N	-0-					-0-
11	0		3532	-0-	3532	7332	3532	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022 - WELL PLUGGED 6/15/2022

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
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	0		7902	-0-	7902	7902	7902	2			N	-0-					-0-
11	0		7432	-0-	7432	15334	7432	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3828	-0-	-1194	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5176	-0-	-714	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	0		5189	-0-	5189	5189	5189	2			N	-0-					-0-
11	0		4980	-0-	4980	10169	4980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7855	-0-	-395	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
07	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	8080	2		N	-0-			-0-
08	8928	X	8585	-0-	-343	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
09	8640	X	8105	-0-	-535	-0-	8105	2		N	-0-			-0-
10	0		7837	-0-	7837	7837	7837	2		N	-0-			-0-
11	0		7345	-0-	7345	15182	7345	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5131	-0-	-1289	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	2270	-0-	-4054	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
08	6324	X	4892	-0-	-1432	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	5901	-0-	-69	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
10	0		5382	-0-	5382	5382	5382	2		N	-0-			-0-
11	0		4698	-0-	4698	10080	4698	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	14684	-0-	-76	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
07	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
08	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
09	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
10	0		16727	-0-	16727	16727	16727	2			N	-0-					-0-
11	0		13436	-0-	13436	30163	13436	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
07	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
08	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
09	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
10	0		14122	-0-	14122	14122	14122	2			N	-0-					-0-
11	0		12648	-0-	12648	26770	12648	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	6084	-0-	-8346	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
07	14911	X	5614	-0-	-9297	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
08	14911	X	12294	-0-	-2617	-0-	12294	2		N	-0-			-0-
09	14340	X	12856	-0-	-1484	-0-	12856	2		N	-0-			-0-
10	0		11692	-0-	11692	11692	11692	2		N	-0-			-0-
11	0		8206	-0-	8206	19898	8206	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	26400	X	24052	-0-	-2348	-0-	24052	2		N	-0-			-0-
07	26939	X	24296	-0-	-2643	-0-	24296	2		N	-0-			-0-
08	26412	X	24077	-0-	-2335	-0-	24077	2		N	-0-			-0-
09	24990	X	23290	-0-	-1700	-0-	23290	2		N	-0-			-0-
10	0		23023	-0-	23023	23023	23023	2		N	-0-			-0-
11	0		22226	-0-	22226	45249	22226	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1428	-0-	-1902	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
07	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
09	2880	X	731	-0-	-2149	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10	0		3257	-0-	3257	3257	3257	2		N	-0-			-0-
11	0		3290	-0-	3290	6547	3290	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4540	-0-	-980	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
07	5704	X	1622	-0-	-4082	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
08	5704	X	3240	-0-	-2464	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	2331	-0-	-2949	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
10	0		5527	-0-	5527	5527	5527	2		N	-0-			-0-
11	0		4706	-0-	4706	10233	4706	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
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
06	5280	X	4362	-0-	-918	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3741	-0-	-1539	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	0		11074	-0-	11074	11074	11074	2			N	-0-					-0-
11	0		11067	-0-	11067	22141	11067	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
07	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	2			N	-0-					-0-
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
10	0		1545	-0-	1545	1545	1545	2			N	-0-					-0-
11	0		5969	-0-	5969	7514	5969	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
07	28942	X	28942	-0-	-0-	-0-	28942	2			N	-0-					-0-
08	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	29072	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	27524	-0-	-166	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
10	0		28216	-0-	28216	28216	28216	2			N	-0-					-0-
11	0		27167	-0-	27167	55383	27167	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 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
06	8190	X	6351	-0-	-1839	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3724	-0-	-4739	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6500	-0-	-1932	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
10	0		8585	-0-	8585	8585	8585	2			N	-0-					-0-
11	0		8925	-0-	8925	17510	8925	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 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
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
07	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	0		8766	-0-	8766	8766	8766	2			N	-0-					-0-
11	0		8247	-0-	8247	17013	8247	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
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	0		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					-0-
11	0		1151	-0-	1151	2113	1151	2			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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	0		628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					-0-
11	0		3701	-0-	3701	4329	3701	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
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5397	-0-	-865	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6054	-0-	-704	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	0		7700	-0-	7700	7700	7700	2			N	-0-					-0-
11	0		6206	-0-	6206	13906	6206	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
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
10	0		10371	-0-	10371	10371	10371	2			N	-0-					-0-
11	0		8859	-0-	8859	19230	8859	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
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-

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
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-

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
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4612	-0-	-472	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4518	-0-	-1392	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	0		4945	-0-	4945	4945	4945	2			N	-0-					-0-
11	0		3626	-0-	3626	8571	3626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4602	-0-	4602	4602	4602	2			N	-0-					-0-
11	0		2303	-0-	2303	6905	2303	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

06	17340	X	15846	-0-	-1494	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	15653	-0-	-2203	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15255	-0-	-2601	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	15265	-0-	-1805	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
10	0		16018	-0-	16018	16018	16018	2			N	-0-					-0-
*11	30753	X	14735	-0-	-16018	-0-	14735	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

06	3360	X	2967	-0-	-393	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10	0		3456	-0-	3456	3456	3456	2			N	-0-					-0-
11	0		2815	-0-	2815	6271	2815	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

06	11580	X	8740	-0-	-2840	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	7859	-0-	-3890	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9879	-0-	-1188	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
10	0		9348	-0-	9348	9348	9348	2			N	-0-					-0-
11	0		7731	-0-	7731	17079	7731	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	936	-0-	-2244	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

06	8070	X	7342	-0-	-728	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6533	-0-	-1806	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6571	-0-	-1768	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5969	-0-	-1891	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
10	0		6372	-0-	6372	6372	6372	2			N	-0-					-0-
11	0		5652	-0-	5652	12024	5652	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

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-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

06	600	X	120	-0-	-480	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	620	X	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

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-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

06	7590	X	6096	-0-	-1494	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3509	-0-	-2598	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4853	-0-	-1254	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	1844	-0-	-4246	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	0		6739	-0-	6739	6739	6739	2			N	-0-					-0-
11	0		4525	-0-	4525	11264	4525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5593	-0-	-497	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5001	-0-	-1292	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5533	-0-	-47	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	0		6485	-0-	6485	6485	6485	2			N	-0-					-0-
11	0		5645	-0-	5645	12130	5645	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
10	0		3675	-0-	3675	3675	3675	2			N	-0-					-0-
11	0		3893	-0-	3893	7568	3893	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
10	0		7702	-0-	7702	7702	7702	2			N	-0-					-0-
11	0		7217	-0-	7217	14919	7217	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6735	-0-	-1125	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6192	-0-	-752	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5487	-0-	-1457	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6017	-0-	-733	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
10	0		7595	-0-	7595	7595	7595	2			N	-0-					-0-
11	0		7284	-0-	7284	14879	7284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
07	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1372	-0-	-9757	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		5172	-0-	5172	5172	5172	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

06	5160	X	1907	-0-	-3253	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2167	-0-	-3568	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3666	-0-	-2069	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	0		5237	-0-	5237	5237	5237	2			N	-0-					-0-
11	0		4819	-0-	4819	10056	4819	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

06	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
09	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
10	0		12973	-0-	12973	12973	12973	2			N	-0-					-0-
11	0		12546	-0-	12546	25519	12546	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

06	11370	X	11063	-0-	-307	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10640	-0-	-1109	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10645	-0-	-825	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10128	-0-	-972	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	0		10116	-0-	10116	10116	10116	2			N	-0-					-0-
11	0		10235	-0-	10235	20351	10235	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

06	22680	X	20693	-0-	-1987	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20019	-0-	-3417	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	21050	-0-	-2386	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20643	-0-	-1977	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
10	0		21581	-0-	21581	21581	21581	2			N	-0-					-0-
*11	41589	X	20008	-0-	-21581	-0-	20008	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

06	8370	X	6906	-0-	-1464	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6610	-0-	-2039	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	4587	-0-	-4062	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	2878	-0-	-5492	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	0		3620	-0-	3620	3620	3620	2			N	-0-					-0-
11	0		9790	-0-	9790	13410	9790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
10	0		8658	-0-	8658	8658	8658	2			N	-0-					-0-
11	0		7765	-0-	7765	16423	7765	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6161	-0-	-845	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5968	-0-	-812	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
10	0		5559	-0-	5559	5559	5559	2			N	-0-					-0-
*11	9523	X	3964	-0-	-5559	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	8708	-0-	-2242	-0-	8708	2		N	-0-			-0-
07	10881	X	7726	-0-	-3155	-0-	7726	2		N	-0-			-0-
08	10881	X	8907	-0-	-1974	-0-	8907	2		N	-0-			-0-
09	10530	X	7698	-0-	-2832	-0-	7698	2		N	-0-			-0-
10	0		9585	-0-	9585	9585	9585	2		N	-0-			-0-
11	0		9134	-0-	9134	18719	9134	2		N	-0-			-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			4
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			4
08	5301	X	3921	-0-	-1380	-0-	3921	2		N	-0-			4
09	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	2		N	-0-			4
10	0		4406	-0-	4406	4406	4406	2		N	-0-			4
11	0		3809	-0-	3809	8215	3809	2		N	-0-			4

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
07	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
08	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
09	3240	X	683	-0-	-2557	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3390	-0-	-210	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
08	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
10	0		3599	-0-	3599	3599	3599	2		N	-0-			-0-
11	0		2887	-0-	2887	6486	2887	2		N	-0-			-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	13076	-0-	-2224	-0-	13076	2		N	-0-			-0-
07	15438	X	11708	-0-	-3730	-0-	11708	2		N	-0-			-0-
08	14694	X	13540	-0-	-1154	-0-	13540	2		N	-0-			-0-
09	13860	X	13501	-0-	-359	-0-	13501	2		N	-0-			-0-
10	0		13841	-0-	13841	13841	13841	2		N	-0-			-0-
11	0		13671	-0-	13671	27512	13671	2		N	-0-			-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	15776	2		Y	-0-			2
07	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2		Y	-0-			2
08	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2		Y	-0-			2
09	15780	X	15357	-0-	-423	-0-	15357	2		Y	-0-			2
10	0		15904	-0-	15904	15904	15904	2		Y	-0-			2
11	0		15646	-0-	15646	31550	15646	2		Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2022 - WELL PLUGGED 8/2/2022

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	0		5008	-0-	5008	5008	5008	2			N	-0-					-0-
11	0		623	-0-	623	5631	623	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

06	14070	X	13435	-0-	-635	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14532	-0-	-7	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	6704	-0-	-7835	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
09	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
10	0		13245	-0-	13245	13245	13245	2			N	-0-					-0-
11	0		13115	-0-	13115	26360	13115	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

06	13110	X	8324	-0-	-4786	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	1420	-0-	-12158	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	134	-0-	-13444	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	9531	-0-	-3609	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	0		10287	-0-	10287	10287	10287	2			N	-0-					-0-
11	0		9807	-0-	9807	20094	9807	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3990	X	3014	-0-	-976	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2869	-0-	-1254	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	0		3521	-0-	3521	3521	3521	2			N	-0-					-0-
11	0		3616	-0-	3616	7137	3616	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
06	4770	X	3926	-0-	-844	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3859	-0-	-791	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	0		2688	-0-	2688	2688	2688	2			N	-0-					-0-
11	0		3774	-0-	3774	6462	3774	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
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1769	-0-	-990	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1195	-0-	-1775	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	734	734	2			N	-0-					-0-
11	0		2072	-0-	2072	2806	2072	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022 - WELL PLUGGED 8/11/22

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
08	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
10	0		12400	-0-	12400	12400	12400	2			N	-0-					-0-
11	0		11677	-0-	11677	24077	11677	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	1513	-0-	-6167	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	8587	X	95	-0-	-8492	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	273	-0-	-8037	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	0		464	-0-	464	464	464	2			N	-0-					-0-
*11	8692	X	8228	-0-	-464	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					-0-
11	0		796	-0-	796	942	796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7292	-0-	-688	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7197	-0-	-1049	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7201	-0-	-673	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6833	-0-	-637	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
10	0		6839	-0-	6839	6839	6839	2			N	-0-					-0-
11	0		6673	-0-	6673	13512	6673	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 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
06	18120	X	15344	-0-	-2776	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	13358	-0-	-4498	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
08	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
09	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	0		17081	-0-	17081	17081	17081	2			N	-0-					-0-
*11	31380	X	14299	-0-	-17081	-0-	14299	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 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
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			Y	-0-					5
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8123	2	15	9	Y	14	16	1			3
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					3
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			Y	-0-					3
10	0		7008	-0-	7008	7008	7008	2			Y	-0-					3
11	0		7155	-0-	7155	14163	7132	2	23	9	Y	21	21	1			3

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19560	X	6372	-0-	-13188	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	1842	-0-	-11829	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	227	-0-	-5012	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
10	0		13241	-0-	13241	13241	13241	2			N	-0-					-0-
11	0		14161	-0-	14161	27402	14161	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5374	-0-	-686	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1157	-0-	-4213	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	0		4171	-0-	4171	4171	4171	2			N	-0-					-0-
11	0		4637	-0-	4637	8808	4637	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	788	-0-	-1103	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7425	-0-	-645	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	3849	-0-	-4552	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8353	-0-	-48	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
10	0		9328	-0-	9328	9328	9328	2			N	-0-					-0-
11	0		8412	-0-	8412	17740	8412	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8656	-0-	-830	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9309	-0-	-270	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	0		9274	-0-	9274	9274	9274	2			N	-0-					-0-
11	0		9839	-0-	9839	19113	9839	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	2			N	-0-					-0-
07	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	23092	2			N	-0-					-0-
08	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
09	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
10	0		22155	-0-	22155	22155	22155	2			N	-0-					-0-
11	0		22831	-0-	22831	44986	22831	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	10591	-0-	-3209	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12984	-0-	-1121	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
08	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13309	-0-	-161	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
10	0		13604	-0-	13604	13604	13604	2			N	-0-					-0-
11	0		12632	-0-	12632	26236	12632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1441	-0-	-1739	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	191	-0-	-3049	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1250	-0-	-1230	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1721	-0-	-679	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	0		4021	-0-	4021	4021	4021	2			N	-0-					-0-
11	0		2111	-0-	2111	6132	2111	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	0		5294	-0-	5294	5294	5294	2			N	-0-					-0-
11	0		6588	-0-	6588	11882	6588	2			N	-0-					-0-

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
06	8220	X	7086	-0-	-1134	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
08	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
09	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
10	0		8688	-0-	8688	8688	8688	2			N	-0-					-0-
11	0		8041	-0-	8041	16729	8041	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
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	0		3363	-0-	3363	3363	3363	2			N	-0-					-0-
11	0		2672	-0-	2672	6035	2672	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
06	5880	X	4539	-0-	-1341	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5087	-0-	-90	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	0		5313	-0-	5313	5313	5313	2			N	-0-					-0-
11	0		4957	-0-	4957	10270	4957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022

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
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	620	X	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1050	-0-	1050	1050	1050	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
06	2490	X	2220	-0-	-270	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
08	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
09	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	0		12666	-0-	12666	12666	12666	2			N	-0-					-0-
11	0		12202	-0-	12202	24868	12202	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
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	0		5045	-0-	5045	5045	5045	2			N	-0-					-0-
11	0		3566	-0-	3566	8611	3566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	13050	-0-	-3960	-0-	13050	2		N	-0-			-0-
07	17577	X	14745	-0-	-2832	-0-	14745	2		N	-0-			-0-
08	17577	X	14794	-0-	-2783	-0-	14794	2		N	-0-			-0-
09	15360	X	14453	-0-	-907	-0-	14453	2		N	-0-			-0-
10	0		15541	-0-	15541	15541	15541	2		N	-0-			-0-
11	0		15421	-0-	15421	30962	15421	2		N	-0-			-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3637	-0-	-713	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		N	-0-			-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
09	3990	X	1038	-0-	-2952	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-				N	-0-			-0-
07	14508	X	139	-0-	-14369	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-				N	-0-			-0-
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	10914	-0-	-2286	-0-	10914	2		N	-0-			-0-
07	13640	X	10037	-0-	-3603	-0-	10037	2		N	-0-			-0-
08	12369	X	10090	-0-	-2279	-0-	10090	2		N	-0-			-0-
09	11640	X	10690	-0-	-950	-0-	10690	2		N	-0-			-0-
10	0		10232	-0-	10232	10232	10232	2		N	-0-			-0-
11	0		11184	-0-	11184	21416	11184	2		N	-0-			-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9960	-0-	-420	-0-	9960	2		N	-0-			-0-
07	10726	X	9813	-0-	-913	-0-	9813	2		N	-0-			-0-
08	10726	X	8658	-0-	-2068	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
09	9960	X	8176	-0-	-1784	-0-	8176	2		N	-0-			-0-
10	0		8351	-0-	8351	8351	8351	2		N	-0-			-0-
11	0		8721	-0-	8721	17072	8721	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2		N	-0-			-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
10	0		6855	-0-	6855	6855	6855	2		N	-0-			-0-
11	0		5769	-0-	5769	12624	5769	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3145	-0-	-455	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2992	-0-	-759	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	0		3506	-0-	3506	3506	3506	2			N	-0-					-0-
11	0		3250	-0-	3250	6756	3250	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
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	0		7578	-0-	7578	7578	7578	2			N	-0-					-0-
11	0		2183	-0-	2183	9761	2183	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
06	21960	X	18528	-0-	-3432	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	19517	-0-	-3578	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	19534	-0-	-3561	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18275	-0-	-4075	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
10	0		17673	-0-	17673	17673	17673	2			N	-0-					-0-
11	0		18070	-0-	18070	35743	18070	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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	0		3489	-0-	3489	3489	3489	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3489					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	0		2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-					-0-
11	0		2306	-0-	2306	4757	2306	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
06	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	21097	2			N	-0-					-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	127	-0-	-2539	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	16986	-0-	-894	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16436	-0-	-2040	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	13659	-0-	-4445	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	8068	-0-	-9452	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	0		13814	-0-	13814	13814	13814	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	13814					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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
10	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					8
11	0		233	-0-	233	414	233	2			N	-0-					8

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5040	X	3408	-0-	-1632	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2652	-0-	-2556	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3024	-0-	-2184	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3744	-0-	-876	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	0		3685	-0-	3685	3685	3685	2			N	-0-					-0-
11	0		3584	-0-	3584	7269	3584	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
06	6390	X	5025	-0-	-1365	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3696	-0-	-2938	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
10	0		4981	-0-	4981	4981	4981	2			N	-0-					-0-
11	0		3925	-0-	3925	8906	3925	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
09	7950	X	636	-0-	-7314	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	7200	X	4128	-0-	-3072	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3420	-0-	-2842	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4026	-0-	-903	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3611	-0-	-799	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
10	0		7206	-0-	7206	7206	7206	2			N	-0-					-0-
11	0		8163	-0-	8163	15369	8163	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
06	7170	X	6175	-0-	-995	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4494	-0-	-2853	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2488	-0-	-4549	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5985	-0-	-825	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
10	0		5953	-0-	5953	5953	5953	2			N	-0-					-0-
11	0		6307	-0-	6307	12260	6307	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
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		5235	-0-	5235	5235	5235	2			N	-0-					-0-
11	0		13514	-0-	13514	18749	13514	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
06	6510	X	5662	-0-	-848	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5311	-0-	-1416	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5549	-0-	-1178	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5448	-0-	-612	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	0		5331	-0-	5331	5331	5331	2			N	-0-					-0-
11	0		5632	-0-	5632	10963	5632	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
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			Y	-0-					31
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					31
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					31
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					31
10	0		5684	-0-	5684	5684	5684	2			Y	-0-					31
11	0		5086	-0-	5086	10770	5086	2			Y	-0-					31

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
06	8130	X	6647	-0-	-1483	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6133	-0-	-1927	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7272	-0-	-788	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
10	0		6974	-0-	6974	6974	6974	2			N	-0-					-0-
11	0		6755	-0-	6755	13729	6755	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7438	-0-	-452	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7572	-0-	-581	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7364	-0-	-603	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7003	-0-	-527	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
10	0		7599	-0-	7599	7599	7599	2			N	-0-					-0-
11	0		7825	-0-	7825	15424	7825	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3050	-0-	-1150	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	3521	-0-	-1284	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3974	-0-	-831	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	0		2730	-0-	2730	2730	2730	2			Y	-0-					-0-
11	0		2370	-0-	2370	5100	2370	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	585	-0-	-7335	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	2129	-0-	-5776	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5120	-0-	-2785	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	0		5390	-0-	5390	5390	5390	2			N	-0-					-0-
11	0		6583	-0-	6583	11973	6583	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5736	-0-	-1314	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5421	-0-	-1864	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	2350	-0-	-4935	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5557	-0-	-1493	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	0		4816	-0-	4816	4816	4816	2			N	-0-					-0-
11	0		3537	-0-	3537	8353	3537	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	10293	-0-	-1587	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9078	-0-	-3198	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11149	-0-	-941	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9872	-0-	-1828	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
10	0		10913	-0-	10913	10913	10913	2			N	-0-					-0-
11	0		9682	-0-	9682	20595	9682	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
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7502	X	358	-0-	-7144	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	567	-0-	-5695	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2051	-0-	-2179	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	0		5988	-0-	5988	5988	5988	2			N	-0-					-0-
11	0		4613	-0-	4613	10601	4613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10560	X	9349	-0-	-1211	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8920	-0-	-1372	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	6951	-0-	-3217	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9147	-0-	-693	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
10	0		9625	-0-	9625	9625	9625	2			N	-0-					-0-
11	0		10260	-0-	10260	19885	10260	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
06	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
08	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9647	-0-	-223	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	0		6611	-0-	6611	6611	6611	2			N	-0-					-0-
11	0		9681	-0-	9681	16292	9681	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
06	8940	X	8644	-0-	-296	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6299	-0-	-2939	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7760	-0-	-1478	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
09	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	0		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-
11	0		9293	-0-	9293	19979	9293	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
06	6990	X	5588	-0-	-1402	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4742	-0-	-2481	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4300	-0-	-2334	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	0		5237	-0-	5237	5237	5237	2			N	-0-					-0-
11	0		5255	-0-	5255	10492	5255	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	8310	X	8131	-0-	-179	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8186	-0-	-370	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8006	-0-	-550	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7459	-0-	-671	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	0		7212	-0-	7212	7212	7212	2			N	-0-					-0-
11	0		7156	-0-	7156	14368	7156	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4538	-0-	1438	1444	4538	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7198	-0-	4198	5642	7198	2			N	-0-					-0-
10	0		9699	-0-	9699	15341	9699	2			N	-0-					-0-
11	0		6488	-0-	6488	21829	6488	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
06	14070	X	13803	-0-	-267	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11692	-0-	-3002	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13159	-0-	-1535	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12916	-0-	-1304	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	0		11599	-0-	11599	11599	11599	2			N	-0-					-0-
11	0		13305	-0-	13305	24904	13305	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
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2064	-0-	-4322	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	25	-0-	-6423	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3499	-0-	-2741	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	0		3803	-0-	3803	3803	3803	2			N	-0-					-0-
11	0		3517	-0-	3517	7320	3517	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	4426	-0-	-5114	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	4512	-0-	-5439	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	3697	-0-	-6254	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	1506	-0-	-8124	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	0		5283	-0-	5283	5283	5283	2			N	-0-					-0-
11	0		7426	-0-	7426	12709	7426	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5288	-0-	-1852	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	0		5658	-0-	5658	5658	5658	2			N	-0-					-0-
11	0		4199	-0-	4199	9857	4199	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

06	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
07	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	27893	2			N	-0-					-0-
08	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
09	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
10	0		23420	-0-	23420	23420	23420	2			N	-0-					-0-
11	0		22811	-0-	22811	46231	22811	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

06	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
08	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
09	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
10	0		14781	-0-	14781	14781	14781	2			N	-0-					-0-
11	0		11788	-0-	11788	26569	11788	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					5
07	5797	X	1640	-0-	-4157	-0-	1640	2			Y	-0-					5
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					5
09	6360	X	1585	-0-	-4775	-0-	1585	2			Y	-0-					5
10	0		3525	-0-	3525	3525	3525	2			Y	-0-					5
11	0		5412	-0-	5412	8937	5412	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1975	-0-	1975	1975	1975	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

06	2190	N	906	-0-	-1284	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1258	-0-	-912	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1138	-0-	-877	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	0		2088	-0-	2088	2088	2088	2			N	-0-					-0-
11	0		1858	-0-	1858	3946	1858	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

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	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	2500	2500	2			N	-0-					-0-
11	0		8316	-0-	8316	10816	8316	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

06	31018	X	31018	-0-	-0-	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
07	29635	X	29635	-0-	-0-	-0-	29635	2			N	-0-					-0-
08	29365	X	29365	-0-	-0-	-0-	29365	2			N	-0-					-0-
09	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
10	0		25577	-0-	25577	25577	25577	2			N	-0-					-0-
11	0		23777	-0-	23777	49354	23777	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
08	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
10	0		19917	-0-	19917	19917	19917	2			N	-0-					-0-
11	0		19414	-0-	19414	39331	19414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	4170	X	2852	-0-	-1318	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3898	-0-	-349	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
10	0		3934	-0-	3934	3934	3934	2		N	-0-			-0-
11	0		3801	-0-	3801	7735	3801	2		N	-0-			-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

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-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

06	9720	X	7175	-0-	-2545	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
07	9517	X	5117	-0-	-4400	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
08	9331	X	1676	-0-	-7655	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
09	9030	X	706	-0-	-8324	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		355	-0-	355	355	355	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

06	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2		N	-0-			-0-
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2		N	-0-			-0-
08	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2		N	-0-			-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2		N	-0-			-0-
10	0		10621	-0-	10621	10621	10621	2		N	-0-			-0-
11	0		11012	-0-	11012	21633	11012	2		N	-0-			-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-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-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

06	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2		N	-0-			-0-
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2		N	-0-			-0-
08	9083	X	450	-0-	-8633	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09	11130	X	11078	-0-	-52	-0-	11078	2		N	-0-			-0-
10	0		9015	-0-	9015	9015	9015	2		N	-0-			-0-
11	0		8547	-0-	8547	17562	8547	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 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
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-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 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
06	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	0		3976	-0-	3976	3976	3976	2			N	-0-					-0-
11	0		3586	-0-	3586	7562	3586	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					16
07	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	1076	2			Y	-0-					16
08	2914	X	1966	-0-	-948	-0-	1966	2			Y	-0-					16
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					16
10	0		2598	-0-	2598	2598	2598	2			Y	-0-					16
11	0		1294	-0-	1294	3892	1220	2	74	9	Y	67	67	1			16

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8510	-0-	-1300	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8335	-0-	-1802	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8742	-0-	-1023	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7883	-0-	-757	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
10	0		9297	-0-	9297	9297	9297	2			N	-0-					-0-
11	0		9233	-0-	9233	18530	9233	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4241	-0-	-3075	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6301	-0-	-779	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
10	0		6812	-0-	6812	6812	6812	2			N	-0-					-0-
11	0		7775	-0-	7775	14587	7775	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

06	9030	X	7759	-0-	-1271	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7800	-0-	-1469	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
10	0		8831	-0-	8831	8831	8831	2			N	-0-					-0-
11	0		9414	-0-	9414	18245	9414	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

06	4470	X	4236	-0-	-234	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4135	-0-	-484	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	0		4329	-0-	4329	4329	4329	2			N	-0-					-0-
11	0		3723	-0-	3723	8052	3723	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1100	-0-	1100	1100	1100	2			N	-0-					-0-
11	0		1214	-0-	1214	2314	1214	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

06	14760	X	13747	-0-	-1013	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14512	-0-	-740	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14756	-0-	-496	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13901	-0-	-169	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
10	0		13588	-0-	13588	13588	13588	2			N	-0-					-0-
11	0		12871	-0-	12871	26459	12871	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

06	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
10	0		13714	-0-	13714	13714	13714	2			N	-0-					-0-
11	0		13454	-0-	13454	27168	13454	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 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
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-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20070	X	18765	-0-	-1305	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19227	-0-	-1109	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	17975	-0-	-1989	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16382	-0-	-2518	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
10	0		17113	-0-	17113	17113	17113	2			N	-0-					-0-
11	0		17885	-0-	17885	34998	17885	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	3172	-0-	-3968	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	1089	-0-	-5824	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6480	X	3129	-0-	-3351	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	0		3644	-0-	3644	3644	3644	2			N	-0-					-0-
11	0		4369	-0-	4369	8013	4369	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4507	-0-	-863	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4326	-0-	-1130	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2360	-0-	-3096	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	0		4196	-0-	4196	4196	4196	2			N	-0-					-0-
11	0		4332	-0-	4332	8528	4332	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	563	-0-	-2287	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		950	-0-	950	950	950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	3954	-0-	-3145	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	3380	-0-	-3719	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	2711	-0-	-4159	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
10	0		2188	-0-	2188	2188	2188	2			N	-0-					-0-
11	0		2784	-0-	2784	4972	2784	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
06	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14980	-0-	-1450	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15371	-0-	-1400	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15601	-0-	-629	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
10	0		16261	-0-	16261	16261	16261	2			N	-0-					-0-
11	0		15288	-0-	15288	31549	15288	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
07	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
08	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	2			N	-0-					-0-
09	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
10	0		21647	-0-	21647	21647	21647	2			N	-0-					-0-
11	0		21571	-0-	21571	43218	21571	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3291	-0-	291	291	3291	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	293	3102	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7161	-0-	4061	4354	7161	2			N	-0-					-0-
09	7760	X	3406	-0-	-4354	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136	1136	2			N	-0-					-0-
11	0		746	-0-	746	1882	746	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 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

06	11790	X	10365	-0-	-1425	-0-	10363	2	2	9	N	2	59	1			32
07	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					32
08	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					32
09	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					32
10	0		11697	-0-	11697	11697	11697	2			N	-0-					32
11	0		9142	-0-	9142	20839	9142	2			N	-0-					32

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

06	12180	X	11634	-0-	-546	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11483	-0-	-1041	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11665	-0-	-859	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11615	-0-	-265	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
10	0		11633	-0-	11633	11633	11633	2			N	-0-					-0-
11	0		11552	-0-	11552	23185	11552	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

06	11160	X	10356	-0-	-804	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10185	-0-	-851	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9942	-0-	-1094	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9614	-0-	-736	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
10	0		9527	-0-	9527	9527	9527	2			N	-0-					-0-
11	0		9254	-0-	9254	18781	9254	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	12360	X	12140	-0-	-220	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12432	-0-	-340	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11179	-0-	-818	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8701	-0-	-3449	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
10	0		10241	-0-	10241	10241	10241	2			N	-0-					-0-
11	0		11100	-0-	11100	21341	11100	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

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-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

06	1800	X	624	-0-	-1176	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1407	-0-	1407	1407	1407	2			N	-0-					-0-
11	0		2380	-0-	2380	3787	2380	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

06	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
07	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
09	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
10	0		9705	-0-	9705	9705	9705	2			N	-0-					-0-
11	0		4006	-0-	4006	13711	4006	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	3615	-0-	-3945	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	0		7468	-0-	7468	7468	7468	2			N	-0-					-0-
11	0		4409	-0-	4409	11877	4409	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

06	7620	X	6613	-0-	-1007	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6337	-0-	-1320	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5735	-0-	-1945	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
10	0		6113	-0-	6113	6113	6113	2			N	-0-					-0-
11	0		5781	-0-	5781	11894	5781	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 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
10	0		8918	-0-	8918	8918	8918	2			N	-0-					-0-
11	0		8750	-0-	8750	17668	8750	2			N	-0-					-0-

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
06	12930	X	12019	-0-	-911	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9790	-0-	-3354	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12908	-0-	-236	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11834	-0-	-736	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
10	0		12339	-0-	12339	12339	12339	2			N	-0-					-0-
11	0		12221	-0-	12221	24560	12221	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 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
06	5700	X	5142	-0-	-558	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4776	-0-	-928	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4933	-0-	-771	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4089	-0-	-1431	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
10	0		4942	-0-	4942	4942	4942	2			N	-0-					-0-
11	0		5053	-0-	5053	9995	5053	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	3945	-0-	-7995	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	2795	-0-	-8644	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6864	-0-	-3335	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7499	-0-	-991	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
10	0		10627	-0-	10627	10627	10627	2			N	-0-					-0-
11	0		10081	-0-	10081	20708	10081	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16830	X	16606	-0-	-224	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	15100	-0-	-3345	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15235	-0-	-3210	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	16076	-0-	-1774	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
10	0		17012	-0-	17012	17012	17012	2			N	-0-					-0-
11	0		16628	-0-	16628	33640	16628	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 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
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	940	-0-	-8763	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

06	15900	X	15544	-0-	-356	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15444	-0-	-1017	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	16011	-0-	-450	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	15431	-0-	-499	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	0		16116	-0-	16116	16116	16116	2			N	-0-					-0-
*11	31557	X	15441	-0-	-16116	-0-	15441	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					70
07	9486	X	8795	-0-	-691	-0-	8795	2			N	-0-					70
08	9579	X	1051	-0-	-8528	-0-	1049	2	2	9	N	2					72
09	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22339	2	18	9	N	16					88
10	0		17437	-0-	17437	17437	17437	2			N	-0-					88
11	0		15286	-0-	15286	32723	15286	2			N	-0-					88

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
10	0		7533	-0-	7533	7533	7533	2			N	-0-					-0-
11	0		3219	-0-	3219	10752	3219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	35894	X	35894	-0-	-0-	-0-	35894	2			N	-0-					-0-
07	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	35363	2			N	-0-					-0-
08	34912	X	34912	-0-	-0-	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
09	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	32194	2			N	-0-					-0-
10	0		31663	-0-	31663	31663	31663	2			N	-0-					-0-
11	0		29951	-0-	29951	61614	29951	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	13320	X	11443	-0-	-1877	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	3404	-0-	-10360	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					-0-
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	19710	X	17419	-0-	-2291	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17992	-0-	-1445	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	17737	-0-	-1204	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	16890	-0-	-1440	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
10	0		17742	-0-	17742	17742	17742	2			N	-0-					-0-
11	0		16683	-0-	16683	34425	16683	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
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	811	-0-	-1235	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	0		1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					-0-
11	0		1834	-0-	1834	3455	1834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	1189	-0-	-4451	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4602	-0-	-1226	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3807	-0-	-2021	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4262	-0-	-448	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	0		3952	-0-	3952	3952	3952	2			N	-0-					-0-
11	0		3664	-0-	3664	7616	3664	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2279	-0-	2279	2279	2279	2			N	-0-					-0-
11	0		5628	-0-	5628	7907	5628	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8744	-0-	-1827	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9292	-0-	-1279	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9315	-0-	-675	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
10	0		9866	-0-	9866	9866	9866	2			N	-0-					-0-
11	0		9124	-0-	9124	18990	9124	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21510	X	14241	-0-	-7269	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15688	-0-	-4028	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	10802	-0-	-7488	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14813	-0-	-2077	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
10	0		15304	-0-	15304	15304	15304	2			N	-0-					-0-
11	0		14971	-0-	14971	30275	14971	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	11602	-0-	-3488	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12269	-0-	-2115	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11459	-0-	-2305	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	7483	-0-	-5717	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
10	0		9432	-0-	9432	9432	9432	2			N	-0-					-0-
11	0		7770	-0-	7770	17202	7770	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18660	X	15926	-0-	-2734	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	9729	-0-	-9553	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
09	17190	X	49	-0-	-17141	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

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
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	0		2709	-0-	2709	2709	2709	2			N	-0-					-0-
11	0		1982	-0-	1982	4691	1982	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 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
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-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 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
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-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	11	-0-	-2989	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	207	-0-	-3296	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1945	-0-	-1558	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	0		3564	-0-	3564	3564	3564	2			N	-0-					-0-
11	0		3426	-0-	3426	6990	3426	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2283	-0-	-1437	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	0		3369	-0-	3369	3369	3369	2			N	-0-					-0-
11	0		3411	-0-	3411	6780	3411	2			N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

06	17400	X	16538	-0-	-862	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16724	-0-	-1256	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16800	-0-	-901	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16497	-0-	-243	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
10	0		17369	-0-	17369	17369	17369	2			N	-0-					-0-
11	0		16464	-0-	16464	33833	16464	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2585	-0-	-1755	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2741	-0-	-1599	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
10	0		7762	-0-	7762	7762	7762	2			N	-0-					-0-
11	0		5145	-0-	5145	12907	5145	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

06	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15535	2			N	-0-					34
07	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					34
08	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19267	2	3	9	N	3					37
09	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	29903	2			N	-0-					37
10	0		17080	-0-	17080	17080	17080	2			N	-0-					37
11	0		15756	-0-	15756	32836	15756	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

06	4560	X	3713	-0-	-847	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3264	-0-	-1603	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3688	-0-	-1179	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	0		1221	-0-	1221	1221	1221	2			N	-0-					-0-
11	0		3680	-0-	3680	4901	3680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7262	-0-	-1408	-0-	7253	2	9	9	N	8	5	1			12
07	8215	X	7616	-0-	-599	-0-	7616	2			N	-0-					12
08	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	7768	2			N	-0-					12
09	7590	X	6651	-0-	-939	-0-	6651	2			N	-0-					12
10	0		6327	-0-	6327	6327	6327	2			N	-0-					12
11	0		6691	-0-	6691	13018	6691	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
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
10	0		5572	-0-	5572	5572	5572	2			N	-0-					-0-
11	0		5509	-0-	5509	11081	5509	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6688	-0-	-70	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6161	-0-	-469	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	0		6183	-0-	6183	6183	6183	2			N	-0-					-0-
11	0		6123	-0-	6123	12306	6123	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
07	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	7590	X	173	-0-	-7417	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	0		4686	-0-	4686	4686	4686	2			N	-0-					-0-
11	0		3272	-0-	3272	7958	3272	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18960	X	6815	-0-	-12145	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	8965	-0-	-10627	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	9852	-0-	-9058	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10220	-0-	-2320	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
10	0		9848	-0-	9848	9848	9848	2			N	-0-					-0-
11	0		10163	-0-	10163	20011	10163	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	6378	-0-	-1872	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	5966	-0-	-2559	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5212	-0-	-2879	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4522	-0-	-2678	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	0		4785	-0-	4785	4785	4785	2			N	-0-					-0-
11	0		4689	-0-	4689	9474	4689	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
07	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	9520	-0-	-4070	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	0		12110	-0-	12110	12110	12110	2			N	-0-					-0-
11	0		9606	-0-	9606	21716	9606	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4478	-0-	-1462	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	816	-0-	-5322	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5137	-0-	-773	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
10	0		5070	-0-	5070	5070	5070	2			N	-0-					-0-
11	0		5014	-0-	5014	10084	5014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	0		5924	-0-	5924	5924	5924	2			N	-0-					-0-
11	0		782	-0-	782	6706	782	2			N	-0-					-0-

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
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-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	3422	-0-	-3868	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	2063	-0-	-5470	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	400	-0-	-7133	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	2534	-0-	-3676	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
10	0		1523	-0-	1523	1523	1523	2			N	-0-					-0-
11	0		208	-0-	208	1731	208	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
08	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	0		13357	-0-	13357	13357	13357	2			N	-0-					-0-
11	0		14325	-0-	14325	27682	14325	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	8457	-0-	-1023	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	3886	-0-	-5910	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5881	-0-	-3915	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7012	-0-	-2468	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	0		8432	-0-	8432	8432	8432	2			N	-0-					-0-
11	0		8465	-0-	8465	16897	8465	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

06	8220	X	8081	-0-	-139	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5020	-0-	-3474	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	2448	-0-	-5457	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6050	-0-	-2020	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	0		8642	-0-	8642	8642	8642	2			N	-0-					-0-
11	0		8811	-0-	8811	17453	8811	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

06	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			Y	-0-					13
07	10044	X	9706	-0-	-338	-0-	9662	2	44	9	Y	40	44	1			9
08	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-					9
09	10440	X	10407	-0-	-33	-0-	10407	2			Y	-0-					9
10	0		10446	-0-	10446	10446	10446	2			Y	-0-					9
11	0		10812	-0-	10812	21258	10739	2	73	9	Y	66	68	1			7

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4211	-0-	-1519	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	0		5948	-0-	5948	5948	5948	2			N	-0-					-0-
11	0		5107	-0-	5107	11055	5107	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

06	6990	X	6880	-0-	-110	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6517	-0-	-644	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6170	-0-	-760	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	0		6732	-0-	6732	6732	6732	2			N	-0-					-0-
11	0		6095	-0-	6095	12827	6095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	0		685	-0-	685	685	685	2			N	-0-					-0-
11	0		6148	-0-	6148	6833	6148	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4504	-0-	-506	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4276	-0-	-901	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4485	-0-	-315	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	0		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	2266	269	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	806	N	128	-0-	-678	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	682	N	51	-0-	-631	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	0		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
11	0		401	-0-	401	878	401	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	7305	-0-	-1695	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	6056	-0-	-3244	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7723	-0-	-740	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
10	0		6448	-0-	6448	6448	6448	2			N	-0-					-0-
11	0		6504	-0-	6504	12952	6504	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4477	-0-	1377	1377	4477	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8240	-0-	5240	6617	8240	2			N	-0-					-0-
10	0		8699	-0-	8699	15316	8699	2			N	-0-					-0-
11	0		7849	-0-	7849	23165	7849	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33862	X	33862	-0-	-0-	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
07	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
08	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	0		26608	-0-	26608	26608	26608	2			N	-0-					-0-
11	0		24348	-0-	24348	50956	24348	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	3524	-0-	-6826	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	1814	-0-	-8881	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	1236	-0-	-7971	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2826	-0-	-2994	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
10	0		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
11	0		972	-0-	972	1840	972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	605	-0-	-19975	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	22330	-0-	-548	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
08	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	27322	2			N	-0-					-0-
09	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	2			N	-0-					-0-
10	0		21729	-0-	21729	21729	21729	2			N	-0-					-0-
11	0		22608	-0-	22608	44337	22608	2			N	-0-					-0-

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
06	10950	X	8824	-0-	-2126	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5921	-0-	-5394	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
10	0		10512	-0-	10512	10512	10512	2			N	-0-					-0-
11	0		9240	-0-	9240	19752	9240	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
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6087	-0-	-1260	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5691	-0-	-1656	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	1341	-0-	-5769	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	0		6694	-0-	6694	6694	6694	2			N	-0-					-0-
11	0		5324	-0-	5324	12018	5324	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
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1589	-0-	-2161	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	0		2790	-0-	2790	2790	2790	2			N	-0-					-0-
11	0		1122	-0-	1122	3912	1122	2			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
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7553	-0-	-600	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	5868	-0-	-2562	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	0		8603	-0-	8603	8603	8603	2			N	-0-					-0-
11	0		6874	-0-	6874	15477	6874	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	25212	2			N	-0-					-0-
09	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
10	0		24139	-0-	24139	24139	24139	2			N	-0-					-0-
11	0		22868	-0-	22868	47007	22868	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

06	11460	X	8808	-0-	-2652	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	8329	-0-	-3513	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9552	-0-	-1980	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10774	-0-	-386	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
10	0		10898	-0-	10898	10898	10898	2			N	-0-					-0-
11	0		10854	-0-	10854	21752	10854	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

06	11940	X	7826	-0-	-4114	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	9626	-0-	-2712	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
08	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
09	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
10	0		9003	-0-	9003	9003	9003	2			N	-0-					-0-
11	0		9022	-0-	9022	18025	9022	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3527	-0-	-853	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
10	0		3329	-0-	3329	3329	3329	2			N	-0-					-0-
11	0		3525	-0-	3525	6854	3525	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

06	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5094	-0-	-672	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4536	-0-	-774	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
10	0		4780	-0-	4780	4780	4780	2			N	-0-					-0-
11	0		4499	-0-	4499	9279	4499	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

06	11220	X	9057	-0-	-2163	-0-	9055	2	2	9	N	2	20	1			22
07	11594	X	9824	-0-	-1770	-0-	9824	2			N	-0-					22
08	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					22
09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					22
10	0		11774	-0-	11774	11774	11774	2			N	-0-					22
11	0		11073	-0-	11073	22847	11073	2			N	-0-					22

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

06	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-
07	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
08	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
09	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
10	0		19164	-0-	19164	19164	19164	2			N	-0-					-0-
11	0		17982	-0-	17982	37146	17982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
10	0		16995	-0-	16995	16995	16995	2			N	-0-					-0-
11	0		9203	-0-	9203	26198	9203	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	0		15657	-0-	15657	15657	15657	2			N	-0-					-0-
11	0		14611	-0-	14611	30268	14611	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
06	6120	X	1	-0-	-6119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	1375	-0-	-2315	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	0		7370	-0-	7370	7370	7370	2			N	-0-					-0-
11	0		4940	-0-	4940	12310	4940	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
06	8070	X	6674	-0-	-1396	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6967	-0-	-1372	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6945	-0-	-1394	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
10	0		6606	-0-	6606	6606	6606	2			N	-0-					-0-
11	0		3741	-0-	3741	10347	3741	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
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-

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
06	4080	X	2773	-0-	-1307	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2781	-0-	-691	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	382	-0-	-2978	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	0		651	-0-	651	651	651	2			N	-0-					-0-
11	0		979	-0-	979	1630	979	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
06	14370	X	14059	-0-	-311	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	14356	-0-	-431	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
08	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
09	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
10	0		13586	-0-	13586	13586	13586	2			N	-0-					-0-
11	0		13358	-0-	13358	26944	13358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	4974	-0-	-1236	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4830	-0-	-390	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
10	0		5450	-0-	5450	5450	5450	2			N	-0-					-0-
11	0		5101	-0-	5101	10551	5101	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5829	-0-	-411	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5688	-0-	-698	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5705	-0-	-588	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5411	-0-	-679	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	0		5667	-0-	5667	5667	5667	2			N	-0-					-0-
11	0		5686	-0-	5686	11353	5686	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					6
07	8835	X	8758	-0-	-77	-0-	8741	2	17	9	Y	15	18	1			3
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			Y	-0-					3
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			Y	-0-					3
10	0		9616	-0-	9616	9616	9616	2			Y	-0-					3
11	0		8060	-0-	8060	17676	8034	2	26	9	Y	24	24	1			3

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	2815	-0-	-3695	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	1506	-0-	-5221	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3969	-0-	3969	3969	3969	2			N	-0-					-0-
11	0		6517	-0-	6517	10486	6517	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	10555	-0-	-2735	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8629	-0-	-3988	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11183	-0-	-1186	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10581	-0-	-1059	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
10	0		10761	-0-	10761	10761	10761	2			N	-0-					-0-
11	0		10317	-0-	10317	21078	10317	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	12974	-0-	-526	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11894	-0-	-1901	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12895	-0-	-900	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12866	-0-	-454	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
10	0		12816	-0-	12816	12816	12816	2			N	-0-					-0-
11	0		11550	-0-	11550	24366	11550	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5813	-0-	-1027	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5771	-0-	-1297	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5873	-0-	-1195	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5127	-0-	-1713	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	0		4828	-0-	4828	4828	4828	2			N	-0-					-0-
11	0		4169	-0-	4169	8997	4169	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	10043	-0-	-337	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9562	-0-	-1381	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8314	-0-	-2276	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	0		8307	-0-	8307	8307	8307	2			N	-0-					-0-
11	0		8894	-0-	8894	17201	8894	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	10202	-0-	-4833	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12993	-0-	-2042	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13086	-0-	-1464	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
10	0		13059	-0-	13059	13059	13059	2			N	-0-					-0-
11	0		13177	-0-	13177	26236	13177	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3182	-0-	-628	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2729	-0-	-1208	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	0		4653	-0-	4653	4653	4653	2			N	-0-					-0-
11	0		4980	-0-	4980	9633	4980	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4923	-0-	-440	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5082	-0-	-288	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	0		5130	-0-	5130	5130	5130	2			N	-0-					-0-
11	0		5026	-0-	5026	10156	5026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	0		5327	-0-	5327	5327	5327	2			N	-0-					-0-
11	0		4538	-0-	4538	9865	4538	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
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	0		11872	-0-	11872	11872	11872	2			N	-0-					-0-
11	0		12443	-0-	12443	24315	12443	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
06	5700	X	4715	-0-	-985	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4333	-0-	-1557	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5691	-0-	-9	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	0		6953	-0-	6953	6953	6953	2			N	-0-					-0-
11	0		5359	-0-	5359	12312	5359	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
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	0		2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					-0-
11	0		3376	-0-	3376	6289	3376	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
06	6510	X	5393	-0-	-1117	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2823	-0-	-4028	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4189	-0-	-2662	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5962	-0-	-668	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
10	0		5459	-0-	5459	5459	5459	2			N	-0-					-0-
11	0		5673	-0-	5673	11132	5673	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	0		2030	-0-	2030	2030	2030	2			N	-0-					-0-
11	0		794	-0-	794	2824	794	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	9580	-0-	-2150	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8950	-0-	-3171	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	8842	-0-	-3279	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	8525	-0-	-3205	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	0		9921	-0-	9921	9921	9921	2			N	-0-					-0-
11	0		9789	-0-	9789	19710	9789	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	14702	-0-	-448	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14463	-0-	-1409	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15143	-0-	-729	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14419	-0-	-941	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
10	0		14922	-0-	14922	14922	14922	2			N	-0-					-0-
*11	29067	X	14145	-0-	-14922	-0-	14145	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
07	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
09	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
10	0		11146	-0-	11146	11146	11146	2			N	-0-					-0-
11	0		10657	-0-	10657	21803	10657	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 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
06	6510	X	2049	-0-	-4461	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6443	-0-	-67	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
10	0		7223	-0-	7223	7223	7223	2			N	-0-					-0-
11	0		6529	-0-	6529	13752	6529	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 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
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					10
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					10
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					10
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					10
10	0		3702	-0-	3702	3702	3702	2			N	-0-					10
11	0		2190	-0-	2190	5892	2190	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 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
06	23760	X	23362	-0-	-398	-0-	23362	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	23461	-0-	-1184	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	11981	-0-	-12664	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	13318	-0-	-10532	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
10	0		21516	-0-	21516	21516	21516	2			N	-0-					-0-
11	0		21586	-0-	21586	43102	21586	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 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
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	0		8660	-0-	8660	8660	8660	2			N	-0-					-0-
11	0		7297	-0-	7297	15957	7297	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	1667	-0-	-1933	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2421	-0-	-1020	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2030	-0-	-1411	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	0		913	-0-	913	913	913	2			N	-0-					-0-
11	0		1728	-0-	1728	2641	1728	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3616	-0-	-824	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	0		3840	-0-	3840	3840	3840	2			N	-0-					-0-
11	0		3399	-0-	3399	7239	3399	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
06	6930	X	5048	-0-	-1882	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6973	-0-	-188	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5865	-0-	-1296	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6105	-0-	-675	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
10	0		6823	-0-	6823	6823	6823	2			N	-0-					-0-
11	0		6198	-0-	6198	13021	6198	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

06	3930	X	3357	-0-	-573	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2515	-0-	-1453	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1673	-0-	-2171	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2252	-0-	-1468	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	0		4509	-0-	4509	4509	4509	2			N	-0-					-0-
11	0		4446	-0-	4446	8955	4446	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

06	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2552	-0-	-88	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	0		2732	-0-	2732	2732	2732	2			N	-0-					-0-
11	0		2477	-0-	2477	5209	2477	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					1
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					1
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					1
09	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	2196	2			N	-0-					1
10	0		1700	-0-	1700	1700	1700	2			N	-0-					1
11	0		1602	-0-	1602	3302	1602	2			N	-0-					1

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	0		9916	-0-	9916	9916	9916	2			N	-0-					-0-
11	0		10164	-0-	10164	20080	10164	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

06	20340	X	18969	-0-	-1371	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	17461	-0-	-3557	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	17797	-0-	-3190	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	18291	-0-	-2019	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
10	0		19035	-0-	19035	19035	19035	2			N	-0-					-0-
11	0		19040	-0-	19040	38075	19040	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
06	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2592	-0-	-888	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	0		788	-0-	788	788	788	2			N	-0-					-0-
11	0		506	-0-	506	1294	506	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
06	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
07	26720	X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
09	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
10	0		31853	-0-	31853	31853	31853	2			N	-0-					-0-
11	0		31425	-0-	31425	63278	31425	2			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
06	8280	X	8030	-0-	-250	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4452	-0-	-4104	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6373	-0-	-2183	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6814	-0-	-1466	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	0		6159	-0-	6159	6159	6159	2			N	-0-					-0-
11	0		7376	-0-	7376	13535	7376	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
06	17190	X	11730	-0-	-5460	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
07	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10260	-0-	-3132	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	8221	-0-	-4739	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
10	0		10517	-0-	10517	10517	10517	2			N	-0-					-0-
11	0		11078	-0-	11078	21595	11078	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
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-

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
06	19350	X	1796	-0-	-17554	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	-0-					-0-
08	19995	X	1130	-0-	-18865	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	14521	-0-	-4829	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
10	0		19955	-0-	19955	19955	19955	2			N	-0-					-0-
11	0		20975	-0-	20975	40930	20975	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
06	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3999	-0-	-1395	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3958	-0-	-1622	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4237	-0-	-1163	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
10	0		4975	-0-	4975	4975	4975	2			N	-0-					-0-
11	0		5011	-0-	5011	9986	5011	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
06	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
10	0		7125	-0-	7125	7125	7125	2			N	-0-					-0-
11	0		7096	-0-	7096	14221	7096	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
06	5430	X	2018	-0-	-3412	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	1488	-0-	-4092	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	251	-0-	-3979	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	36					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
06	7800	X	6018	-0-	-1782	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3980	-0-	-2840	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	2428	-0-	-4392	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2476	-0-	-3554	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	0		2666	-0-	2666	2666	2666	2			N	-0-					-0-
11	0		6920	-0-	6920	9586	6920	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
06	20670	X	17672	-0-	-2998	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20571	-0-	-1563	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20723	-0-	-1411	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	20214	-0-	-1206	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
10	0		19829	-0-	19829	19829	19829	2			N	-0-					-0-
11	0		17365	-0-	17365	37194	17365	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
06	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
07	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13595	-0-	-385	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	0		13471	-0-	13471	13471	13471	2			N	-0-					-0-
11	0		13846	-0-	13846	27317	13846	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
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	598	-0-	-549	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	564	-0-	-583	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	0		4011	-0-	4011	4011	4011	2			N	-0-					-0-
11	0		4230	-0-	4230	8241	4230	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
06	8970	X	6914	-0-	-2056	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	5649	-0-	-3620	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
09	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	0		10231	-0-	10231	10231	10231	2			N	-0-					-0-
11	0		10406	-0-	10406	20637	10406	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	7620	X	5932	-0-	-1688	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6986	-0-	-888	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
10	0		4676	-0-	4676	4676	4676	2			N	-0-					-0-
11	0		5914	-0-	5914	10590	5914	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
06	31560	X	28612	-0-	-2948	-0-	28612	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	29840	-0-	-2493	-0-	29840	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	27914	-0-	-4419	-0-	27914	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	26962	-0-	-4328	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
10	0		26871	-0-	26871	26871	26871	2			N	-0-					-0-
11	0		15522	-0-	15522	42393	15522	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
06	12270	X	1680	-0-	-10590	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	63116	X	63116	-0-	-0-	-0-	63116	2			N	-0-					-0-
08	51265	X	51265	-0-	-0-	-0-	51265	2			N	-0-					-0-
09	43662	X	43662	-0-	-0-	-0-	43662	2			N	-0-					-0-
*10	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	39212	2			N	-0-					-0-
*11	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	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
06	11610	X	10210	-0-	-1400	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10148	-0-	-1849	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10697	-0-	-1300	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9700	-0-	-1280	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
10	0		11703	-0-	11703	11703	11703	2			N	-0-					-0-
11	0		11629	-0-	11629	23332	11629	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
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
10	0		15359	-0-	15359	15359	15359	2			N	-0-					-0-
11	0		15297	-0-	15297	30656	15297	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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-

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
06	6060	X	2381	-0-	-3679	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	2457	-0-	-3774	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4432	-0-	-1799	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	0		4744	-0-	4744	4744	4744	2			N	-0-					-0-
11	0		4138	-0-	4138	8882	4138	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
06	23274	X	23274	-0-	-0-	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	13739	-0-	-5977	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18762	-0-	-954	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
09	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-					-0-
10	0		21068	-0-	21068	21068	21068	2			N	-0-					-0-
11	0		18351	-0-	18351	39419	18351	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
06	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
07	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
08	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
09	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	0		14295	-0-	14295	14295	14295	2			N	-0-					-0-
11	0		14744	-0-	14744	29039	14744	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21780	X	20900	-0-	-880	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	20895	-0-	-1611	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	20145	-0-	-1214	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	18268	-0-	-2642	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
10	0		18629	-0-	18629	18629	18629	2			N	-0-					-0-
11	0		18421	-0-	18421	37050	18421	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	8906	-0-	-3184	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10537	-0-	-1398	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8697	-0-	-2463	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	3236	-0-	-7564	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	0		6294	-0-	6294	6294	6294	2			N	-0-					-0-
11	0		9132	-0-	9132	15426	9132	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	7602	-0-	-2598	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7992	-0-	-2548	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	7179	-0-	-3361	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7317	-0-	-2403	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	0		7740	-0-	7740	7740	7740	2			N	-0-					-0-
11	0		5984	-0-	5984	13724	5984	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28950	X	24867	-0-	-4083	-0-	24867	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	25226	-0-	-4069	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	25106	-0-	-4127	-0-	25106	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	23868	-0-	-4032	-0-	23868	2			N	-0-					-0-
10	0		22608	-0-	22608	22608	22608	2			N	-0-					-0-
11	0		21468	-0-	21468	44076	21468	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	13733	-0-	-1807	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14639	-0-	-1419	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14189	-0-	-1187	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13194	-0-	-1686	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
10	0		15228	-0-	15228	15228	15228	2			N	-0-					-0-
11	0		14632	-0-	14632	29860	14632	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	0		14758	-0-	14758	14758	14758	2			N	-0-					-0-
11	0		21896	-0-	21896	36654	21896	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 #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					22
07	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			Y	-0-					22
08	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2			Y	-0-					22
09	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	3980	2			Y	-0-					22
10	0		3710	-0-	3710	3710	3710	2			Y	-0-					22
11	0		3763	-0-	3763	7473	3698	2	65	9	Y	59	65	1			16

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	0		4028	-0-	4028	4028	4028	2			N	-0-					-0-
11	0		3581	-0-	3581	7609	3581	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14519	-0-	-578	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14353	-0-	-744	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13284	-0-	-1326	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
10	0		14700	-0-	14700	14700	14700	2			N	-0-					-0-
11	0		14750	-0-	14750	29450	14750	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	0		1584	-0-	1584	1584	1584	2			N	-0-					-0-
11	0		4856	-0-	4856	6440	4856	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					18
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					18
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					18
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3776	2	44	9	N	40	48	1			10
10	0		3774	-0-	3774	3774	3774	2			N	-0-					10
11	0		3093	-0-	3093	6867	3093	2			N	-0-					10

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
06	10560	X	913	-0-	-9647	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	3281	-0-	-7631	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	2298	-0-	-8614	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		420	-0-	420	420	420	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		446	-0-	446	866	415	2	31	9	N	28	23	1			5
10	0		487	-0-	487	1353	487	2			N	-0-					5
11	0		337	-0-	337	1690	337	2			N	-0-					5

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
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4521	-0-	-1896	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	1534	-0-	-4676	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	5280	X	5051	-0-	-229	-0-	5051	2			Y	-0-					5
07	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4638	2	14	9	Y	13	15	1			3
08	5456	X	2252	-0-	-3204	-0-	2252	2			Y	-0-					3
09	5190	X	2211	-0-	-2979	-0-	2211	2			Y	-0-					3
10	0		2644	-0-	2644	2644	2644	2			Y	-0-					3
11	0		5292	-0-	5292	7936	5260	2	32	9	Y	29	28	1			4

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
06	32130	X	31021	-0-	-1109	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
07	33201	X	30382	-0-	-2819	-0-	30382	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	31165	-0-	-1757	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
09	31860	X	29739	-0-	-2121	-0-	29739	2			N	-0-					-0-
10	0		30296	-0-	30296	30296	30296	2			N	-0-					-0-
11	0		29581	-0-	29581	59877	29581	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
06	4260	X	1191	-0-	-3069	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2091	-0-	-1660	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
10	0		5095	-0-	5095	5095	5095	2			N	-0-					-0-
11	0		5098	-0-	5098	10193	5098	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5333	-0-	-667	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5106	-0-	-536	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3711	-0-	-1187	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4884	-0-	-456	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	0		5185	-0-	5185	5185	5185	2			N	-0-					-0-
11	0		3874	-0-	3874	9059	3874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	3192	-0-	-2718	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1527	-0-	1527	1527	1527	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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-

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
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13122	-0-	-1293	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13784	-0-	-631	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13048	-0-	-902	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
10	0		13570	-0-	13570	13570	13570	2			N	-0-					-0-
11	0		13047	-0-	13047	26617	13047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	0		10847	-0-	10847	10847	10847	2			N	-0-					-0-
11	0		21941	-0-	21941	32788	21941	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
06	6480	X	5767	-0-	-713	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5553	-0-	-1143	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4672	-0-	-1358	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	0		3654	-0-	3654	3654	3654	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3654					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	7410	X	5237	-0-	-2173	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4227	-0-	-3430	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2902	-0-	-4755	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	760	-0-	-6650	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	0		2140	-0-	2140	2140	2140	2			N	-0-					-0-
11	0		1373	-0-	1373	3513	1373	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
06	13560	X	12619	-0-	-941	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13160	-0-	-852	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13386	-0-	-626	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11424	-0-	-1326	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
10	0		12554	-0-	12554	12554	12554	2			N	-0-					-0-
11	0		12174	-0-	12174	24728	12174	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
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	0		7993	-0-	7993	7993	7993	2			N	-0-					-0-
11	0		9691	-0-	9691	17684	9691	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	5561	-0-	-2449	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3773	-0-	-5186	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
09	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
10	0		11334	-0-	11334	11334	11334	2			N	-0-					-0-
11	0		7712	-0-	7712	19046	7712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3489	-0-	-891	-0-	3486	2	3	9	N	3					17
07	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					17
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					17
09	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	3817	2			N	-0-					17
10	0		5017	-0-	5017	5017	5017	2			N	-0-					17
11	0		4718	-0-	4718	9735	4718	2			N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

06	6090	X	5128	-0-	-962	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7429	-0-	-311	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	0		6545	-0-	6545	6545	6545	2			N	-0-					-0-
11	0		7356	-0-	7356	13901	7356	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

06	10350	X	8397	-0-	-1953	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	6388	-0-	-4679	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9283	-0-	-1784	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9859	-0-	-851	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
10	0		9979	-0-	9979	9979	9979	2			N	-0-					-0-
11	0		9531	-0-	9531	19510	9531	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19440	X	15997	-0-	-3443	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	13921	-0-	-5950	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17044	-0-	-2238	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	17209	-0-	-1451	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
10	0		16570	-0-	16570	16570	16570	2			N	-0-					-0-
11	0		16722	-0-	16722	33292	16722	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	9935	-0-	-2425	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	7822	-0-	-4950	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	6871	-0-	-4723	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	7899	-0-	-3321	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	0		4436	-0-	4436	4436	4436	2			N	-0-					-0-
*11	14071	X	9635	-0-	-4436	-0-	9635	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	8932	-0-	-848	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7792	-0-	-2314	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	5855	-0-	-3662	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	4254	-0-	-4956	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	0		2330	-0-	2330	2330	2330	2			N	-0-					-0-
11	0		8712	-0-	8712	11042	8712	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3289	-0-	-1121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	0		4661	-0-	4661	4661	4661	2			N	-0-					-0-
11	0		2259	-0-	2259	6920	2259	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5585	-0-	-1405	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	4548	-0-	-2706	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5203	-0-	-2051	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4955	-0-	-2065	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	0		5499	-0-	5499	5499	5499	2			N	-0-					-0-
11	0		5604	-0-	5604	11103	5604	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7855	-0-	-965	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	2887	-0-	-6320	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
09	8910	X	3698	-0-	-5212	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
10	0		3213	-0-	3213	3213	3213	2			N	-0-					-0-
11	0		5172	-0-	5172	8385	5172	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
06	9480	X	7209	-0-	-2271	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5733	-0-	-4063	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	3526	-0-	-6270	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	6429	-0-	-2841	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
10	0		7926	-0-	7926	7926	7926	2			N	-0-					-0-
11	0		6888	-0-	6888	14814	6888	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	8968	-0-	-4652	-0-	8968	2			N	-0-					3
07	12183	X	10158	-0-	-2025	-0-	10158	2			N	-0-					3
08	12183	X	11093	-0-	-1090	-0-	11093	2			N	-0-					3
09	11790	X	10462	-0-	-1328	-0-	10462	2			N	-0-					3
10	0		10271	-0-	10271	10271	10271	2			N	-0-					3
11	0		9355	-0-	9355	19626	9355	2			N	-0-					3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6732	-0-	-918	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7103	-0-	-802	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	0		5881	-0-	5881	5881	5881	2			N	-0-					-0-
11	0		4285	-0-	4285	10166	4285	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	9766	-0-	-1424	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8513	-0-	-2895	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9737	-0-	-1671	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9795	-0-	-1245	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	0		9767	-0-	9767	9767	9767	2			N	-0-					-0-
11	0		9047	-0-	9047	18814	9047	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
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

06	14130	X	9862	-0-	-4268	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9890	-0-	-3254	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11435	-0-	-1709	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10136	-0-	-2584	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
10	0		9680	-0-	9680	9680	9680	2			N	-0-					-0-
11	0		8383	-0-	8383	18063	8383	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	15660	X	13554	-0-	-2106	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14447	-0-	-464	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13343	-0-	-1568	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12673	-0-	-887	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
10	0		13117	-0-	13117	13117	13117	2			N	-0-					-0-
11	0		12581	-0-	12581	25698	12581	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

06	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	11698	-0-	-2593	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12303	-0-	-1988	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	11940	-0-	-2040	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
10	0		13562	-0-	13562	13562	13562	2			N	-0-					-0-
11	0		13601	-0-	13601	27163	13601	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					-0-
*11	8183	X	8018	-0-	-165	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	X	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	0		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3413	-0-	413	495	3413	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19710	X	17074	-0-	-2636	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	14602	-0-	-5827	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	14551	-0-	-5878	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	18691	-0-	-1079	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
10	0		18156	-0-	18156	18156	18156	2			N	-0-					-0-
11	0		19086	-0-	19086	37242	19086	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9767	-0-	-1083	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	6394	-0-	-4456	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	7870	-0-	-2630	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	0		8378	-0-	8378	8378	8378	2			N	-0-					-0-
11	0		9055	-0-	9055	17433	9055	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
10	0		1800	-0-	1800	1800	1800	2			N	-0-					-0-
11	0		750	-0-	750	2550	750	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	0		13714	-0-	13714	13714	13714	2			N	-0-					-0-
11	0		14220	-0-	14220	27934	14220	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1701	-0-	-1120	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1620	-0-	-1201	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	0		2942	-0-	2942	2942	2942	2			N	-0-					-0-
11	0		2375	-0-	2375	5317	2375	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		693	-0-	693	693	693	2			N	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	698	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

06	360	X	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

06	6960	X	5794	-0-	-1166	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5252	-0-	-1940	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5110	-0-	-1430	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	0		6080	-0-	6080	6080	6080	2			N	-0-					-0-
11	0		4861	-0-	4861	10941	4861	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

06	20040	X	18429	-0-	-1611	-0-	18429	2			N	-0-	62	1			39
07	20553	X	6109	-0-	-14444	-0-	6109	2			N	-0-					39
08	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					39
09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-					39
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

06	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7720	-0-	-712	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
09	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
10	0		9518	-0-	9518	9518	9518	2			N	-0-					-0-
11	0		8697	-0-	8697	18215	8697	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

06	3750	X	1500	-0-	-2250	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	645	-0-	-3230	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2318	-0-	-1557	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	0		5303	-0-	5303	5303	5303	2			N	-0-					-0-
11	0		2980	-0-	2980	8283	2980	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

06	17280	X	15331	-0-	-1949	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	14630	-0-	-2978	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	15392	-0-	-2154	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15968	-0-	-802	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
10	0		16078	-0-	16078	16078	16078	2			N	-0-					-0-
11	0		14815	-0-	14815	30893	14815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	1169	-0-	-6961	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	265	-0-	-8136	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	38	-0-	-8363	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	5858	-0-	-2272	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
10	0		8595	-0-	8595	8595	8595	2			N	-0-					-0-
11	0		4288	-0-	4288	12883	4288	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	12944	-0-	-256	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11646	-0-	-2490	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12504	-0-	-1632	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12131	-0-	-1549	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
10	0		12523	-0-	12523	12523	12523	2			N	-0-					-0-
11	0		12294	-0-	12294	24817	12294	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	9705	-0-	-1815	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	1869	-0-	-9756	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5827	-0-	-533	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5506	-0-	-1376	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5501	-0-	-1381	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5293	-0-	-1367	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	0		5593	-0-	5593	5593	5593	2			N	-0-					-0-
11	0		5244	-0-	5244	10837	5244	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3145	-0-	-515	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3077	-0-	-705	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
10	0		1361	-0-	1361	1361	1361	2			N	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	1528	167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	1750	-0-	-5750	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	0		10006	-0-	10006	10006	10006	2			N	-0-					-0-
11	0		7965	-0-	7965	17971	7965	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

06	9090	X	8800	-0-	-290	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8178	-0-	-502	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8628	-0-	-548	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8302	-0-	-578	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	0		8489	-0-	8489	8489	8489	2			N	-0-					-0-
11	0		5051	-0-	5051	13540	5051	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

06	8100	X	4861	-0-	-3239	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	4963	-0-	-3407	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	0		9671	-0-	9671	9671	9671	2			N	-0-					-0-
11	0		10113	-0-	10113	19784	10113	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
08	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
09	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
10	0		21108	-0-	21108	21108	21108	2			N	-0-					-0-
11	0		20413	-0-	20413	41521	20413	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

06	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11664	-0-	-2565	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12197	-0-	-2032	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11820	-0-	-3420	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	0		12192	-0-	12192	12192	12192	2			N	-0-					-0-
11	0		11531	-0-	11531	23723	11531	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

06	7140	X	5691	-0-	-1449	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	453	-0-	-6925	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

06	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8032	-0-	-2322	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8628	-0-	-1726	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9054	-0-	-2316	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	0		9300	-0-	9300	9300	9300	2			N	-0-					-0-
11	0		9008	-0-	9008	18308	9008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5019	-0-	-3072	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7465	-0-	-626	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6048	-0-	-2442	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
10	0		6378	-0-	6378	6378	6378	2			N	-0-					-0-
11	0		6310	-0-	6310	12688	6310	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
06	11130	X	9253	-0-	-1877	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
10	0		11546	-0-	11546	11546	11546	2			N	-0-					-0-
11	0		10601	-0-	10601	22147	10601	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	0		1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1130					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
06	3360	X	2344	-0-	-1016	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	128	-0-	-3344	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	1452	-0-	-1908	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	0		2900	-0-	2900	2900	2900	2			N	-0-					-0-
11	0		10606	-0-	10606	13506	10606	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
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	39	-0-	-2751	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	0		10586	-0-	10586	10586	10586	2			N	-0-					-0-
11	0		8379	-0-	8379	18965	8379	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
06	3600	X	3099	-0-	-501	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1173	-0-	-2919	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	360	-0-	-3732	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	942	-0-	-3018	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	0		4126	-0-	4126	4126	4126	2			N	-0-					-0-
11	0		3831	-0-	3831	7957	3831	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	591	-0-	-3470	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					-0-
11	0		2937	-0-	2937	3857	2937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6291	-0-	-489	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5478	-0-	-1466	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4836	-0-	-2108	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5497	-0-	-1073	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	0		5372	-0-	5372	5372	5372	2			N	-0-					-0-
11	0		6675	-0-	6675	12047	6675	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		127	-0-	127	410	127	2			N	-0-					-0-
10	0		65	-0-	65	475	65	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	475					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
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7030	-0-	-379	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7401	-0-	-845	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6881	-0-	-1099	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	0		6915	-0-	6915	6915	6915	2			N	-0-					-0-
11	0		6301	-0-	6301	13216	6301	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
06	6330	X	6291	-0-	-39	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4775	-0-	-2634	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	3831	-0-	-3578	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4569	-0-	-2601	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	0		5891	-0-	5891	5891	5891	2			N	-0-					-0-
11	0		5929	-0-	5929	11820	5929	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
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6644	-0-	-2129	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	300	-0-	-9713	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	726	-0-	-8964	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	0		1181	-0-	1181	1181	1181	2			N	-0-					-0-
11	0		892	-0-	892	2073	892	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
06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
09	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
10	0		14995	-0-	14995	14995	14995	2			N	-0-					-0-
11	0		14508	-0-	14508	29503	14508	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					5
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					5
08	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-					5
09	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	2839	2			N	-0-					5
10	0		3358	-0-	3358	3358	3358	2			N	-0-					5
11	0		2496	-0-	2496	5854	2496	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	1530	-0-	-5700	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	4680	X	1926	-0-	-2754	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2182	-0-	-1972	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1255	-0-	-2899	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	63	-0-	-2577	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2762	-0-	-808	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	0		618	-0-	618	618	618	2			N	-0-					-0-
11	0		2282	-0-	2282	2900	2282	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	360	X	-0-	-0-	-360	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
07	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
08	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
09	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	0		14829	-0-	14829	14829	14829	2			N	-0-					-0-
11	0		13272	-0-	13272	28101	13272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20160	X	19598	-0-	-562	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	19885	-0-	-885	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	19519	-0-	-281	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
10	0		20432	-0-	20432	20432	20432	2			N	-0-					-0-
11	0		21057	-0-	21057	41489	21057	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
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
10	0		8331	-0-	8331	8331	8331	2			N	-0-					-0-
11	0		2538	-0-	2538	10869	2538	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
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-

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
06	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	0		3062	-0-	3062	3062	3062	2			N	-0-					-0-
11	0		2727	-0-	2727	5789	2727	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
10	0		3004	-0-	3004	3004	3004	2			N	-0-					-0-
11	0		435	-0-	435	3439	435	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	431	-0-	-3506	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	0		4160	-0-	4160	4160	4160	2			N	-0-					-0-
11	0		3841	-0-	3841	8001	3841	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
07	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
08	23215	X	23215	-0-	-0-	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
09	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
10	0		21858	-0-	21858	21858	21858	2			N	-0-					-0-
11	0		21754	-0-	21754	43612	21754	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	1383	-0-	-5037	-0-	1383	2			N	-0-					4
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					4
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					4
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					4
10	0		6910	-0-	6910	6910	6910	2			N	-0-					4
11	0		5179	-0-	5179	12089	5179	2			N	-0-					4

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15420	X	14694	-0-	-726	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	14404	-0-	-1530	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14971	-0-	-622	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13230	-0-	-1710	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
10	0		14806	-0-	14806	14806	14806	2			N	-0-					-0-
11	0		15013	-0-	15013	29819	15013	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	0		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	418	335	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2		N	-0-			-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2		N	-0-			-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2		N	-0-			-0-
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
10	0		6466	-0-	6466	6466	6466	2		N	-0-			-0-
11	0		6727	-0-	6727	13193	6727	2		N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4423	-0-	-1727	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	4214	-0-	-2141	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
08	5673	X	5176	-0-	-497	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	5348	-0-	-142	-0-	5348	2		N	-0-			-0-
10	0		5339	-0-	5339	5339	5339	2		N	-0-			-0-
11	0		5132	-0-	5132	10471	5132	2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42023	X	42023	-0-	-0-	-0-	42023	2		N	-0-			-0-
07	53019	X	53019	-0-	-0-	-0-	53019	2		N	-0-			-0-
08	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2		N	-0-			-0-
09	45551	X	45551	-0-	-0-	-0-	45551	2		N	-0-			-0-
10	0		45273	-0-	45273	45273	45273	2		N	-0-			-0-
11	0		40459	-0-	40459	85732	40459	2		N	-0-			-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4458	-0-	-1122	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5562	-0-	-18	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	0		5030	-0-	5030	5030	5030	2			N	-0-					-0-
11	0		3699	-0-	3699	8729	3699	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

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-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

06	17820	X	16005	-0-	-1815	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16561	-0-	-1574	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16656	-0-	-890	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	16730	-0-	-250	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
10	0		18145	-0-	18145	18145	18145	2			N	-0-					-0-
11	0		16123	-0-	16123	34268	16123	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

06	6060	X	4276	-0-	-1784	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3877	-0-	-2385	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3042	-0-	-1918	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3993	-0-	-597	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	0		3765	-0-	3765	3765	3765	2			N	-0-					-0-
11	0		3484	-0-	3484	7249	3484	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

06	9270	X	7738	-0-	-1532	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7637	-0-	-2097	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	7589	-0-	-2145	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	0		9131	-0-	9131	9131	9131	2			N	-0-					-0-
11	0		9435	-0-	9435	18566	9435	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

06	6570	X	5947	-0-	-623	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4304	-0-	-2485	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	1965	-0-	-4485	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	0		5829	-0-	5829	5829	5829	2			N	-0-					-0-
11	0		5321	-0-	5321	11150	5321	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
10	0		11549	-0-	11549	11549	11549	2			N	-0-					-0-
11	0		10474	-0-	10474	22023	10474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2667	-0-	-1833	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	1474	-0-	-3951	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4946	-0-	-1285	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4885	-0-	-1145	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	0		4730	-0-	4730	4730	4730	2			N	-0-					-0-
11	0		5125	-0-	5125	9855	5125	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8272	-0-	-1058	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7827	-0-	-1814	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8167	-0-	-1133	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8501	-0-	-499	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
10	0		8012	-0-	8012	8012	8012	2			N	-0-					-0-
11	0		8064	-0-	8064	16076	8064	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
08	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
09	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
10	0		17958	-0-	17958	17958	17958	2			N	-0-					-0-
11	0		21293	-0-	21293	39251	21293	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39506	X	39506	-0-	-0-	-0-	39506	2			N	-0-					-0-
07	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
08	29374	X	29374	-0-	-0-	-0-	29374	2			N	-0-					-0-
09	23353	X	23353	-0-	-0-	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
10	0		23499	-0-	23499	23499	23499	2			N	-0-					-0-
11	0		21547	-0-	21547	45046	21547	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5839	-0-	-1211	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4735	-0-	-2550	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	195	-0-	-7028	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4756	-0-	-1034	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2833	-0-	-2902	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
09	5550	X	4060	-0-	-1490	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	0		5248	-0-	5248	5248	5248	2			N	-0-					-0-
11	0		6959	-0-	6959	12207	6959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

06	9960	X	9014	-0-	-946	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	5843	-0-	-4480	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9743	-0-	-247	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
10	0		10267	-0-	10267	10267	10267	2			N	-0-					-0-
11	0		9256	-0-	9256	19523	9256	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

06	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2454	-0-	-956	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2246	-0-	-844	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	0		2246	-0-	2246	2246	2246	2			N	-0-					-0-
11	0		2638	-0-	2638	4884	2638	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3057	-0-	-1113	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	0		4137	-0-	4137	4137	4137	2			N	-0-					-0-
11	0		4175	-0-	4175	8312	4175	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
10	0		3353	-0-	3353	3353	3353	2			N	-0-					-0-
11	0		8391	-0-	8391	11744	8391	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
08	68493	X	68493	-0-	-0-	-0-	68493	2			N	-0-					-0-
09	62013	X	62013	-0-	-0-	-0-	62013	2			N	-0-					-0-
10	0		62380	-0-	62380	62380	62380	2			N	-0-					-0-
11	0		57947	-0-	57947	120327	57947	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
10	0		8835	-0-	8835	8835	8835	2			N	-0-					-0-
11	0		8892	-0-	8892	17727	8892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4905	-0-	-525	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
10	0		2966	-0-	2966	2966	2966	2			N	-0-					-0-
11	0		4502	-0-	4502	7468	4502	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
06	4710	X	3308	-0-	-1402	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5007	-0-	-453	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
10	0		5050	-0-	5050	5050	5050	2			N	-0-					-0-
11	0		5403	-0-	5403	10453	5403	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
06	5250	X	3884	-0-	-1366	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4029	-0-	-1427	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3854	-0-	-1602	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5113	-0-	-167	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	0		2887	-0-	2887	2887	2887	2			N	-0-					-0-
11	0		4825	-0-	4825	7712	4825	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
06	3090	X	2076	-0-	-1014	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	0		2113	-0-	2113	2113	2113	2			N	-0-					-0-
11	0		2746	-0-	2746	4859	2746	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7980	X	7290	-0-	-690	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6036	-0-	-2210	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
09	7830	X	3214	-0-	-4616	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
10	0		2491	-0-	2491	2491	2491	2			N	-0-					-0-
11	0		3083	-0-	3083	5574	3083	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	11190	X	9985	-0-	-1205	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9516	-0-	-2109	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	5855	-0-	-5395	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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
06	13620	X	13027	-0-	-593	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13846	-0-	-228	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
08	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
09	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
10	0		15042	-0-	15042	15042	15042	2			N	-0-					-0-
11	0		13679	-0-	13679	28721	13679	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
06	11250	X	10425	-0-	-825	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	6743	-0-	-4014	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	0		11192	-0-	11192	11192	11192	2			N	-0-					-0-
11	0		11183	-0-	11183	22375	11183	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
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6390	-0-	-1949	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6781	-0-	-2209	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6260	-0-	-2440	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	0		7282	-0-	7282	7282	7282	2			N	-0-					-0-
11	0		6211	-0-	6211	13493	6211	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
06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
09	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
10	0		13798	-0-	13798	13798	13798	2			N	-0-					-0-
11	0		13524	-0-	13524	27322	13524	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
06	7410	X	6721	-0-	-689	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	0		8021	-0-	8021	8021	8021	2			N	-0-					-0-
11	0		5645	-0-	5645	13666	5645	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5031	-0-	-1820	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5068	-0-	-2217	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4376	-0-	-2674	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	0		6418	-0-	6418	6418	6418	2			N	-0-					-0-
11	0		7933	-0-	7933	14351	7933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	10999	-0-	-641	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9178	-0-	-2850	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8444	-0-	-3057	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8604	-0-	-2406	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
10	0		9129	-0-	9129	9129	9129	2			N	-0-					-0-
11	0		8980	-0-	8980	18109	8980	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
06	6480	X	4021	-0-	-2459	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	3519	-0-	-3177	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3483	-0-	-2487	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	0		1905	-0-	1905	1905	1905	2			N	-0-					-0-
11	0		5675	-0-	5675	7580	5675	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
06	9690	X	8395	-0-	-1295	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	6350	-0-	-3725	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4648	-0-	-5427	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	944	-0-	-8806	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	10860	X	9328	-0-	-1532	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6247	-0-	-4665	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9775	-0-	-785	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
10	0		9433	-0-	9433	9433	9433	2			N	-0-					-0-
11	0		9720	-0-	9720	19153	9720	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
06	7680	X	7157	-0-	-523	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5031	-0-	-2905	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6698	-0-	-1238	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5695	-0-	-1535	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	0		7145	-0-	7145	7145	7145	2			N	-0-					-0-
11	0		7347	-0-	7347	14492	7347	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
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	0		5555	-0-	5555	5555	5555	2			N	-0-					-0-
11	0		4101	-0-	4101	9656	4101	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5058	-0-	-492	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
10	0		6174	-0-	6174	6174	6174	2			N	-0-					-0-
11	0		5018	-0-	5018	11192	5018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	11014	-0-	-2066	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11262	-0-	-2254	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	9841	-0-	-3365	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	6492	-0-	-6288	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
10	0		4439	-0-	4439	4439	4439	2			N	-0-					-0-
11	0		698	-0-	698	5137	698	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	8726	-0-	-2464	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	1309	-0-	-10254	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	510	-0-	-11053	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3515	-0-	3515	3515	3515	2			N	-0-					-0-
11	0		2151	-0-	2151	5666	2151	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
06	7260	X	5895	-0-	-1365	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5429	-0-	-2073	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7168	-0-	-62	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
10	0		3792	-0-	3792	3792	3792	2			N	-0-					-0-
11	0		5802	-0-	5802	9594	5802	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	0		5945	-0-	5945	5945	5945	2			N	-0-					-0-
11	0		6405	-0-	6405	12350	6405	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
06	5190	X	4279	-0-	-911	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4048	-0-	-1315	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	3893	-0-	-967	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	0		4185	-0-	4185	4185	4185	2			N	-0-					-0-
11	0		3369	-0-	3369	7554	3369	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
06	3720	X	166	-0-	-3554	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	110	-0-	-3393	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	69	-0-	-4116	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0		-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

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	0		1173	-0-	1173	1173	1173	2			N	-0-					-0-
11	0		3404	-0-	3404	4577	3404	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	2872	-0-	-8258	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	530	-0-	-9979	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	503	-0-	-9448	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4952	-0-	-4498	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	0		8953	-0-	8953	8953	8953	2			N	-0-					-0-
11	0		9318	-0-	9318	18271	9318	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	12280	-0-	-1490	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12769	-0-	-1460	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	11679	-0-	-2550	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11134	-0-	-1526	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
10	0		11654	-0-	11654	11654	11654	2			N	-0-					-0-
11	0		11249	-0-	11249	22903	11249	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	10706	-0-	-1924	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10086	-0-	-2314	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11608	-0-	-792	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10351	-0-	-1349	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
10	0		7654	-0-	7654	7654	7654	2			N	-0-					-0-
11	0		8834	-0-	8834	16488	8834	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	15733	-0-	-294	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
08	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
09	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
10	0		13856	-0-	13856	13856	13856	2			N	-0-					-0-
11	0		15218	-0-	15218	29074	15218	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2425	-0-	-4984	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
10	0		7671	-0-	7671	7671	7671	2			N	-0-					-0-
11	0		6856	-0-	6856	14527	6856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19680	X	19126	-0-	-554	-0-	19126	2			N	-0-			-0-
07	19623	X	17294	-0-	-2329	-0-	17294	2			N	-0-			-0-
08	19623	X	17410	-0-	-2213	-0-	17410	2			N	-0-			-0-
09	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			N	-0-			-0-
10	0		19946	-0-	19946	19946	19946	2			N	-0-			-0-
11	0		17696	-0-	17696	37642	17696	2			N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-			-0-
07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-			-0-
08	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	2			N	-0-			-0-
09	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-			-0-
10	0		6921	-0-	6921	6921	6921	2			N	-0-			-0-
11	0		1851	-0-	1851	8772	1851	2			N	-0-			-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

06	6990	X	5287	-0-	-1703	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5236	-0-	-614	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
10	0		6034	-0-	6034	6034	6034	2			N	-0-			-0-
11	0		5114	-0-	5114	11148	5114	2			N	-0-			-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

06	14130	X	12047	-0-	-2083	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	10382	-0-	-4405	-0-	10382	2			N	-0-			-0-
08	14787	X	4219	-0-	-10568	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
09	14310	X	9595	-0-	-4715	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
10	0		10105	-0-	10105	10105	10105	2			N	-0-			-0-
11	0		11489	-0-	11489	21594	11489	2			N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

06	11700	X	10832	-0-	-868	-0-	10832	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	7986	-0-	-3918	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	10566	-0-	-264	-0-	10566	2			N	-0-			-0-
10	0		12044	-0-	12044	12044	12044	2			N	-0-			-0-
11	0		12592	-0-	12592	24636	12592	2			N	-0-			-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

06	11640	X	9653	-0-	-1987	-0-	9653	2			N	-0-			-0-
07	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-			-0-
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-			-0-
09	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
10	0		12335	-0-	12335	12335	12335	2			N	-0-			-0-
11	0		9595	-0-	9595	21930	9595	2			N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

06	30	X	-0-	-0-	-30	-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		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-			-0-
11	0		4534	-0-	4534	4680	4534	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	8138	-0-	-2662	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	4022	-0-	-7138	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8006	-0-	-3154	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	6721	-0-	-4079	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	0		7459	-0-	7459	7459	7459	2			N	-0-					-0-
11	0		7603	-0-	7603	15062	7603	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
06	9090	X	6301	-0-	-2789	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4016	-0-	-5377	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	6482	-0-	-2911	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6382	-0-	-2708	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
10	0		6782	-0-	6782	6782	6782	2			N	-0-					-0-
11	0		7138	-0-	7138	13920	7138	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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6630	X	4750	-0-	-1880	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3209	-0-	-3611	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5993	-0-	-607	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
10	0		6381	-0-	6381	6381	6381	2			N	-0-					-0-
11	0		5885	-0-	5885	12266	5885	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
06	7140	X	6745	-0-	-395	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5541	-0-	-1837	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
10	0		7674	-0-	7674	7674	7674	2			N	-0-					-0-
11	0		7058	-0-	7058	14732	7058	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8665	-0-	-1085	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	6361	-0-	-3714	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8718	-0-	-1032	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
10	0		8998	-0-	8998	8998	8998	2			N	-0-					-0-
11	0		8712	-0-	8712	17710	8712	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41256	X	41256	-0-	-0-	-0-	41256	2			N	-0-					-0-
07	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	40973	2			N	-0-					-0-
08	41708	X	41708	-0-	-0-	-0-	41708	2			N	-0-					-0-
09	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	38404	2			N	-0-					-0-
10	0		39317	-0-	39317	39317	39317	2			N	-0-					-0-
11	0		37576	-0-	37576	76893	37576	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	7737	-0-	-1443	-0-	7728	2	9	9	N	8					71
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9242	2	30	9	N	27					98
08	9114	X	8848	-0-	-266	-0-	8827	2	21	9	N	19	100	1			17
09	8730	X	8178	-0-	-552	-0-	8178	2			N	-0-					17
10	0		7666	-0-	7666	7666	7666	2			N	-0-					17
11	0		8600	-0-	8600	16266	8600	2			N	-0-					17

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16980	X	16062	-0-	-918	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	15745	-0-	-2080	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16022	-0-	-1803	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15693	-0-	-1557	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
10	0		16016	-0-	16016	16016	16016	2			N	-0-					-0-
11	0		15944	-0-	15944	31960	15944	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6915	-0-	-915	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7699	-0-	-392	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8021	-0-	-70	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
10	0		6206	-0-	6206	6206	6206	2			N	-0-					-0-
11	0		7007	-0-	7007	13213	7007	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	6210	-0-	-7290	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
08	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
09	13500	X	9529	-0-	-3971	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	0		10991	-0-	10991	10991	10991	2			N	-0-					-0-
11	0		5224	-0-	5224	16215	5224	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	0		5426	-0-	5426	5426	5426	2			N	-0-					-0-
11	0		2906	-0-	2906	8332	2906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

06	17160	X	15277	-0-	-1883	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14333	-0-	-3368	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15697	-0-	-1446	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15847	-0-	-743	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
10	0		16391	-0-	16391	16391	16391	2			N	-0-					-0-
11	0		14988	-0-	14988	31379	14988	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

06	5520	X	4799	-0-	-721	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3384	-0-	-2016	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	0		2106	-0-	2106	2106	2106	2			N	-0-					-0-
11	0		3552	-0-	3552	5658	3552	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

06	9570	X	8317	-0-	-1253	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	4553	-0-	-5801	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3086	-0-	-7268	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5958	-0-	5958	5958	5958	2			N	-0-					-0-
11	0		9150	-0-	9150	15108	9150	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

06	14310	X	12428	-0-	-1882	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	8823	-0-	-5964	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12442	-0-	-2345	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	11536	-0-	-2774	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
10	0		14038	-0-	14038	14038	14038	2			N	-0-					-0-
11	0		13547	-0-	13547	27585	13547	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
10	0		10814	-0-	10814	10814	10814	2			N	-0-					-0-
11	0		8437	-0-	8437	19251	8437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	6941	-0-	-739	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	4259	-0-	-4049	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8069	-0-	-239	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7251	-0-	-789	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	0		8035	-0-	8035	8035	8035	2			N	-0-					-0-
11	0		7150	-0-	7150	15185	7150	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7351	-0-	-182	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7015	-0-	-518	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	0		7023	-0-	7023	7023	7023	2			N	-0-					-0-
11	0		6130	-0-	6130	13153	6130	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	682	X	65	-0-	-617	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3583	-0-	-827	-0-	3550	2	33	9	N	30					54
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					54
08	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3707	2	10	9	N	9	54	1			9
09	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					9
10	0		3479	-0-	3479	3479	3479	2			N	-0-					9
11	0		3848	-0-	3848	7327	3848	2			N	-0-					9

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5637	-0-	-603	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6029	-0-	-419	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
10	0		6888	-0-	6888	6888	6888	2			N	-0-					-0-
11	0		6748	-0-	6748	13636	6748	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8555	-0-	-985	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	7849	-0-	-2381	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9208	-0-	-1022	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9203	-0-	-697	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
10	0		9166	-0-	9166	9166	9166	2			N	-0-					-0-
11	0		8898	-0-	8898	18064	8898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	6569	-0-	-901	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
07	7719	X	7182	-0-	-537	-0-	7182	2		N	-0-			-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2		N	-0-			-0-
09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2		N	-0-			-0-
10	0		8916	-0-	8916	8916	8916	2		N	-0-			-0-
11	0		9007	-0-	9007	17923	9007	2		N	-0-			-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	9144	-0-	-546	-0-	9144	2		N	-0-			-0-
07	9951	X	7991	-0-	-1960	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
08	9951	X	7233	-0-	-2718	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
09	9630	X	8119	-0-	-1511	-0-	8119	2		N	-0-			-0-
10	0		8205	-0-	8205	8205	8205	2		N	-0-			-0-
11	0		7782	-0-	7782	15987	7782	2		N	-0-			-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 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
06	9720	X	7639	-0-	-2081	-0-	7639	2		N	-0-			-0-
07	10044	X	7089	-0-	-2955	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
08	8525	X	7249	-0-	-1276	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
09	7650	X	7072	-0-	-578	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
10	0		7757	-0-	7757	7757	7757	2		N	-0-			-0-
11	0		7615	-0-	7615	15372	7615	2		N	-0-			-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	106	-0-	-524	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	1612	X	835	-0-	-777	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
09	1620	X	690	-0-	-930	-0-	690	2		N	-0-			-0-
10	0		313	-0-	313	313	313	2		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	313				N	-0-			-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
08	4092	X	2720	-0-	-1372	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
10	0		3267	-0-	3267	3267	3267	2		N	-0-			-0-
11	0		3474	-0-	3474	6741	3474	2		N	-0-			-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3401	-0-	-1099	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2753	-0-	-2052	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3055	-0-	-1750	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3513	-0-	-1137	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	0		3132	-0-	3132	3132	3132	2			N	-0-					-0-
11	0		3501	-0-	3501	6633	3501	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

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-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
10	0		10127	-0-	10127	10127	10127	2			N	-0-					-0-
11	0		10427	-0-	10427	20554	10427	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

06	5910	X	5036	-0-	-874	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5465	-0-	-53	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4734	-0-	-486	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	0		5331	-0-	5331	5331	5331	2			N	-0-					-0-
11	0		5373	-0-	5373	10704	5373	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

06	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1092	-0-	-2442	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3455	-0-	-1071	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3530	-0-	-996	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2042	-0-	-2338	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	1977	-0-	-12123	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	4745	-0-	-9732	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	467	-0-	-13824	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	4028	-0-	-9322	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	0		9601	-0-	9601	9601	9601	2			N	-0-					-0-
11	0		988	-0-	988	10589	988	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	1566	-0-	-3234	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3014	-0-	-2721	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4241	-0-	-1494	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4018	-0-	-1532	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	0		486	-0-	486	486	486	2			N	-0-					-0-
11	0		3097	-0-	3097	3583	3097	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8684	-0-	-106	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8836	-0-	-278	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8385	-0-	-729	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8148	-0-	-672	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
10	0		8053	-0-	8053	8053	8053	2			N	-0-					-0-
11	0		8016	-0-	8016	16069	8016	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7368	-0-	-1281	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7998	-0-	-651	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7070	-0-	-1000	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
10	0		7009	-0-	7009	7009	7009	2			N	-0-					-0-
11	0		6781	-0-	6781	13790	6781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
10	0		9339	-0-	9339	9339	9339	2			N	-0-					-0-
11	0		10563	-0-	10563	19902	10563	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

06	8070	X	7610	-0-	-460	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7638	-0-	-670	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7741	-0-	-299	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
10	0		7052	-0-	7052	7052	7052	2			N	-0-					-0-
11	0		7021	-0-	7021	14073	7021	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

06	11220	X	9993	-0-	-1227	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	5587	-0-	-6007	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	7580	-0-	-2712	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7546	-0-	-2444	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	0		6946	-0-	6946	6946	6946	2			N	-0-					-0-
11	0		4188	-0-	4188	11134	4188	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

06	4950	X	4865	-0-	-85	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2609	-0-	-3064	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1785	-0-	-3888	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	506	-0-	-4984	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	0		4552	-0-	4552	4552	4552	2			N	-0-					-0-
11	0		4894	-0-	4894	9446	4894	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

06	9150	X	7594	-0-	-1556	-0-	7593	2	1	9	N	1	39	1			10
07	9455	X	8564	-0-	-891	-0-	8552	2	12	9	N	11					21
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8776	2	7	9	N	6					27
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					27
10	0		8271	-0-	8271	8271	8271	2			N	-0-					27
11	0		7298	-0-	7298	15569	7298	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

06	5880	X	4766	-0-	-1114	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4581	-0-	-875	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
10	0		5873	-0-	5873	5873	5873	2			N	-0-					-0-
11	0		5586	-0-	5586	11459	5586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	9262	-0-	-698	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
07	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
08	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
10	0		10033	-0-	10033	10033	10033	2			N	-0-					-0-
11	0		9428	-0-	9428	19461	9428	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

06	10680	X	9303	-0-	-1377	-0-	9301	2	2	9	N	2	7	1			13
07	11036	X	8492	-0-	-2544	-0-	8492	2			N	-0-					13
08	9703	X	8647	-0-	-1056	-0-	8647	2			N	-0-					13
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					13
10	0		10150	-0-	10150	10150	10150	2			N	-0-					13
11	0		8185	-0-	8185	18335	8185	2			N	-0-					13

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	0		4919	-0-	4919	4919	4919	2			N	-0-					-0-
11	0		4245	-0-	4245	9164	4245	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

06	4800	X	3460	-0-	-1340	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
08	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
10	0		6876	-0-	6876	6876	6876	2			N	-0-					-0-
11	0		8206	-0-	8206	15082	8206	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

06	5160	X	4298	-0-	-862	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4225	-0-	-1107	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4199	-0-	-301	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
10	0		3885	-0-	3885	3885	3885	2			N	-0-					-0-
11	0		3828	-0-	3828	7713	3828	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

06	18480	X	9479	-0-	-9001	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	11868	-0-	-6825	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	13307	-0-	-4022	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
09	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
10	0		11756	-0-	11756	11756	11756	2			N	-0-					-0-
11	0		9339	-0-	9339	21095	9339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6502	-0-	-848	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	4702	-0-	-3017	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6556	-0-	-1163	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	1360	-0-	-6110	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

06	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	422	-0-	-2461	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	78	-0-	-1844	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	100	-0-	-2180	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

06	18480	X	16259	-0-	-2221	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15577	-0-	-3519	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16236	-0-	-1341	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16325	-0-	-685	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
10	0		15435	-0-	15435	15435	15435	2			N	-0-					-0-
11	0		15594	-0-	15594	31029	15594	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4858	-0-	-1466	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3184	-0-	-3140	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	838	-0-	-5282	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	831	-0-	-3339	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6507	-0-	-840	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5835	-0-	-1512	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	5745	-0-	-3495	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	0		7705	-0-	7705	7705	7705	2			N	-0-					-0-
11	0		7547	-0-	7547	15252	7547	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	0		7808	-0-	7808	7808	7808	2			N	-0-					-0-
11	0		7071	-0-	7071	14879	7071	2			N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	11091	-0-	-2229	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11277	-0-	-2549	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11627	-0-	-2199	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10371	-0-	-3009	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	0		10255	-0-	10255	10255	10255	2			N	-0-					-0-
11	0		9757	-0-	9757	20012	9757	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	9432	-0-	-1098	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9551	-0-	-679	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9406	-0-	-824	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7328	-0-	-2332	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
10	0		8755	-0-	8755	8755	8755	2			N	-0-					-0-
11	0		8921	-0-	8921	17676	8921	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 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
06	6060	X	3487	-0-	-2573	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2343	-0-	-3206	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

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
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	0		2645	-0-	2645	2645	2645	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2645					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930	X	7102	-0-	-5828	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
08	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5783	-0-	-1327	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	0		7184	-0-	7184	7184	7184	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7184					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
06	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11573	-0-	-765	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11118	-0-	-942	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
10	0		12129	-0-	12129	12129	12129	2			N	-0-					-0-
11	0		10908	-0-	10908	23037	10908	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
06	11910	X	10891	-0-	-1019	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10238	-0-	-1883	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10649	-0-	-1472	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10260	-0-	-1410	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	0		10596	-0-	10596	10596	10596	2			N	-0-					-0-
*11	20602	X	10006	-0-	-10596	-0-	10006	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
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2278	-0-	-1082	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	12870	X	11557	-0-	-1313	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11421	-0-	-1878	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	9687	-0-	-3612	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	0		14846	-0-	14846	14846	14846	2			N	-0-					-0-
11	0		14914	-0-	14914	29760	14914	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
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	1468	-0-	-3812	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
11	0		1801	-0-	1801	1826	1801	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19380	X	17633	-0-	-1747	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	17875	-0-	-2151	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	17095	-0-	-2342	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	14656	-0-	-3704	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
10	0		8844	-0-	8844	8844	8844	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8844					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	9731	-0-	-1489	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8397	-0-	-2918	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10125	-0-	-1190	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9794	-0-	-856	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
10	0		7975	-0-	7975	7975	7975	2			N	-0-					-0-
*11	17863	X	9888	-0-	-7975	-0-	9888	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7336	-0-	-1124	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7422	-0-	-1165	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7183	-0-	-1404	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6582	-0-	-1248	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	0		2311	-0-	2311	2311	2311	2			N	-0-					-0-
11	0		4692	-0-	4692	7003	4692	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11389	-0-	-1538	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	10830	-0-	-2283	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7604	-0-	-5086	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	0		5747	-0-	5747	5747	5747	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5747					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1981	-0-	-1139	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2375	-0-	-849	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1683	-0-	-567	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	0		2586	-0-	2586	2586	2586	2			N	-0-					-0-
11	0		2030	-0-	2030	4616	2030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	12815	-0-	-1315	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13092	-0-	-1013	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13510	-0-	-595	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12119	-0-	-1411	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
10	0		12285	-0-	12285	12285	12285	2			N	-0-					-0-
11	0		11660	-0-	11660	23945	11660	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	12215	-0-	-1435	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	9404	-0-	-4701	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13832	-0-	-273	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	13178	-0-	-172	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
10	0		13204	-0-	13204	13204	13204	2			N	-0-					-0-
*11	25886	X	12682	-0-	-13204	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62792	X	62792	-0-	-0-	-0-	62792	2			N	-0-					-0-
07	86724	X	86724	-0-	-0-	-0-	86724	2			N	-0-					-0-
08	57249	X	57249	-0-	-0-	-0-	57249	2			N	-0-					-0-
09	66160	X	66160	-0-	-0-	-0-	66160	2			N	-0-					-0-
10	0		66290	-0-	66290	66290	66290	2			N	-0-					-0-
11	0		60128	-0-	60128	126418	60128	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2959	-0-	-2063	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3339	-0-	-1559	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	0		4886	-0-	4886	4886	4886	2			N	-0-					-0-
11	0		4524	-0-	4524	9410	4524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16920	X	15182	-0-	-1738	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15457	-0-	-2027	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16398	-0-	-1086	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14762	-0-	-1888	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
10	0		15673	-0-	15673	15673	15673	2			N	-0-					-0-
11	0		15138	-0-	15138	30811	15138	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	0		6264	-0-	6264	6264	6264	2			N	-0-					-0-
11	0		6107	-0-	6107	12371	6107	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17760	X	15390	-0-	-2370	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15026	-0-	-2055	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15041	-0-	-2071	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13332	-0-	-3228	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
10	0		14243	-0-	14243	14243	14243	2			N	-0-					-0-
11	0		13233	-0-	13233	27476	13233	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3714	-0-	-996	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3231	-0-	-1636	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3125	-0-	-750	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3304	-0-	-446	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	0		3577	-0-	3577	3577	3577	2			N	-0-					-0-
11	0		3963	-0-	3963	7540	3963	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
06	4920	X	2504	-0-	-2416	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2757	-0-	-2327	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	0		3171	-0-	3171	3171	3171	2			N	-0-					-0-
11	0		2386	-0-	2386	5557	2386	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
06	6930	X	5763	-0-	-1167	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5666	-0-	-1154	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5882	-0-	-448	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
10	0		6181	-0-	6181	6181	6181	2			N	-0-					-0-
11	0		5622	-0-	5622	11803	5622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27030	X	22427	-0-	-4603	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	20475	-0-	-7456	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
08	27931	X	23598	-0-	-4333	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	16363	-0-	-10277	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
10	0		25178	-0-	25178	25178	25178	2			N	-0-					-0-
11	0		12050	-0-	12050	37228	12050	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

06	8820	X	7564	-0-	-1256	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7516	-0-	-1381	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	4063	-0-	-4834	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	4244	-0-	-3976	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	0		8043	-0-	8043	8043	8043	2			N	-0-					-0-
11	0		6001	-0-	6001	14044	6001	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

06	14730	X	13620	-0-	-1110	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13117	-0-	-2352	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13237	-0-	-2232	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13354	-0-	-1616	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
10	0		13395	-0-	13395	13395	13395	2			N	-0-					-0-
11	0		12473	-0-	12473	25868	12473	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

06	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	2			N	-0-					-0-
07	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
08	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
09	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
10	0		16202	-0-	16202	16202	16202	2			N	-0-					-0-
11	0		16147	-0-	16147	32349	16147	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

06	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-					-0-
07	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	35711	2			N	-0-					-0-
08	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
09	35507	X	35507	-0-	-0-	-0-	35507	2			N	-0-					-0-
10	0		36885	-0-	36885	36885	36885	2			N	-0-					-0-
11	0		34593	-0-	34593	71478	34593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
10	0		5292	-0-	5292	5292	5292	2			N	-0-					-0-
11	0		5198	-0-	5198	10490	5198	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	12200	-0-	-1390	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11002	-0-	-3041	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11694	-0-	-2101	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11484	-0-	-1566	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
10	0		11993	-0-	11993	11993	11993	2			N	-0-					-0-
11	0		10697	-0-	10697	22690	10697	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	9966	-0-	-2664	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10786	-0-	-1614	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
08	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	0		11904	-0-	11904	11904	11904	2			N	-0-					-0-
11	0		10865	-0-	10865	22769	10865	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3323	-0-	-1387	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3036	-0-	-1800	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	0		4243	-0-	4243	4243	4243	2			N	-0-					-0-
11	0		4183	-0-	4183	8426	4183	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8145	-0-	-8	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6908	-0-	-1555	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7022	-0-	-1168	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
10	0		6378	-0-	6378	6378	6378	2			N	-0-					-0-
11	0		5165	-0-	5165	11543	5165	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
06	24870	X	23327	-0-	-1543	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	23367	-0-	-1960	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23061	-0-	-2111	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	15462	-0-	-8898	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
10	0		21765	-0-	21765	21765	21765	2			N	-0-					-0-
11	0		19412	-0-	19412	41177	19412	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
06	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
07	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
08	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
09	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
10	0		16407	-0-	16407	16407	16407	2			N	-0-					-0-
11	0		15732	-0-	15732	32139	15732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18960	X	17168	-0-	-1792	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15833	-0-	-3449	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	14956	-0-	-3427	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16608	-0-	-1182	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
10	0		18132	-0-	18132	18132	18132	2			N	-0-					-0-
11	0		17460	-0-	17460	35592	17460	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
06	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	26903	2			N	-0-					-0-
07	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	26572	2			N	-0-					-0-
08	25720	X	25720	-0-	-0-	-0-	25720	2			N	-0-					-0-
09	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
10	0		24384	-0-	24384	24384	24384	2			N	-0-					-0-
11	0		23508	-0-	23508	47892	23508	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
06	19770	X	19345	-0-	-425	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18888	-0-	-1851	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19521	-0-	-1218	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	17986	-0-	-2084	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
10	0		18391	-0-	18391	18391	18391	2			N	-0-					-0-
11	0		17134	-0-	17134	35525	17134	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
06	15840	X	14561	-0-	-1279	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13157	-0-	-3211	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13759	-0-	-2175	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14150	-0-	-1270	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
10	0		13809	-0-	13809	13809	13809	2			N	-0-					-0-
11	0		13528	-0-	13528	27337	13528	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21330	X	20691	-0-	-639	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	20809	-0-	-1232	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
08	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
09	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
10	0		22893	-0-	22893	22893	22893	2			N	-0-					-0-
11	0		21860	-0-	21860	44753	21860	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9040	-0-	-1280	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8375	-0-	-2134	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8127	-0-	-2227	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8583	-0-	-1437	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
10	0		8925	-0-	8925	8925	8925	2			N	-0-					-0-
11	0		8378	-0-	8378	17303	8378	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	10148	-0-	-2302	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	9614	-0-	-3034	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11339	-0-	-1092	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9740	-0-	-2080	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
10	0		10242	-0-	10242	10242	10242	2			N	-0-					-0-
11	0		9242	-0-	9242	19484	9242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	11817	-0-	-753	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12045	-0-	-944	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11266	-0-	-1723	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11526	-0-	-294	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	0		11380	-0-	11380	11380	11380	2			N	-0-					-0-
11	0		11255	-0-	11255	22635	11255	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	17256	-0-	-3444	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	16495	-0-	-3810	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	17741	-0-	-1634	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	17368	-0-	-1262	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
10	0		17851	-0-	17851	17851	17851	2			N	-0-					-0-
11	0		16317	-0-	16317	34168	16317	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
07	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
09	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	25689	2			N	-0-					-0-
10	0		25833	-0-	25833	25833	25833	2			N	-0-					-0-
11	0		24241	-0-	24241	50074	24241	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	9351	-0-	-2349	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	6685	-0-	-5250	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
08	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
10	0		10533	-0-	10533	10533	10533	2			N	-0-					-0-
11	0		8138	-0-	8138	18671	8138	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20130	X	19143	-0-	-987	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	18969	-0-	-1832	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	18176	-0-	-2191	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	17510	-0-	-1630	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
10	0		18366	-0-	18366	18366	18366	2			N	-0-					-0-
11	0		17782	-0-	17782	36148	17782	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	9072	-0-	-3288	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9595	-0-	-3177	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10892	-0-	-1601	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10877	-0-	-1003	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
10	0		10772	-0-	10772	10772	10772	2			N	-0-					-0-
11	0		10248	-0-	10248	21020	10248	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36365	X	36365	-0-	-0-	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
07	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
08	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
09	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
10	0		14179	-0-	14179	14179	14179	2			N	-0-					-0-
11	0		13084	-0-	13084	27263	13084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	9688	-0-	-1022	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9159	-0-	-1474	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10408	-0-	-225	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	10152	-0-	-138	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	0		10947	-0-	10947	10947	10947	2			N	-0-					-0-
11	0		9968	-0-	9968	20915	9968	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17970	X	16512	-0-	-1458	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16980	-0-	-1465	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17379	-0-	-477	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16482	-0-	-768	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
10	0		17369	-0-	17369	17369	17369	2			N	-0-					-0-
11	0		16502	-0-	16502	33871	16502	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	14920	-0-	-2240	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16492	-0-	-1240	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15746	-0-	-1366	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13086	-0-	-2844	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
10	0		7902	-0-	7902	7902	7902	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	7902					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
06	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	2			N	-0-					-0-
07	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	24020	2			N	-0-					-0-
08	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
09	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22765	2			N	-0-					-0-
10	0		23623	-0-	23623	23623	23623	2			N	-0-					-0-
11	0		24024	-0-	24024	47647	24024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			Y	-0-					2
07	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			Y	-0-					2
08	20336	X	12457	-0-	-7879	-0-	12457	2			Y	-0-					2
09	19680	X	10617	-0-	-9063	-0-	10617	2			Y	-0-					2
10	0		9318	-0-	9318	9318	9318	2			Y	-0-					2
11	0		8528	-0-	8528	17846	8528	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
06	46290	X	38952	-0-	-7338	-0-	38952	2			N	-0-					-0-
07	45105	X	36800	-0-	-8305	-0-	36800	2			N	-0-					-0-
08	43431	X	31848	-0-	-11583	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
09	42030	X	33315	-0-	-8715	-0-	33315	2			N	-0-					-0-
10	0		27884	-0-	27884	27884	27884	2			N	-0-					-0-
11	0		10029	-0-	10029	37913	10029	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
06	13200	X	11873	-0-	-1327	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12766	-0-	-719	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
08	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
10	0		14325	-0-	14325	14325	14325	2			N	-0-					-0-
11	0		14100	-0-	14100	28425	14100	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
06	16050	X	15408	-0-	-642	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	12473	-0-	-4081	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15752	-0-	-616	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15014	-0-	-826	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
10	0		15644	-0-	15644	15644	15644	2			N	-0-					-0-
11	0		14992	-0-	14992	30636	14992	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		37894	-0-	37894	37894	37894	2			Y	-0-					3
07	75738	X	37844	-0-	-37894	-0-	37844	2			Y	-0-					3
08	37262	X	35562	-0-	-1700	-0-	35562	2			Y	-0-					3
09	37890	X	32189	-0-	-5701	-0-	32189	2			Y	-0-					3
10	0		31883	-0-	31883	31883	31883	2			Y	-0-					3
11	0		29806	-0-	29806	61689	29806	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		35258	-0-	35258	35258	35258	2			Y	-0-					4
07	70434	X	35176	-0-	-35258	-0-	35176	2			Y	-0-					4
08	42873	X	33398	-0-	-9475	-0-	33398	2			Y	-0-					4
09	41490	X	29946	-0-	-11544	-0-	29946	2			Y	-0-					4
10	0		29201	-0-	29201	29201	29201	2			Y	-0-					4
11	0		27130	-0-	27130	56331	27130	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	28878	2			N	-0-					-0-
07	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
08	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	29195	2			N	-0-					-0-
09	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
10	0		28805	-0-	28805	28805	28805	2			N	-0-					-0-
11	0		23392	-0-	23392	52197	23392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	10617	-0-	-5523	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	9686	-0-	-7271	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	9444	-0-	-7513	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	7663	-0-	-8747	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	0		8605	-0-	8605	8605	8605	2			N	-0-					-0-
11	0		10862	-0-	10862	19467	10862	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	14223	-0-	-657	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	12908	-0-	-2468	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12970	-0-	-3584	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	12534	-0-	-3486	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
10	0		12494	-0-	12494	12494	12494	2			N	-0-					-0-
11	0		12867	-0-	12867	25361	12867	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	8368	-0-	-2072	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6289	-0-	-4499	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9316	-0-	-1503	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8307	-0-	-2163	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	0		7987	-0-	7987	7987	7987	2			N	-0-					-0-
11	0		9630	-0-	9630	17617	9630	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11011	-0-	-924	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11370	-0-	-565	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10244	-0-	-1306	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
10	0		10213	-0-	10213	10213	10213	2			N	-0-					-0-
11	0		11747	-0-	11747	21960	11747	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	23729	-0-	-3737	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	19917	-0-	-5689	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	23126	-0-	-3844	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
10	0		24099	-0-	24099	24099	24099	2			N	-0-					-0-
11	0		21509	-0-	21509	45608	21509	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
06	7500	X	6471	-0-	-1029	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4346	-0-	-2134	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	0		5880	-0-	5880	5880	5880	2			N	-0-					-0-
11	0		5576	-0-	5576	11456	5576	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
06	7860	X	6345	-0-	-1515	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5980	-0-	-2762	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7026	-0-	-1716	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6681	-0-	-1779	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
10	0		7197	-0-	7197	7197	7197	2			N	-0-					-0-
11	0		8076	-0-	8076	15273	8076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31740	X	29056	-0-	-2684	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	28407	-0-	-4391	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
08	32798	X	27375	-0-	-5423	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	27299	-0-	-4021	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
10	0		28112	-0-	28112	28112	28112	2			N	-0-					-0-
11	0		26756	-0-	26756	54868	26756	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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	0		381	-0-	381	381	381	2			N	-0-					-0-
11	0		146	-0-	146	527	146	2			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
06	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	2			N	-0-					-0-
07	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
08	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
09	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
10	0		32649	-0-	32649	32649	32649	2			N	-0-					-0-
11	0		15549	-0-	15549	48198	15549	2			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
06	9360	X	7909	-0-	-1451	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8090	-0-	-1582	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8181	-0-	-1150	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8195	-0-	-835	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	0		7249	-0-	7249	7249	7249	2			N	-0-					-0-
11	0		6130	-0-	6130	13379	6130	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5912	-0-	-877	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6213	-0-	-793	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5717	-0-	-1063	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	0		6875	-0-	6875	6875	6875	2			N	-0-					-0-
11	0		6163	-0-	6163	13038	6163	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7915	-0-	-905	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8102	-0-	-578	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8430	-0-	-188	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8200	-0-	-140	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
10	0		8122	-0-	8122	8122	8122	2			N	-0-					-0-
11	0		7602	-0-	7602	15724	7602	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	5948	-0-	-1702	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6083	-0-	-1822	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6663	-0-	-622	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	0		6162	-0-	6162	6162	6162	2			N	-0-					-0-
11	0		5783	-0-	5783	11945	5783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10991	-0-	-679	-0-	10991	2			N	-0-			-0-
07	12059	X	9285	-0-	-2774	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
08	12059	X	11296	-0-	-763	-0-	11296	2			N	-0-			-0-
09	11670	X	11127	-0-	-543	-0-	11127	2			N	-0-			-0-
10	0		10895	-0-	10895	10895	10895	2			N	-0-			-0-
11	0		10635	-0-	10635	21530	10635	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
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-			2
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			Y	-0-			2
08	8835	X	7503	-0-	-1332	-0-	7503	2			Y	-0-			2
09	8550	X	7701	-0-	-849	-0-	7701	2			Y	-0-			2
10	0		8372	-0-	8372	8372	8372	2			Y	-0-			2
11	0		7080	-0-	7080	15452	7080	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
06	6960	X	5711	-0-	-1249	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	3673	-0-	-3519	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5401	-0-	-1605	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-			-0-
10	0		9162	-0-	9162	9162	9162	2			N	-0-			-0-
11	0		6533	-0-	6533	15695	6533	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
06	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
07	7440	X	5338	-0-	-2102	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	5946	-0-	-1254	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
10	0		9063	-0-	9063	9063	9063	2			N	-0-			-0-
11	0		6451	-0-	6451	15514	6451	2			N	-0-			-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6678	-0-	-1032	-0-	6678	2			N	-0-			-0-
07	7781	X	5762	-0-	-2019	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
08	7719	X	6658	-0-	-1061	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
09	7470	X	4612	-0-	-2858	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
10	0		9693	-0-	9693	9693	9693	2			N	-0-			-0-
11	0		6850	-0-	6850	16543	6850	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	9547	-0-	-1883	-0-	9547	2			N	-0-			-0-
07	11811	X	7218	-0-	-4593	-0-	7218	2			N	-0-			-0-
08	11687	X	11032	-0-	-655	-0-	11032	2			N	-0-			-0-
09	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-			-0-
10	0		15170	-0-	15170	15170	15170	2			N	-0-			-0-
11	0		10524	-0-	10524	25694	10524	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	1333	-0-	-6677	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
07	8277	X	3246	-0-	-5031	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	5796	-0-	-2171	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6097	-0-	-1193	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
10	0		7435	-0-	7435	7435	7435	2			N	-0-			-0-
11	0		3605	-0-	3605	11040	3605	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18990	X	15466	-0-	-3524	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15526	-0-	-4097	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	16638	-0-	-2396	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16401	-0-	-1599	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
10	0		17401	-0-	17401	17401	17401	2			N	-0-					-0-
11	0		16495	-0-	16495	33896	16495	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
06	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			Y	-0-					2
07	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			Y	-0-					2
08	17515	X	13410	-0-	-4105	-0-	13410	2			Y	-0-					2
09	16950	X	12350	-0-	-4600	-0-	12350	2			Y	-0-					2
10	0		13070	-0-	13070	13070	13070	2			Y	-0-					2
11	0		11329	-0-	11329	24399	11329	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
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			Y	-0-					3
07	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			Y	-0-					3
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			Y	-0-					3
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			Y	-0-					3
10	0		11561	-0-	11561	11561	11561	2			Y	-0-					3
11	0		10136	-0-	10136	21697	10136	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
06	17760	X	13592	-0-	-4168	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	13169	-0-	-4346	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15305	-0-	-1962	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15266	-0-	-1444	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
10	0		15676	-0-	15676	15676	15676	2			N	-0-					-0-
11	0		15115	-0-	15115	30791	15115	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			Y	-0-					2
07	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			Y	-0-					2
08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			Y	-0-					2
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			Y	-0-					2
10	0		9189	-0-	9189	9189	9189	2			Y	-0-					2
11	0		8264	-0-	8264	17453	8264	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
06	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	2			Y	-0-					3
07	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			Y	-0-					3
08	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			Y	-0-					3
09	15540	X	14804	-0-	-736	-0-	14804	2			Y	-0-					3
10	0		14468	-0-	14468	14468	14468	2			Y	-0-					3
11	0		12716	-0-	12716	27184	12716	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
06	18390	X	12494	-0-	-5896	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	8265	-0-	-10738	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	10632	-0-	-8371	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	12114	-0-	-5226	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
10	0		11702	-0-	11702	11702	11702	2			N	-0-					-0-
11	0		13511	-0-	13511	25213	13511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	13465	-0-	-245	-0-	13465	2			Y	-0-					3
07	19840	X	14297	-0-	-5543	-0-	14297	2			Y	-0-					3
08	19840	X	13888	-0-	-5952	-0-	13888	2			Y	-0-					3
09	19200	X	12719	-0-	-6481	-0-	12719	2			Y	-0-					3
10	0		13197	-0-	13197	13197	13197	2			Y	-0-					3
11	0		12625	-0-	12625	25822	12625	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
06	16080	X	12401	-0-	-3679	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	8723	-0-	-7986	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	10879	-0-	-5830	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	9487	-0-	-6683	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	0		10561	-0-	10561	10561	10561	2			N	-0-					-0-
11	0		10172	-0-	10172	20733	10172	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
06	28890	X	28297	-0-	-593	-0-	28297	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	29757	-0-	-96	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	28750	-0-	-1103	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	27111	-0-	-1179	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
10	0		28224	-0-	28224	28224	28224	2			N	-0-					-0-
11	0		27116	-0-	27116	55340	27116	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
06	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			Y	-0-					2
07	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	20083	2			Y	-0-					2
08	19313	X	18838	-0-	-475	-0-	18838	2			Y	-0-					2
09	18690	X	17409	-0-	-1281	-0-	17409	2			Y	-0-					2
10	0		17783	-0-	17783	17783	17783	2			Y	-0-					2
11	0		16744	-0-	16744	34527	16744	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540	X	19394	-0-	-8146	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	15503	-0-	-13048	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	18016	-0-	-10535	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	18451	-0-	-9179	-0-	18451	2			N	-0-					-0-
10	0		20281	-0-	20281	20281	20281	2			N	-0-					-0-
11	0		17852	-0-	17852	38133	17852	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1945	-0-	-965	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	0		1528	-0-	1528	1528	1528	2			N	-0-					-0-
11	0		2049	-0-	2049	3577	2049	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
07	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10610	-0-	-1046	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9165	-0-	-2115	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	0		8418	-0-	8418	8418	8418	2			N	-0-					-0-
11	0		8032	-0-	8032	16450	8032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	0		3211	-0-	3211	3211	3211	2			N	-0-					-0-
11	0		2387	-0-	2387	5598	2387	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
08	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
10	0		14328	-0-	14328	14328	14328	2			N	-0-					-0-
11	0		13611	-0-	13611	27939	13611	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24240	X	21351	-0-	-2889	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	21246	-0-	-3802	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	20133	-0-	-4915	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	20685	-0-	-1245	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
10	0		22001	-0-	22001	22001	22001	2			N	-0-					-0-
11	0		20770	-0-	20770	42771	20770	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	0		5122	-0-	5122	5122	5122	2			N	-0-					-0-
11	0		3909	-0-	3909	9031	3909	2			N	-0-					-0-

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
06	16950	X	16252	-0-	-698	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16221	-0-	-1294	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16430	-0-	-930	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16205	-0-	-595	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
10	0		16181	-0-	16181	16181	16181	2			N	-0-					-0-
11	0		16303	-0-	16303	32484	16303	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
06	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9393	-0-	-961	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	10210	-0-	-144	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7635	-0-	-2955	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
10	0		578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	578					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
06	16080	X	13192	-0-	-2888	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	11916	-0-	-4700	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	13664	-0-	-2952	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12960	-0-	-2340	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	0		14384	-0-	14384	14384	14384	2			N	-0-					-0-
11	0		14081	-0-	14081	28465	14081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	11178	-0-	-72	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
10	0		11112	-0-	11112	11112	11112	2			N	-0-					-0-
11	0		9998	-0-	9998	21110	9998	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
06	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
07	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
08	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
09	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
10	0		23557	-0-	23557	23557	23557	2			N	-0-					-0-
11	0		18413	-0-	18413	41970	18413	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
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
08	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
09	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
10	0		12337	-0-	12337	12337	12337	2			N	-0-					-0-
11	0		5994	-0-	5994	18331	5994	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
06	3000	N	18770	-0-	15770	17805	18770	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16139	-0-	13039	30844	16139	2			N	-0-					-0-
08	41149	X	10305	-0-	-30844	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	0		16508	-0-	16508	16508	16508	2			N	-0-					-0-
11	0		12695	-0-	12695	29203	12695	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	10774	-0-	-1136	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10124	-0-	-1873	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11088	-0-	-878	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10948	-0-	-572	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
10	0		11673	-0-	11673	11673	11673	2			N	-0-					-0-
11	0		11509	-0-	11509	23182	11509	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	207	-0-	-3363	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	0		217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
11	0		140	-0-	140	357	140	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	63	-0-	-12447	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	9698	-0-	-1162	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9361	-0-	-1861	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9557	-0-	-1665	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8924	-0-	-1696	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	0		9589	-0-	9589	9589	9589	2			N	-0-					-0-
11	0		9428	-0-	9428	19017	9428	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
07	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
08	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
09	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
10	0		16418	-0-	16418	16418	16418	2			N	-0-					-0-
11	0		13035	-0-	13035	29453	13035	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	10655	-0-	-3835	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13343	-0-	-1630	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12380	-0-	-1384	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11384	-0-	-1936	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
10	0		11491	-0-	11491	11491	11491	2			N	-0-					-0-
11	0		12189	-0-	12189	23680	12189	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
08	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	0		8830	-0-	8830	8830	8830	2			N	-0-					-0-
11	0		1021	-0-	1021	9851	1021	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34383	X	34383	-0-	-0-	-0-	34383	2			N	-0-					-0-
07	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	34600	2			N	-0-					-0-
08	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
09	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
10	0		31085	-0-	31085	31085	31085	2			N	-0-					-0-
11	0		29434	-0-	29434	60519	29434	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
07	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
08	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	0		17727	-0-	17727	17727	17727	2			N	-0-					-0-
11	0		16378	-0-	16378	34105	16378	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	3416	-0-	-2494	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
10	0		9195	-0-	9195	9195	9195	2			N	-0-					-0-
11	0		3172	-0-	3172	12367	3172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1000	-0-	-736	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1020	-0-	-716	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1176	-0-	-504	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	0		2175	-0-	2175	2175	2175	2			N	-0-					-0-
11	0		1842	-0-	1842	4017	1842	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21420	X	19487	-0-	-1933	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18819	-0-	-897	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	18613	-0-	-2064	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	15878	-0-	-4132	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
10	0		16714	-0-	16714	16714	16714	2			N	-0-					-0-
11	0		19666	-0-	19666	36380	19666	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
10	0		15679	-0-	15679	15679	15679	2			N	-0-					-0-
11	0		14864	-0-	14864	30543	14864	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	5569	-0-	-3461	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7442	-0-	-1889	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	0		7261	-0-	7261	7261	7261	2			N	-0-					-0-
11	0		8487	-0-	8487	15748	8487	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
07	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11685	-0-	-901	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10912	-0-	-1448	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
10	0		13472	-0-	13472	13472	13472	2			N	-0-					-0-
11	0		14409	-0-	14409	27881	14409	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
06	13020	X	12299	-0-	-721	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11866	-0-	-1805	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9963	-0-	-3708	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10821	-0-	-2409	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
10	0		10659	-0-	10659	10659	10659	2			N	-0-					-0-
11	0		8164	-0-	8164	18823	8164	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
06	15060	X	14430	-0-	-630	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15474	-0-	-429	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15363	-0-	-540	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13465	-0-	-1925	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
10	0		13728	-0-	13728	13728	13728	2			N	-0-					-0-
11	0		13378	-0-	13378	27106	13378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	12613	-0-	-1007	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12270	-0-	-2145	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	14111	-0-	-304	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11947	-0-	-2003	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
10	0		12149	-0-	12149	12149	12149	2			N	-0-					-0-
11	0		11713	-0-	11713	23862	11713	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

06	7800	X	4166	-0-	-3634	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	2927	-0-	-5133	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	3363	-0-	-4480	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	3505	-0-	-4085	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	0		4710	-0-	4710	4710	4710	2			N	-0-					-0-
11	0		3702	-0-	3702	8412	3702	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

06	12720	X	10649	-0-	-2071	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
09	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
10	0		14049	-0-	14049	14049	14049	2			N	-0-					-0-
11	0		13392	-0-	13392	27441	13392	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

06	4890	X	4869	-0-	-21	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	0		5652	-0-	5652	5652	5652	2			N	-0-					-0-
11	0		5196	-0-	5196	10848	5196	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

06	19650	X	16258	-0-	-3392	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	15717	-0-	-4588	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	15194	-0-	-5111	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	13380	-0-	-6270	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
10	0		14601	-0-	14601	14601	14601	2			N	-0-					-0-
11	0		18813	-0-	18813	33414	18813	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

06	13710	X	11392	-0-	-2318	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11017	-0-	-2437	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11808	-0-	-1212	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	12276	-0-	-324	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
10	0		13133	-0-	13133	13133	13133	2			N	-0-					-0-
11	0		11762	-0-	11762	24895	11762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6343	-0-	-1187	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6114	-0-	-1667	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7079	-0-	-20	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	0		6823	-0-	6823	6823	6823	2			N	-0-					-0-
11	0		6761	-0-	6761	13584	6761	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
06	12180	X	8857	-0-	-3323	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	6034	-0-	-6552	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10061	-0-	-1843	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	11307	-0-	-213	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
10	0		13460	-0-	13460	13460	13460	2			N	-0-					-0-
11	0		11202	-0-	11202	24662	11202	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
06	8610	X	5709	-0-	-2901	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	4948	-0-	-3949	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6215	-0-	-2062	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5304	-0-	-2706	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	0		3424	-0-	3424	3424	3424	2			N	-0-					-0-
11	0		4570	-0-	4570	7994	4570	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
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		14522	-0-	14522	14522	14522	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	6602	-0-	-1948	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5575	-0-	-3353	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6600	-0-	-2328	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7586	-0-	-1054	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
10	0		7004	-0-	7004	7004	7004	2			N	-0-					-0-
11	0		7109	-0-	7109	14113	7109	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
06	27510	X	24562	-0-	-2948	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	23708	-0-	-4719	-0-	23708	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	22972	-0-	-4060	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	20874	-0-	-4956	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
10	0		21500	-0-	21500	21500	21500	2			N	-0-					-0-
11	0		20986	-0-	20986	42486	20986	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
06	25560	X	21037	-0-	-4523	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	12360	-0-	-14052	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	9586	-0-	-15586	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	20809	-0-	-3551	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
10	0		21402	-0-	21402	21402	21402	2			N	-0-					-0-
11	0		20857	-0-	20857	42259	20857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	16430	-0-	-1420	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	15823	-0-	-2436	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	15885	-0-	-2219	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	16196	-0-	-1324	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
10	0		16584	-0-	16584	16584	16584	2			N	-0-					-0-
11	0		16199	-0-	16199	32783	16199	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
06	22950	X	20533	-0-	-2417	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	19563	-0-	-4152	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	19994	-0-	-1985	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	20242	-0-	-1028	-0-	20242	2			N	-0-					-0-
10	0		20840	-0-	20840	20840	20840	2			N	-0-					-0-
11	0		20284	-0-	20284	41124	20284	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	23940	X	21443	-0-	-2497	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	19520	-0-	-4412	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21381	-0-	-2551	-0-	21381	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	21259	-0-	-1901	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
10	0		21602	-0-	21602	21602	21602	2			N	-0-					-0-
11	0		21047	-0-	21047	42649	21047	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28500	X	27283	-0-	-1217	-0-	27283	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	23288	-0-	-6069	-0-	23288	2			N	-0-					-0-
08	28954	X	17751	-0-	-11203	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	18749	-0-	-9271	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
10	0		20683	-0-	20683	20683	20683	2			N	-0-					-0-
11	0		19608	-0-	19608	40291	19608	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25740	X	15586	-0-	-10154	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	18104	-0-	-5673	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	7400	-0-	-12130	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
09	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
10	0		17633	-0-	17633	17633	17633	2			N	-0-					-0-
11	0		16569	-0-	16569	34202	16569	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24210	X	17461	-0-	-6749	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	21231	-0-	-3786	-0-	21231	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	15370	-0-	-8035	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
09	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
10	0		23250	-0-	23250	23250	23250	2			N	-0-					-0-
11	0		20282	-0-	20282	43532	20282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24690	X	18034	-0-	-6656	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	18637	-0-	-6876	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	17742	-0-	-3369	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	19101	-0-	-39	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
10	0		18228	-0-	18228	18228	18228	2			N	-0-					-0-
11	0		17223	-0-	17223	35451	17223	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25980	X	15186	-0-	-10794	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	22166	-0-	-4680	-0-	22166	2			N	-0-					-0-
08	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
09	27655	X	27655	-0-	-0-	-0-	27655	2			N	-0-					-0-
10	0		27863	-0-	27863	27863	27863	2			N	-0-					-0-
11	0		26705	-0-	26705	54568	26705	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22800	X	11886	-0-	-10914	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	2421	-0-	-21790	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					N	-0-					-0-
09	23430	X	11726	-0-	-11704	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
10	0		19719	-0-	19719	19719	19719	2			N	-0-					-0-
11	0		20246	-0-	20246	39965	20246	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
08	9300	X	1474	-0-	-7826	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	23754	2			N	-0-					-0-
10	0		27562	-0-	27562	27562	27562	2			N	-0-					-0-
11	0		34106	-0-	34106	61668	34106	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34080	X	16215	-0-	-17865	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	17279	-0-	-17937	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	14538	-0-	-18136	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	20034	-0-	-11526	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
10	0		27384	-0-	27384	27384	27384	2			N	-0-					-0-
11	0		21877	-0-	21877	49261	21877	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29880	X	20963	-0-	-8917	-0-	20963	2			N	-0-					-0-
07	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	32026	2			N	-0-					-0-
08	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	32190	2			N	-0-					-0-
09	29348	X	29348	-0-	-0-	-0-	29348	2			N	-0-					-0-
10	0		30118	-0-	30118	30118	30118	2			N	-0-					-0-
11	0		29444	-0-	29444	59562	29444	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26310	X	24350	-0-	-1960	-0-	24350	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	25830	-0-	-303	-0-	25830	2			N	-0-					-0-
08	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	26578	2			N	-0-					-0-
09	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
10	0		26312	-0-	26312	26312	26312	2			N	-0-					-0-
11	0		25013	-0-	25013	51325	25013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
08	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
09	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
10	0		832	-0-	832	832	832	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	832					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	11468	-0-	-5722	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14426	-0-	-2004	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13687	-0-	-2743	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	13660	-0-	-2240	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
10	0		11406	-0-	11406	11406	11406	2			N	-0-					-0-
11	0		11100	-0-	11100	22506	11100	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
09	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
10	0		14265	-0-	14265	14265	14265	2			N	-0-					-0-
11	0		16164	-0-	16164	30429	16164	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35400	X	27411	-0-	-7989	-0-	27411	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28441	-0-	-5659	-0-	28441	2			N	-0-					-0-
08	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	2			N	-0-					-0-
09	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	30400	2			N	-0-					-0-
10	0		28298	-0-	28298	28298	28298	2			N	-0-					-0-
11	0		29022	-0-	29022	57320	29022	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22950	X	20474	-0-	-2476	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20640	-0-	-3075	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	20411	-0-	-2312	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	19603	-0-	-1517	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
10	0		20244	-0-	20244	20244	20244	2			N	-0-					-0-
11	0		18522	-0-	18522	38766	18522	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	13662	-0-	-1488	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13486	-0-	-1983	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13950	-0-	-930	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13319	-0-	-1021	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
10	0		13932	-0-	13932	13932	13932	2			N	-0-					-0-
11	0		12752	-0-	12752	26684	12752	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18690	X	16560	-0-	-2130	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	16153	-0-	-3098	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16747	-0-	-396	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	16096	-0-	-494	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
10	0		17026	-0-	17026	17026	17026	2			N	-0-					-0-
11	0		15684	-0-	15684	32710	15684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4143	-0-	-747	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4105	-0-	-575	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	0		4088	-0-	4088	4088	4088	2			N	-0-					-0-
11	0		3983	-0-	3983	8071	3983	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	39161	2			N	-0-					-0-
07	39717	X	39717	-0-	-0-	-0-	39717	2			N	-0-					-0-
08	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	38268	2			N	-0-					-0-
09	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
10	0		35925	-0-	35925	35925	35925	2			N	-0-					-0-
11	0		35053	-0-	35053	70978	35053	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40320	X	37612	-0-	-2708	-0-	37612	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	38926	-0-	-2707	-0-	38926	2			N	-0-					-0-
08	39308	X	38549	-0-	-759	-0-	38549	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	37132	-0-	-908	-0-	37132	2			N	-0-					-0-
10	0		36579	-0-	36579	36579	36579	2			N	-0-					-0-
11	0		36204	-0-	36204	72783	36204	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40219	X	40219	-0-	-0-	-0-	40219	2			N	-0-					-0-
07	40829	X	40829	-0-	-0-	-0-	40829	2			N	-0-					-0-
08	40140	X	40140	-0-	-0-	-0-	40140	2			N	-0-					-0-
09	38122	X	38122	-0-	-0-	-0-	38122	2			N	-0-					-0-
10	0		37809	-0-	37809	37809	37809	2			N	-0-					-0-
11	0		37589	-0-	37589	75398	37589	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69300	X	62016	-0-	-7284	-0-	62016	2			N	-0-					-0-
07	71610	X	62094	-0-	-9516	-0-	62094	2			N	-0-					-0-
08	70463	X	60590	-0-	-9873	-0-	60590	2			N	-0-					-0-
09	66810	X	48050	-0-	-18760	-0-	48050	2			N	-0-					-0-
10	0		31848	-0-	31848	31848	31848	2			N	-0-					-0-
11	0		54468	-0-	54468	86316	54468	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65790	X	59608	-0-	-6182	-0-	59608	2			N	-0-					-0-
07	67983	X	59922	-0-	-8061	-0-	59922	2			N	-0-					-0-
08	67022	X	58725	-0-	-8297	-0-	58725	2			N	-0-					-0-
09	63600	X	55300	-0-	-8300	-0-	55300	2			N	-0-					-0-
10	0		59818	-0-	59818	59818	59818	2			N	-0-					-0-
11	0		56408	-0-	56408	116226	56408	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74550	X	69219	-0-	-5331	-0-	69219	2			N	-0-					-0-
07	77035	X	69273	-0-	-7762	-0-	69273	2			N	-0-					-0-
08	76694	X	68478	-0-	-8216	-0-	68478	2			N	-0-					-0-
09	73170	X	60776	-0-	-12394	-0-	60776	2			N	-0-					-0-
10	0		66006	-0-	66006	66006	66006	2			N	-0-					-0-
11	0		62373	-0-	62373	128379	62373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73320	X	69813	-0-	-3507	-0-	69813	2			N	-0-					-0-
07	75640	X	70226	-0-	-5414	-0-	70226	2			N	-0-					-0-
08	75547	X	69352	-0-	-6195	-0-	69352	2			N	-0-					-0-
09	70950	X	59000	-0-	-11950	-0-	59000	2			N	-0-					-0-
10	0		67029	-0-	67029	67029	67029	2			N	-0-					-0-
11	0		63318	-0-	63318	130347	63318	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60300	X	55784	-0-	-4516	-0-	55784	2			N	-0-					-0-
07	62310	X	56586	-0-	-5724	-0-	56586	2			N	-0-					-0-
08	61411	X	55756	-0-	-5655	-0-	55756	2			N	-0-					-0-
09	57450	X	48987	-0-	-8463	-0-	48987	2			N	-0-					-0-
10	0		55698	-0-	55698	55698	55698	2			N	-0-					-0-
11	0		53031	-0-	53031	108729	53031	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50070	X	43248	-0-	-6822	-0-	43248	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	43719	-0-	-6408	-0-	43719	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	42675	-0-	-6026	-0-	42675	2			N	-0-					-0-
09	46020	X	40584	-0-	-5436	-0-	40584	2			N	-0-					-0-
10	0		39816	-0-	39816	39816	39816	2			N	-0-					-0-
11	0		39670	-0-	39670	79486	39670	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40740	X	35352	-0-	-5388	-0-	35352	2			N	-0-					-0-
07	41044	X	35831	-0-	-5213	-0-	35831	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	34850	-0-	-4706	-0-	34850	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	32974	-0-	-4346	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
10	0		32286	-0-	32286	32286	32286	2			N	-0-					-0-
11	0		31416	-0-	31416	63702	31416	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42720	X	37561	-0-	-5159	-0-	37561	2			N	-0-					-0-
07	43028	X	37963	-0-	-5065	-0-	37963	2			N	-0-					-0-
08	41974	X	36924	-0-	-5050	-0-	36924	2			N	-0-					-0-
09	39780	X	34663	-0-	-5117	-0-	34663	2			N	-0-					-0-
10	0		34544	-0-	34544	34544	34544	2			N	-0-					-0-
11	0		33240	-0-	33240	67784	33240	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69076	X	69076	-0-	-0-	-0-	69076	2			N	-0-					-0-
07	69936	X	68917	-0-	-1019	-0-	68917	2			N	-0-					-0-
08	69936	X	67186	-0-	-2750	-0-	67186	2			N	-0-					-0-
09	69090	X	64422	-0-	-4668	-0-	64422	2			N	-0-					-0-
10	0		64156	-0-	64156	64156	64156	2			N	-0-					-0-
11	0		59844	-0-	59844	124000	59844	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67980	X	62521	-0-	-5459	-0-	62521	2			N	-0-					-0-
07	70246	X	61918	-0-	-8328	-0-	61918	2			N	-0-					-0-
08	69471	X	61619	-0-	-7852	-0-	61619	2			N	-0-					-0-
09	67230	X	59201	-0-	-8029	-0-	59201	2			N	-0-					-0-
10	0		58195	-0-	58195	58195	58195	2			N	-0-					-0-
11	0		53912	-0-	53912	112107	53912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74610	X	62695	-0-	-11915	-0-	62695	2			N	-0-					-0-
07	75330	X	61730	-0-	-13600	-0-	61730	2			N	-0-					-0-
08	71486	X	60743	-0-	-10743	-0-	60743	2			N	-0-					-0-
09	67290	X	57441	-0-	-9849	-0-	57441	2			N	-0-					-0-
10	0		58100	-0-	58100	58100	58100	2			N	-0-					-0-
11	0		55185	-0-	55185	113285	55185	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72570	X	62394	-0-	-10176	-0-	62394	2			N	-0-					-0-
07	74121	X	61973	-0-	-12148	-0-	61973	2			N	-0-					-0-
08	70897	X	61213	-0-	-9684	-0-	61213	2			N	-0-					-0-
09	66750	X	58020	-0-	-8730	-0-	58020	2			N	-0-					-0-
10	0		58910	-0-	58910	58910	58910	2			N	-0-					-0-
11	0		55704	-0-	55704	114614	55704	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143790	X	87174	-0-	-56616	-0-	87174	2			N	-0-					-0-
07	132804	X	95013	-0-	-37791	-0-	95013	2			N	-0-					-0-
08	119226	X	92476	-0-	-26750	-0-	92476	2			N	-0-					-0-
09	106710	X	85346	-0-	-21364	-0-	85346	2			N	-0-					-0-
10	0		84701	-0-	84701	84701	84701	2			N	-0-					-0-
11	0		79139	-0-	79139	163840	79139	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179100	X	118326	-0-	-60774	-0-	118326	2			N	-0-					-0-
07	167152	X	111637	-0-	-55515	-0-	111637	2			N	-0-					-0-
08	148242	X	108574	-0-	-39668	-0-	108574	2			N	-0-					-0-
09	131220	X	100362	-0-	-30858	-0-	100362	2			N	-0-					-0-
10	0		100150	-0-	100150	100150	100150	2			N	-0-					-0-
11	0		92992	-0-	92992	193142	92992	2			N	-0-					-0-

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
06	184230	X	120024	-0-	-64206	-0-	120024	2			N	-0-					-0-
07	172763	X	114710	-0-	-58053	-0-	114710	2			N	-0-					-0-
08	155837	X	110033	-0-	-45804	-0-	110033	2			N	-0-					-0-
09	138900	X	100040	-0-	-38860	-0-	100040	2			N	-0-					-0-
10	0		100942	-0-	100942	100942	100942	2			N	-0-					-0-
11	0		98184	-0-	98184	199126	98184	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
06	113760	X	81595	-0-	-32165	-0-	81595	2			N	-0-					-0-
07	106392	X	76718	-0-	-29674	-0-	76718	2			N	-0-					-0-
08	98146	X	75111	-0-	-23035	-0-	75111	2			N	-0-					-0-
09	91560	X	74683	-0-	-16877	-0-	74683	2			N	-0-					-0-
10	0		73879	-0-	73879	73879	73879	2			N	-0-					-0-
11	0		67716	-0-	67716	141595	67716	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
06	137610	X	93423	-0-	-44187	-0-	93423	2			N	-0-					-0-
07	126697	X	89868	-0-	-36829	-0-	89868	2			N	-0-					-0-
08	115630	X	85090	-0-	-30540	-0-	85090	2			N	-0-					-0-
09	102600	X	80932	-0-	-21668	-0-	80932	2			N	-0-					-0-
10	0		79823	-0-	79823	79823	79823	2			N	-0-					-0-
11	0		71425	-0-	71425	151248	71425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176220	X	100820	-0-	-75400	-0-	100820	2			N	-0-					-0-
07	162285	X	109171	-0-	-53114	-0-	109171	2			N	-0-					-0-
08	146165	X	102627	-0-	-43538	-0-	102627	2			N	-0-					-0-
09	131700	X	100430	-0-	-31270	-0-	100430	2			N	-0-					-0-
10	0		98507	-0-	98507	98507	98507	2			N	-0-					-0-
11	0		85719	-0-	85719	184226	85719	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117990	X	87469	-0-	-30521	-0-	87469	2			N	-0-					-0-
07	114700	X	86540	-0-	-28160	-0-	86540	2			N	-0-					-0-
08	107322	X	83046	-0-	-24276	-0-	83046	2			N	-0-					-0-
09	99870	X	77905	-0-	-21965	-0-	77905	2			N	-0-					-0-
10	0		77898	-0-	77898	77898	77898	2			N	-0-					-0-
11	0		71048	-0-	71048	148946	71048	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126180	X	76829	-0-	-49351	-0-	76829	2			N	-0-					-0-
07	111972	X	73998	-0-	-37974	-0-	73998	2			N	-0-					-0-
08	100750	X	68154	-0-	-32596	-0-	68154	2			N	-0-					-0-
09	88680	X	69277	-0-	-19403	-0-	69277	2			N	-0-					-0-
10	0		71175	-0-	71175	71175	71175	2			N	-0-					-0-
11	0		62018	-0-	62018	133193	62018	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90720	X	64110	-0-	-26610	-0-	64110	2			N	-0-					-0-
07	93744	X	69730	-0-	-24014	-0-	69730	2			N	-0-					-0-
08	75237	X	63488	-0-	-11749	-0-	63488	2			N	-0-					-0-
09	66720	X	66209	-0-	-511	-0-	66209	2			N	-0-					-0-
10	0		65449	-0-	65449	65449	65449	2			N	-0-					-0-
11	0		52976	-0-	52976	118425	52976	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98640	X	67632	-0-	-31008	-0-	67632	2			N	-0-					-0-
07	94736	X	66509	-0-	-28227	-0-	66509	2			N	-0-					-0-
08	87761	X	61966	-0-	-25795	-0-	61966	2			N	-0-					-0-
09	77760	X	57830	-0-	-19930	-0-	57830	2			N	-0-					-0-
10	0		64119	-0-	64119	64119	64119	2			N	-0-					-0-
11	0		60864	-0-	60864	124983	60864	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		115253	-0-	115253	115253	115253	2			N	-0-					-0-
08	291191	X	175938	-0-	-115253	-0-	175938	2			N	-0-					-0-
09	190080	X	138642	-0-	-51438	-0-	138642	2			N	-0-					-0-
10	0		124825	-0-	124825	124825	124825	2			N	-0-					-0-
11	0		108923	-0-	108923	233748	108923	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		98268	-0-	98268	98268	98268	2			N	-0-					-0-
08	232000	X	133732	-0-	-98268	-0-	133732	2			N	-0-					-0-
09	134550	X	107787	-0-	-26763	-0-	107787	2			N	-0-					-0-
10	0		96170	-0-	96170	96170	96170	2			N	-0-					-0-
11	0		83001	-0-	83001	179171	83001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		112568	-0-	112568	112568	112568	2			N	-0-					-0-
08	274126	X	161558	-0-	-112568	-0-	161558	2			N	-0-					-0-
09	178170	X	125248	-0-	-52922	-0-	125248	2			N	-0-					-0-
10	184109	X	107456	-0-	-76653	-0-	107456	2			N	-0-					-0-
11	0		89579	-0-	89579	89579	89579	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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		106961	-0-	106961	106961	106961	2			N	-0-					-0-
08	250367	X	143406	-0-	-106961	-0-	143406	2			N	-0-					-0-
09	163770	X	110759	-0-	-53011	-0-	110759	2			N	-0-					-0-
10	0		100325	-0-	100325	100325	100325	2			N	-0-					-0-
11	0		90075	-0-	90075	190400	90075	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
06	150120	X	129244	-0-	-20876	-0-	129244	2			N	-0-					-0-
07	155124	X	121845	-0-	-33279	-0-	121845	2			N	-0-					-0-
08	155124	X	104263	-0-	-50861	-0-	104263	2			N	-0-					-0-
09	132750	X	93269	-0-	-39481	-0-	93269	2			N	-0-					-0-
10	0		92387	-0-	92387	92387	92387	2			N	-0-					-0-
11	0		84020	-0-	84020	176407	84020	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
06	155760	X	145890	-0-	-9870	-0-	145890	2			N	-0-					-0-
07	160952	X	137389	-0-	-23563	-0-	137389	2			N	-0-					-0-
08	144801	X	115657	-0-	-29144	-0-	115657	2			N	-0-					-0-
09	145890	X	99857	-0-	-46033	-0-	99857	2			N	-0-					-0-
10	0		92618	-0-	92618	92618	92618	2			N	-0-					-0-
11	0		87955	-0-	87955	180573	87955	2			N	-0-					-0-

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
*06	0	W	178498	-0-	178498	345894	178498	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	192534	-0-	192534	538428	192534	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	162636	-0-	162636	701064	162636	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	132415	-0-	132415	833479	132415	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	119840	-0-	119840	953319	119840	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	103370	-0-	103370	1056689	103370	2			N	-0-					-0-

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151280	X	116648	-0-	-34632	-0-	116648	2			N	-0-					-0-
08	158594	X	158594	-0-	-0-	-0-	158594	2			N	-0-					-0-
09	156866	X	156866	-0-	-0-	-0-	156866	2			N	-0-					-0-
10	0		140948	-0-	140948	140948	140948	2			N	-0-					-0-
11	0		114535	-0-	114535	255483	114535	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		79243	-0-	79243	79243	79243	2			N	-0-					-0-
07	153791	X	8688	-0-	-145103	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	153791	X	152451	-0-	-1340	-0-	152451	2			N	-0-					-0-
09	154792	X	154792	-0-	-0-	-0-	154792	2			N	-0-					-0-
10	0		131755	-0-	131755	131755	131755	2			N	-0-					-0-
11	0		111690	-0-	111690	243445	111690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

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
06	SHUT IN		48198	-0-	48198	48198		48198	2			N	-0-					-0-
*07	167214	X	85092	-0-	-82122	-0-		85092	2			N	-0-					-0-
*08	167214	X	166782	-0-	-432	-0-		166782	2			N	-0-					-0-
*09	166897	X	166897	-0-	-0-	-0-		166897	2			N	-0-					-0-
*10	167214	X	154503	-0-	-12711	-0-		154503	2			N	-0-					-0-
*11	161820	X	129089	-0-	-32731	-0-		129089	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

06	208320	X	183691	-0-	-24629	-0-		183691	2			N	-0-					-0-
07	215264	X	191010	-0-	-24254	-0-		191010	2			N	-0-					-0-
08	215264	X	154367	-0-	-60897	-0-		154367	2			N	-0-					-0-
09	183690	X	136465	-0-	-47225	-0-		136465	2			N	-0-					-0-
10	0		123149	-0-	123149	123149		123149	2			N	-0-					-0-
11	0		102789	-0-	102789	225938		102789	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

06	154320	X	95916	-0-	-58404	-0-		95916	2			N	-0-					-0-
07	159464	X	90900	-0-	-68564	-0-		90900	2			N	-0-					-0-
08	138229	X	83522	-0-	-54707	-0-		83522	2			N	-0-					-0-
09	133770	X	79600	-0-	-54170	-0-		79600	2			N	-0-					-0-
10	0		78324	-0-	78324	78324		78324	2			N	-0-					-0-
11	0		74300	-0-	74300	152624		74300	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

06	133110	X	95157	-0-	-37953	-0-		95157	2			N	-0-					-0-
07	137547	X	89060	-0-	-48487	-0-		89060	2			N	-0-					-0-
08	123597	X	87775	-0-	-35822	-0-		87775	2			N	-0-					-0-
09	119610	X	84217	-0-	-35393	-0-		84217	2			N	-0-					-0-
10	0		85525	-0-	85525	85525		85525	2			N	-0-					-0-
11	0		82934	-0-	82934	168459		82934	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

06	0		35309	-0-	35309	35309		35309	2			N	-0-					-0-
07	165014	X	129705	-0-	-35309	-0-		129705	2			N	-0-					-0-
08	149451	X	95639	-0-	-53812	-0-		95639	2			N	-0-					-0-
09	144630	X	81326	-0-	-63304	-0-		81326	2			N	-0-					-0-
10	149451	X	76512	-0-	-72939	-0-		76512	2			N	-0-					-0-
11	0		69574	-0-	69574	69574		69574	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

06	193620	X	187923	-0-	-5697	-0-		187923	2			N	-0-					-0-
07	200074	X	157064	-0-	-43010	-0-		157064	2			N	-0-					-0-
08	200074	X	108931	-0-	-91143	-0-		108931	2			N	-0-					-0-
09	0		99413	-0-	99413	99413		99413	2			N	-0-					-0-
10	0		95399	-0-	95399	194812		95399	2			N	-0-					-0-
11	0		84616	-0-	84616	279428		84616	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

06	130110	X	109702	-0-	-20408	-0-		109702	2			N	-0-					-0-
07	134447	X	79568	-0-	-54879	-0-		79568	2			N	-0-					-0-
08	134447	X	72140	-0-	-62307	-0-		72140	2			N	-0-					-0-
09	0		68698	-0-	68698	68698		68698	2			N	-0-					-0-
10	137746	X	69048	-0-	-68698	-0-		69048	2			N	-0-					-0-
11	0		60480	-0-	60480	60480		60480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		138308	-0-	138308	138308	138308	2			N	-0-					-0-
08	0		102844	-0-	102844	241152	102844	2			N	-0-					-0-
09	0		79756	-0-	79756	320908	79756	2			N	-0-					-0-
10	0		66190	-0-	66190	387098	66190	2			N	-0-					-0-
11	0		50432	-0-	50432	437530	50432	2			N	-0-					-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
09	0		157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					56
10	0		161	-0-	161	318	161	3			N	-0-					56
11	0		152	-0-	152	470	152	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					78
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					78
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					78
09	0		3025	-0-	3025	3025	3025	3			N	-0-					78
10	0		3122	-0-	3122	6147	3122	3			N	-0-					78
11	0		2964	-0-	2964	9111	2964	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					52
07	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	1480	3			N	-0-					52
08	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	1303	3			N	-0-					52
09	0		1241	-0-	1241	1241	1241	3			N	-0-					52
10	0		1638	-0-	1638	2879	1638	3			N	-0-					52
11	0		1834	-0-	1834	4713	1834	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					81
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					81
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					81
09	0		1604	-0-	1604	1604	1604	3			N	-0-					81
10	0		1144	-0-	1144	2748	1144	3			N	-0-					81
11	0		1562	-0-	1562	4310	1562	3			N	-0-					81

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
10	0		20	-0-	20	34	20	3			N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	49	15	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

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-

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

06	4590	X	2777	-0-	-1813	-0-	2767	3	10	9	N	9	128	1			45
07	4650	X	4195	-0-	-455	-0-	4189	3	6	9	N	5					50
08	4433	X	3474	-0-	-959	-0-	3461	3	13	9	N	12					62
09	0		3436	-0-	3436	3436	3427	3	9	9	N	8					70
10	0		3517	-0-	3517	6953	3515	3	2	9	N	2					72
11	0		3111	-0-	3111	10064	3111	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	1500	N	789	-0-	-711	-0-	788	3	1	9	N	1					115
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	3	4	9	N	4					119
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1077	3	7	9	N	6					125
09	0		1131	-0-	1131	1131	1123	3	8	9	N	7					132
10	0		985	-0-	985	2116	979	3	6	9	N	5					137
11	0		868	-0-	868	2984	866	3	2	9	N	2					139

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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					94
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					94
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					94
09	0		413	-0-	413	413	413	3			N	-0-					94
10	0		413	-0-	413	826	413	3			N	-0-					94
11	0		388	-0-	388	1214	388	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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					106
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					106
08	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	1040	3			N	-0-					106
09	0		1452	-0-	1452	1452	1452	3			N	-0-					106
10	0		1073	-0-	1073	2525	1073	3			N	-0-					106
11	0		1068	-0-	1068	3593	1068	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
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	3			N	-0-					67
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					67
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	3			N	-0-					67
09	0		1699	-0-	1699	1699	1699	3			N	-0-					67
10	0		1574	-0-	1574	3273	1574	3			N	-0-					67
11	0		1624	-0-	1624	4897	1624	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					25
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					25
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					25
09	0		851	-0-	851	851	851	3			N	-0-					25
10	0		844	-0-	844	1695	844	3			N	-0-					25
11	0		824	-0-	824	2519	824	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					33
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					33
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					33
09	0		1456	-0-	1456	1456	1456	3			N	-0-					33
10	0		1333	-0-	1333	2789	1333	3			N	-0-					33
11	0		1198	-0-	1198	3987	1198	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	3			N	-0-					6
07	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3			N	-0-					6
08	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	3			N	-0-					6
09	0		1109	-0-	1109	1109	1109	3			N	-0-					6
10	0		1154	-0-	1154	2263	1154	3			N	-0-					6
11	0		375	-0-	375	2638	375	3			N	-0-					6

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	279	-0-	279	279	279	3			N	-0-					70
10	14B2	EXT	1159	-0-	1159	1438	1159	3			N	-0-					70
11	0		1341	-0-	1341	2779	1341	3			N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					10
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					10
08	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	3			N	-0-					10
09	870	N	384	-0-	-486	-0-	384	3			N	-0-					10
*10	899	N	124	-0-	-775	-0-	124	3			N	-0-					10
11	0		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-					10
07	682	N	21	-0-	-661	-0-	21	3			N	-0-					10
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					10
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-					18
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					18
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					18
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					18
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					28
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					28
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					28
09	0		1044	-0-	1044	1044	1044	3			N	-0-					28
10	0		1028	-0-	1028	2072	1028	3			N	-0-					28
11	0		928	-0-	928	3000	928	3			N	-0-					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

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	43					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	3	6	9	N	5					182
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-	170	1			12
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	3	6	9	N	5					17
09	0		1777	-0-	1777	1777	1774	3	3	9	N	3					20
10	0		1804	-0-	1804	3581	1801	3	3	9	N	3					23
11	0		1707	-0-	1707	5288	1699	3	8	9	N	7					30

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11800	3	58	9	N	53					164
07	11005	X	9277	-0-	-1728	-0-	9271	3	6	9	N	5					169
08	11005	X	8485	-0-	-2520	-0-	8470	3	15	9	N	14	157	1			26
09	0		4904	-0-	4904	4904	4904	3			N	-0-					26
10	0		3760	-0-	3760	8664	3746	3	14	9	N	13					39
11	0		4396	-0-	4396	13060	4363	3	33	9	N	30					69

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	3			N	-0-					60
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					60
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					60
09	0		1232	-0-	1232	1232	1232	3			N	-0-					60
10	0		1260	-0-	1260	2492	1260	3			N	-0-					60
11	0		1237	-0-	1237	3729	1237	3			N	-0-					60

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1517	3	30	9	N	27	27	5			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1573	3	30	9	N	27	27	5			-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1557	3	30	9	N	27	27	5			-0-
09	0		1484	-0-	1484	1484	1484	3			N	-0-					-0-
10	0		1499	-0-	1499	2983	1499	3			N	-0-					-0-
11	0		1435	-0-	1435	4418	1435	3			N	-0-					-0-

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					21
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					21
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					21
09	0		901	-0-	901	901	901	3			N	-0-					21
10	0		899	-0-	899	1800	899	3			N	-0-					21
11	0		1059	-0-	1059	2859	1059	3			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	3			N	-0-					20
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					20
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					20
09	0		891	-0-	891	891	891	3			N	-0-					20
10	0		832	-0-	832	1723	832	3			N	-0-					20
11	0		823	-0-	823	2546	823	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
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					29
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					29
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					29
09	0		951	-0-	951	951	951	3			N	-0-					29
10	0		978	-0-	978	1929	978	3			N	-0-					29
11	0		910	-0-	910	2839	910	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
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4342	3	61	9	N	55					125
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4487	3	54	9	N	49					174
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4294	3	23	9	N	21	172	1			23
09	0		4247	-0-	4247	4247	4247	3			N	-0-					23
10	0		4819	-0-	4819	9066	4819	3			N	-0-					23
11	0		5508	-0-	5508	14574	5508	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-					5
07	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					5
08	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					5
09	0		8832	-0-	8832	8832	8821	3	11	9	N	10					15
10	0		9091	-0-	9091	17923	9091	3			N	-0-					15
11	0		7176	-0-	7176	25099	7176	3			N	-0-					15

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
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					20
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					20
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					20
09	0		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					20
10	0		819	-0-	819	1824	819	3			N	-0-					20
11	0		851	-0-	851	2675	851	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
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			N	-0-					23
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					23
08	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	3			N	-0-					23
09	0		1237	-0-	1237	1237	1237	3			N	-0-					23
10	0		1234	-0-	1234	2471	1234	3			N	-0-					23
11	0		1207	-0-	1207	3678	1207	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					14
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					14
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					14
09	0		2987	-0-	2987	2987	2987	3			N	-0-					14
10	0		3287	-0-	3287	6274	3287	3			N	-0-					14
11	0		3329	-0-	3329	9603	3329	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
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	N	3	3	8			30
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	3	6	9	N	5	5	8			30
08	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1226	3	4	9	N	4	4	8			30
09	0		1407	-0-	1407	1407	1407	3			N	-0-					30
10	0		1358	-0-	1358	2765	1358	3			N	-0-					30
11	0		1336	-0-	1336	4101	1335	3	1	9	N	1	1	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
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3457	3	2	9	N	2					15
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	3	3	9	N	3					18
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4448	3	2	9	N	2					20
09	0		4387	-0-	4387	4387	4385	3	2	9	N	2					22
10	0		4209	-0-	4209	8596	4207	3	2	9	N	2					24
11	0		4099	-0-	4099	12695	4098	3	1	9	N	1					25

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
06	4950	X	3626	-0-	-1324	-0-	3626	3			N	-0-					5
07	5115	X	3715	-0-	-1400	-0-	3715	3			N	-0-					5
08	3813	X	3762	-0-	-51	-0-	3762	3			N	-0-					5
09	0		3687	-0-	3687	3687	3687	3			N	-0-					5
10	0		4265	-0-	4265	7952	4265	3			N	-0-					5
11	0		4178	-0-	4178	12130	4150	3	28	9	N	25					30

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
06	8190	X	6925	-0-	-1265	-0-	6892	3	33	9	N	30					136
07	8060	X	6701	-0-	-1359	-0-	6653	3	48	9	N	44					180
08	8060	X	7442	-0-	-618	-0-	7422	3	20	9	N	18	175	1			23
09	0		8272	-0-	8272	8272	8233	3	39	9	N	35					58
10	0		8240	-0-	8240	16512	8214	3	26	9	N	24					82
11	0		8229	-0-	8229	24741	8167	3	62	9	N	56					138

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8039	-0-	-1711	-0-	8009	3	30	9	N	27					128
07	10013	X	9880	-0-	-133	-0-	9854	3	26	9	N	24					152
08	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11025	3	58	9	N	53	181	1			24
09	0		9608	-0-	9608	9608	9608	3			N	-0-					24
10	0		9709	-0-	9709	19317	9709	3			N	-0-					24
11	0		9791	-0-	9791	29108	9791	3			N	-0-					24

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5958	-0-	-492	-0-	5925	3	33	9	N	30					80
07	6665	X	5475	-0-	-1190	-0-	5447	3	28	9	N	25					105
08	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	6009	3	30	9	N	27	110	1			22
09	0		5753	-0-	5753	5753	5753	3			N	-0-					22
10	0		5868	-0-	5868	11621	5868	3			N	-0-					22
11	0		5530	-0-	5530	17151	5530	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4261	-0-	-629	-0-	4261	3			N	-0-					5
07	5053	X	4455	-0-	-598	-0-	4455	3			N	-0-					5
08	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	4407	3			N	-0-					5
09	0		4215	-0-	4215	4215	4215	3			N	-0-					5
10	0		4261	-0-	4261	8476	4261	3			N	-0-					5
11	0		3961	-0-	3961	12437	3961	3			N	-0-					5

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8521	-0-	-1079	-0-	8488	3	33	9	N	30	179	1			58
07	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8687	3	21	9	N	19					77
08	9455	X	8560	-0-	-895	-0-	8538	3	22	9	N	20					97
09	0		8065	-0-	8065	8065	8054	3	11	9	N	10					107
10	0		8453	-0-	8453	16518	8428	3	25	9	N	23					130
11	0		8066	-0-	8066	24584	8042	3	24	9	N	22					152

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					18
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	3			N	-0-					18
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					18
09	0		8938	-0-	8938	8938	8938	3			N	-0-					18
10	0		8034	-0-	8034	16972	8034	3			N	-0-					18
11	0		2188	-0-	2188	19160	2188	3			N	-0-					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7422	-0-	-78	-0-	7314	3	108	9	N	98					190
07	7781	X	7655	-0-	-126	-0-	7598	3	57	9	N	52	179	1			63
08	7781	X	7479	-0-	-302	-0-	7383	3	96	9	N	87					150
09	0		7261	-0-	7261	7261	7198	3	63	9	N	57					207
10	0		7302	-0-	7302	14563	7232	3	70	9	N	64	171	1			100
11	0		6754	-0-	6754	21317	6685	3	69	9	N	63					163

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
06	6060	X	5081	-0-	-979	-0-	5026	3	55	9	N	50					108
07	5890	X	2679	-0-	-3211	-0-	2644	3	35	9	N	32					140
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9751	3	91	9	N	83	183	1			40
09	0		7119	-0-	7119	7119	6987	3	132	9	N	120					160
10	0		6858	-0-	6858	13977	6739	3	119	9	N	108	181	1			87
11	0		6059	-0-	6059	20036	5961	3	98	9	N	89					176

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
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
09	0		5629	-0-	5629	5629	5629	3			N	-0-					-0-
10	0		5592	-0-	5592	11221	5592	3			N	-0-					-0-
11	0		4608	-0-	4608	15829	4608	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5218	3	35	9	N	32					42
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4937	3	34	9	N	31					73
08	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	3930	3	42	9	N	38	66	1			45
09	0		734	-0-	734	734	734	3			N	-0-					45
10	0		655	-0-	655	1389	655	3			N	-0-					45
11	0		438	-0-	438	1827	438	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
06	8400	X	7684	-0-	-716	-0-	7567	3	117	9	N	106					183
07	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	8225	3	114	9	N	104	177	1			110
08	8587	X	8566	-0-	-21	-0-	8434	3	132	9	N	120					230
09	0		8266	-0-	8266	8266	8099	3	167	9	N	152	175	1			207
10	0		8064	-0-	8064	16330	7947	3	117	9	N	106	172	1			141
11	0		7560	-0-	7560	23890	7435	3	125	9	N	114	185	1			70

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	0		673	-0-	673	673	673	2			N	-0-					-0-
11	0		627	-0-	627	1300	627	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	0		1024	-0-	1024	1024	1024	2			N	-0-					-0-
10	0		1061	-0-	1061	2085	1061	2			N	-0-					-0-
11	0		867	-0-	867	2952	867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION //CONT.// 859621
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
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	0		831	-0-	831	831	831	2			N	-0-					-0-
10	0		857	-0-	857	1688	857	2			N	-0-					-0-
11	0		840	-0-	840	2528	840	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
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	0		1551	-0-	1551	1551	1551	2			N	-0-					-0-
11	0		1609	-0-	1609	3160	1609	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
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	0		907	-0-	907	907	907	2			N	-0-					-0-
10	0		330	-0-	330	1237	330	2			N	-0-					-0-
11	0		664	-0-	664	1901	664	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
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	0		1344	-0-	1344	1344	1344	2			N	-0-					-0-
10	0		1559	-0-	1559	2903	1559	2			N	-0-					-0-
11	0		1576	-0-	1576	4479	1576	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2945	-0-	-155	50	2945	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2679	-0-	-50	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	0		2559	-0-	2559	2559	2559	2			N	-0-					-0-
10	0		2340	-0-	2340	4899	2340	2			N	-0-					-0-
11	0		2000	-0-	2000	6899	2000	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197

EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					2
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					2
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3895	3			N	-0-					60
07	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	4028	3			N	-0-					60
08	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3925	3			N	-0-					60
09	0		3868	-0-	3868	3868	3868	3			N	-0-					60
10	0		3954	-0-	3954	7822	3954	3			N	-0-					60
11	0		3810	-0-	3810	11632	3810	3			N	-0-					60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09	0		2354	-0-	2354	2354	2354	3			N	-0-					-0-
10	0		2382	-0-	2382	4736	2382	3			N	-0-					-0-
11	0		2284	-0-	2284	7020	2284	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	0		1679	-0-	1679	1679	1679	3			N	-0-					-0-
10	0		1586	-0-	1586	3265	1586	3			N	-0-					-0-
11	0		1687	-0-	1687	4952	1687	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		914	-0-	914	914	911	2	3	9	Y	3					34
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1561	647	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		25	-0-	25	1586	19	2	6	9	Y	5					39
09	DLQ G-10		6	-0-	6	1592	6	2			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-	39	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		5794	-0-	5794	5794	5794	3			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		6151	-0-	6151	11945	6151	3			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		6479	-0-	6479	18424	6479	3			Y	-0-					60
09	DLQ G-10		6226	-0-	6226	24650	6226	3			Y	-0-					60
10	DLQ G-10		6505	-0-	6505	31155	6505	3			Y	-0-					60
11	DLQ G-10		6528	-0-	6528	37683	6528	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

06	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	0		3479	-0-	3479	3479	3479	3			N	-0-					-0-
10	0		3731	-0-	3731	7210	3731	3			N	-0-					-0-
11	0		3505	-0-	3505	10715	3505	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

06	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5119	-0-	-182	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
09	0		4777	-0-	4777	4777	4777	3			N	-0-					-0-
10	0		4853	-0-	4853	9630	4853	3			N	-0-					-0-
11	0		4677	-0-	4677	14307	4677	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

06	2160	N	23	-0-	-2137	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	1	8			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	0		1683	-0-	1683	1683	1682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		1815	-0-	1815	3498	1815	3			N	-0-					-0-
11	0		1947	-0-	1947	5445	1947	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

06	DLQ G-10		10600	-0-	10600	10600	10574	2	26	9	Y	24					92
07	DLQ G-10		10927	-0-	10927	21527	10895	2	32	9	Y	29	103	1			18
08	DLQ G-10		11003	-0-	11003	32530	10963	2	40	9	Y	36					54
09	DLQ G-10		10802	-0-	10802	43332	10767	2	35	9	Y	32					86
10	DLQ G-10		11068	-0-	11068	54400	11010	2	58	9	Y	53	119	1			20
11	DLQ G-10		10659	-0-	10659	65059	10629	2	30	9	Y	27					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3958	-0-	3958	3958	3930	2	28	9	Y	25					62
07	DLQ	G-10	3858	-0-	3858	7816	3828	2	30	9	Y	27	76	1			13
08	DLQ	G-10	3978	-0-	3978	11794	3954	2	24	9	Y	22					35
09	DLQ	G-10	3693	-0-	3693	15487	3673	2	20	9	Y	18					53
10	DLQ	G-10	3852	-0-	3852	19339	3820	2	32	9	Y	29	70	1			12
11	DLQ	G-10	3700	-0-	3700	23039	3676	2	24	9	Y	22					34

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	3702	-0-	-762	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3668	-0-	-1230	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	0		2311	-0-	2311	2311	2311	3			N	-0-					-0-
10	0		4206	-0-	4206	6517	4206	3			N	-0-					-0-
11	0		4106	-0-	4106	10623	4106	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1115	-0-	1115	1115	1106	3	9	9	Y	8	8	8			37
07	DLQ	G-10	3056	-0-	3056	4171	3046	3	10	9	Y	9	9	8			37
08	DLQ	G-10	807	-0-	807	4978	807	3			Y	-0-					37
09	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	6316	1328	3	10	9	Y	9	9	8			37
10	DLQ	G-10	791	-0-	791	7107	791	3			Y	-0-					37
11	DLQ	G-10	939	-0-	939	8046	939	3			Y	-0-					37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4220	-0-	-310	-0-	4219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4540	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4526	X	4477	-0-	-49	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
09	0		4174	-0-	4174	4174	4173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		4475	-0-	4475	8649	4475	3			N	-0-					-0-
11	0		4275	-0-	4275	12924	4275	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	232	-0-	-248	-0-	229	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	150	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	0		260	-0-	260	260	257	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0		321	-0-	321	581	321	3			N	-0-					-0-
11	0		169	-0-	169	750	169	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	0		2886	-0-	2886	2886	2886	3			N	-0-					-0-
10	0		2881	-0-	2881	5767	2881	3			N	-0-					-0-
11	0		2666	-0-	2666	8433	2666	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
09	0		3388	-0-	3388	3388	3388	3			N	-0-					-0-
10	0		3600	-0-	3600	6988	3600	3			N	-0-					-0-
11	0		3410	-0-	3410	10398	3410	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 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
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	0		2337	-0-	2337	2337	2337	3			N	-0-					-0-
10	0		680	-0-	680	3017	680	3			N	-0-					-0-
11	0		2260	-0-	2260	5277	2260	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 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
06	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1994	-0-	1994	2081	1994	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1447	-0-	1447	3528	1447	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		2306	-0-	2306	5834	2306	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1889	-0-	1889	7723	1889	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		333	-0-	333	8056	333	3			Y	-0-					7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 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
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1	1	8			26
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	N	1	1	8			26
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					26
09	0		236	-0-	236	236	235	3	1	9	N	1	1	8			26
10	0		225	-0-	225	461	225	3			N	-0-					26
11	0		408	-0-	408	869	408	3			N	-0-					26

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
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4680	-0-	-497	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
09	0		4213	-0-	4213	4213	4213	3			N	-0-					-0-
10	0		4304	-0-	4304	8517	4304	3			N	-0-					-0-
11	0		4188	-0-	4188	12705	4188	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1349	-0-	-961	-0-	1348	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2387	X	1356	-0-	-1031	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	915	-0-	-666	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	0		2802	-0-	2802	2802	2802	3			N	-0-					-0-
10	0		2776	-0-	2776	5578	2776	3			N	-0-					-0-
11	0		2642	-0-	2642	8220	2642	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
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	168	-0-	-2529	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	0		2149	-0-	2149	2149	2149	3			N	-0-					-0-
10	0		2337	-0-	2337	4486	2337	3			N	-0-					-0-
11	0		2208	-0-	2208	6694	2208	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
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	0		2460	-0-	2460	2460	2460	3			N	-0-					-0-
10	0		2482	-0-	2482	4942	2482	3			N	-0-					-0-
11	0		2429	-0-	2429	7371	2429	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
06	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
09	0		4032	-0-	4032	4032	4032	3			N	-0-					-0-
10	0		4063	-0-	4063	8095	4063	3			N	-0-					-0-
11	0		3915	-0-	3915	12010	3915	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3150	X	2721	-0-	-429	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	0		1349	-0-	1349	1349	1349	3			N	-0-					-0-
10	0		2237	-0-	2237	3586	2237	3			N	-0-					-0-
11	0		3318	-0-	3318	6904	3318	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4024	-0-	-781	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
09	0		4857	-0-	4857	4857	4857	3			N	-0-					-0-
10	0		4857	-0-	4857	9714	4857	3			N	-0-					-0-
11	0		4269	-0-	4269	13983	4269	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
10	0		229	-0-	229	296	229	3			N	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	656	360	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	1977	-0-	-303	-0-	1976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2170	X	1109	-0-	-1061	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1392	-0-	-778	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	0		1428	-0-	1428	1428	1428	3			N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	2446	1018	3			N	-0-					-0-
11	0		1004	-0-	1004	3450	1004	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	0		3228	-0-	3228	3228	3228	3			N	-0-					-0-
10	0		2903	-0-	2903	6131	2903	3			N	-0-					-0-
11	0		3116	-0-	3116	9247	3116	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	0		712	-0-	712	712	712	3			N	-0-					-0-
10	0		663	-0-	663	1375	663	3			N	-0-					-0-
11	0		687	-0-	687	2062	687	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	0		2222	-0-	2222	2222	2222	3			N	-0-					-0-
10	0		2247	-0-	2247	4469	2247	3			N	-0-					-0-
11	0		2133	-0-	2133	6602	2133	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	3			N	-0-					57
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			N	-0-					57
08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					57
09	0		1489	-0-	1489	1489	1489	3			N	-0-					57
10	0		1626	-0-	1626	3115	1626	3			N	-0-					57
11	0		1621	-0-	1621	4736	1621	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1140	-0-	-420	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	0		1116	-0-	1116	1116	1116	3			N	-0-					-0-
10	0		1160	-0-	1160	2276	1160	3			N	-0-					-0-
11	0		1099	-0-	1099	3375	1099	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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		872	-0-	872	872	872	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2901	-0-	2901	3773	2900	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	DLQ G-10		3178	-0-	3178	6951	3178	3			Y	-0-					-0-
11	0		2780	-0-	2780	9731	2780	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

06	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		139	-0-	139	280	139	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	405	125	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		125	-0-	125	530	125	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		133	-0-	133	663	133	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		119	-0-	119	782	119	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	4477	3	1	9	Y	1	1	8			16
07	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9432	4953	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	DLQ G-10		4844	-0-	4844	14276	4844	3			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		4741	-0-	4741	19017	4740	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	DLQ G-10		4819	-0-	4819	23836	4819	3			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		4888	-0-	4888	28724	4888	3			Y	-0-					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	0		1082	-0-	1082	1082	1082	3			N	-0-					-0-
10	0		1217	-0-	1217	2299	1217	3			N	-0-					-0-
11	0		901	-0-	901	3200	901	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	0		2561	-0-	2561	2561	2561	3			N	-0-					-0-
10	0		2396	-0-	2396	4957	2396	3			N	-0-					-0-
11	0		2378	-0-	2378	7335	2378	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

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-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

06	5460	X	3765	-0-	-1695	-0-	3763	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5642	X	4033	-0-	-1609	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	0		4382	-0-	4382	4382	4382	3			N	-0-					-0-
10	0		4232	-0-	4232	8614	4232	3			N	-0-					-0-
11	0		4220	-0-	4220	12834	4220	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	0		1766	-0-	1766	1766	1766	3			N	-0-					-0-
10	0		1807	-0-	1807	3573	1807	3			N	-0-					-0-
11	0		1624	-0-	1624	5197	1624	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

06	2670	N	2395	-0-	-275	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	0		2399	-0-	2399	2399	2399	3			N	-0-					-0-
10	0		2452	-0-	2452	4851	2452	3			N	-0-					-0-
11	0		2389	-0-	2389	7240	2389	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	0		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					-0-
10	0		2211	-0-	2211	3293	2211	2			N	-0-					-0-
11	0		1289	-0-	1289	4582	1289	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

06	6570	X	6325	-0-	-245	-0-	6323	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6851	X	5834	-0-	-1017	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5498	-0-	-1353	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	0		2957	-0-	2957	2957	2957	3			N	-0-					-0-
10	0		6048	-0-	6048	9005	6048	3			N	-0-					-0-
11	0		5941	-0-	5941	14946	5941	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1058	3			Y	-0-					41
07		DLQ G-10	1624	-0-	1624	2682	1624	3			Y	-0-					41
08		DLQ G-10	3143	-0-	3143	5825	3143	3			Y	-0-					41
09		DLQ G-10	2756	-0-	2756	8581	2756	3			Y	-0-					41
10		DLQ G-10	3023	-0-	3023	11604	3023	3			Y	-0-					41
11		DLQ G-10	2838	-0-	2838	14442	2838	3			Y	-0-					41

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	0		4741	-0-	4741	4741	4741	3			N	-0-					-0-
10	0		4678	-0-	4678	9419	4678	3			N	-0-					-0-
11	0		4610	-0-	4610	14029	4610	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

06	330	N	151	-0-	-179	-0-	149	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	0		358	-0-	358	358	358	3			N	-0-					-0-
10	0		349	-0-	349	707	349	3			N	-0-					-0-
11	0		62	-0-	62	769	62	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	0		2034	-0-	2034	2034	2034	3			N	-0-					-0-
10	0		569	-0-	569	2603	569	3			N	-0-					-0-
11	0		1522	-0-	1522	4125	1522	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

06	7890	X	7483	-0-	-407	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7513	-0-	-640	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7877	-0-	-214	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
09	0		7862	-0-	7862	7862	7862	3			N	-0-					-0-
10	0		7283	-0-	7283	15145	7283	3			N	-0-					-0-
11	0		7033	-0-	7033	22178	7033	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4651	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
09	0		4271	-0-	4271	4271	4267	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	0		4505	-0-	4505	8776	4505	3			N	-0-					-0-
11	0		3704	-0-	3704	12480	3704	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

06	1920	N	1482	-0-	-438	-0-	1480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
09	0		1713	-0-	1713	1713	1713	3			N	-0-					-0-
10	0		2030	-0-	2030	3743	2030	3			N	-0-					-0-
11	0		1904	-0-	1904	5647	1904	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

06	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	0		3107	-0-	3107	3107	3107	3			N	-0-					-0-
10	0		3059	-0-	3059	6166	3059	3			N	-0-					-0-
11	0		3041	-0-	3041	9207	3041	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4752	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
09	0		5101	-0-	5101	5101	5101	3			N	-0-					-0-
10	0		5039	-0-	5039	10140	5039	3			N	-0-					-0-
11	0		4730	-0-	4730	14870	4730	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2998	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
09	0		2805	-0-	2805	2805	2803	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		2706	-0-	2706	5511	2706	3			N	-0-					-0-
11	0		2591	-0-	2591	8102	2591	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

06	3570	X	3090	-0-	-480	-0-	3089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3689	X	2583	-0-	-1106	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	0		3592	-0-	3592	3592	3592	3			N	-0-					-0-
10	0		4400	-0-	4400	7992	4400	3			N	-0-					-0-
11	0		3650	-0-	3650	11642	3650	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

06	6900	X	6628	-0-	-272	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6788	-0-	-342	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
09	0		6444	-0-	6444	6444	6444	3			N	-0-					-0-
10	0		6935	-0-	6935	13379	6935	3			N	-0-					-0-
11	0		6531	-0-	6531	19910	6531	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
09	0		2922	-0-	2922	2922	2922	3			N	-0-					-0-
10	0		3112	-0-	3112	6034	3112	3			N	-0-					-0-
11	0		2964	-0-	2964	8998	2964	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 #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09	0		5023	-0-	5023	5023	5023	3			N	-0-					-0-
10	0		5022	-0-	5022	10045	5022	3			N	-0-					-0-
11	0		4856	-0-	4856	14901	4856	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
09	0		3743	-0-	3743	3743	3743	3			N	-0-					-0-
10	0		4483	-0-	4483	8226	4483	3			N	-0-					-0-
11	0		3702	-0-	3702	11928	3702	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	0		3739	-0-	3739	3739	3739	3			N	-0-					-0-
10	0		3925	-0-	3925	7664	3925	3			N	-0-					-0-
11	0		3582	-0-	3582	11246	3582	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	0		1771	-0-	1771	1771	1771	3			N	-0-					-0-
10	0		1160	-0-	1160	2931	1160	3			N	-0-					-0-
11	0		719	-0-	719	3650	719	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	0		3096	-0-	3096	3096	3096	3			N	-0-					-0-
10	0		3185	-0-	3185	6281	3185	3			N	-0-					-0-
11	0		3033	-0-	3033	9314	3033	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	0		3429	-0-	3429	3429	3429	3			N	-0-					-0-
10	0		2869	-0-	2869	6298	2869	3			N	-0-					-0-
11	0		2592	-0-	2592	8890	2592	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	6570	X	5901	-0-	-669	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6372	-0-	-634	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
09	0		6049	-0-	6049	6049	6049	3			N	-0-					-0-
10	0		6507	-0-	6507	12556	6507	3			N	-0-					-0-
11	0		6437	-0-	6437	18993	6437	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
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4162	-0-	-54	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	0		3951	-0-	3951	3951	3951	3			N	-0-					-0-
10	0		4176	-0-	4176	8127	4176	3			N	-0-					-0-
11	0		4063	-0-	4063	12190	4063	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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	226	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	DLQ G-10		1837	-0-	1837	2066	1837	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		338	-0-	338	2404	335	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	DLQ G-10		723	-0-	723	3127	723	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1177	-0-	1177	4304	1177	3			Y	-0-					-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
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	0		700	-0-	700	700	700	3			N	-0-					-0-
10	0		786	-0-	786	1486	786	3			N	-0-					-0-
11	0		598	-0-	598	2084	598	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
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
09	0		2270	-0-	2270	2270	2270	3			N	-0-					-0-
10	0		2299	-0-	2299	4569	2299	3			N	-0-					-0-
11	0		2153	-0-	2153	6722	2153	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
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
09	0		3427	-0-	3427	3427	3427	3			N	-0-					-0-
10	0		3645	-0-	3645	7072	3645	3			N	-0-					-0-
11	0		3527	-0-	3527	10599	3527	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5214	-0-	5214	5214	5214	3			Y	-0-					138
07	DLQ G-10		5600	-0-	5600	10814	5600	3			Y	-0-					138
08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	16201	5387	3			Y	-0-					138
09	DLQ G-10		5213	-0-	5213	21414	5213	3			Y	-0-					138
10	DLQ G-10		5414	-0-	5414	26828	5414	3			Y	-0-					138
11	DLQ G-10		5715	-0-	5715	32543	5715	3			Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
09	0		1086	-0-	1086	1086	1086	3			N	-0-					-0-
10	0		1086	-0-	1086	2172	1086	3			N	-0-					-0-
11	0		2730	-0-	2730	4902	2730	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
06	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	3683	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
09	0		3912	-0-	3912	3912	3912	3			N	-0-					-0-
10	0		4222	-0-	4222	8134	4222	3			N	-0-					-0-
11	0		3974	-0-	3974	12108	3974	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
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
09	0		3340	-0-	3340	3340	3340	3			N	-0-					-0-
10	0		3431	-0-	3431	6771	3431	3			N	-0-					-0-
11	0		3294	-0-	3294	10065	3294	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
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	0		1960	-0-	1960	1960	1960	3			N	-0-					-0-
10	0		968	-0-	968	2928	968	3			N	-0-					-0-
11	0		1439	-0-	1439	4367	1439	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
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	0		1930	-0-	1930	1930	1930	3			N	-0-					-0-
10	0		1915	-0-	1915	3845	1915	3			N	-0-					-0-
11	0		1797	-0-	1797	5642	1797	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4075	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
09	0		3791	-0-	3791	3791	3788	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0		3576	-0-	3576	7367	3576	3			N	-0-					-0-
11	0		3155	-0-	3155	10522	3155	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 #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ G-10		675	-0-	675	675	675	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2039	1364	3			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3576	1537	3			Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	0		2162	-0-	2162	2162	2162	3			N	-0-					-0-
10	0		2205	-0-	2205	4367	2205	3			N	-0-					-0-
11	0		2266	-0-	2266	6633	2266	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

06	3690	X	3577	-0-	-113	-0-	3576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	0		4056	-0-	4056	4056	4056	3			N	-0-					-0-
10	0		4118	-0-	4118	8174	4118	3			N	-0-					-0-
11	0		3902	-0-	3902	12076	3902	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
09	0		4208	-0-	4208	4208	4208	3			N	-0-					-0-
10	0		4259	-0-	4259	8467	4259	3			N	-0-					-0-
11	0		4067	-0-	4067	12534	4067	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

06	5640	X	5177	-0-	-463	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4641	-0-	-1187	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	0		5367	-0-	5367	5367	5367	3			N	-0-					-0-
10	0		5746	-0-	5746	11113	5746	3			N	-0-					-0-
11	0		5203	-0-	5203	16316	5203	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

06	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	1375	2	1	9	Y	1					10
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2750	1374	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4162	1412	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1398	-0-	1398	5560	1398	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		791	-0-	791	6351	791	2			Y	-0-	10	1			-0-
11	DLQ G-10		1150	-0-	1150	7501	1146	2	4	9	Y	4					4

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
09	0		3418	-0-	3418	3418	3418	3			N	-0-					-0-
10	0		2760	-0-	2760	6178	2760	3			N	-0-					-0-
11	0		2527	-0-	2527	8705	2527	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	0		1655	-0-	1655	1655	1655	3			N	-0-					-0-
10	0		1649	-0-	1649	3304	1649	3			N	-0-					-0-
11	0		1333	-0-	1333	4637	1333	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
06	14B2 EXT		61	-0-	61	61	57	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		3561	-0-	3561	3622	3561	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2348	-0-	2348	5970	2348	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2005	-0-	2005	7975	2005	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2074	-0-	2074	10049	2074	3			N	-0-					-0-
11	0		1833	-0-	1833	11882	1833	3			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
06	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	0		2786	-0-	2786	2786	2786	3			N	-0-					-0-
10	0		2848	-0-	2848	5634	2848	3			N	-0-					-0-
11	0		2797	-0-	2797	8431	2797	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
06	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1787	-0-	-414	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	0		1623	-0-	1623	1623	1623	3			N	-0-					-0-
10	0		1877	-0-	1877	3500	1877	3			N	-0-					-0-
11	0		1964	-0-	1964	5464	1964	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
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					-0-
10	0		338	-0-	338	389	338	3			N	-0-					-0-
11	0		292	-0-	292	681	292	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
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5520	-0-	-29	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
09	0		5167	-0-	5167	5167	5167	3			N	-0-					-0-
10	0		5099	-0-	5099	10266	5099	3			N	-0-					-0-
11	0		4735	-0-	4735	15001	4735	3			N	-0-					-0-

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
06	4590	X	4302	-0-	-288	-0-	4301	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
09	0		4066	-0-	4066	4066	4066	3			N	-0-					-0-
10	0		4407	-0-	4407	8473	4407	3			N	-0-					-0-
11	0		3837	-0-	3837	12310	3837	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "D" WELL #: 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
06	4110	X	4109	-0-	-1	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
09	0		3983	-0-	3983	3983	3983	3			N	-0-					-0-
10	0		4229	-0-	4229	8212	4229	3			N	-0-					-0-
11	0		4177	-0-	4177	12389	4177	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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	0		708	-0-	708	708	708	3			N	-0-					-0-
10	0		1156	-0-	1156	1864	1156	3			N	-0-					-0-
11	0		752	-0-	752	2616	752	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
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2085	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
09	0		3763	-0-	3763	3763	3763	3			N	-0-					-0-
10	0		3760	-0-	3760	7523	3760	3			N	-0-					-0-
11	0		2654	-0-	2654	10177	2654	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09	0		3219	-0-	3219	3219	3219	3			N	-0-					-0-
10	0		3279	-0-	3279	6498	3279	3			N	-0-					-0-
11	0		3047	-0-	3047	9545	3047	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
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-

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
06	DLQ G-10		3224	-0-	3224	3224	3223	3	1	9	Y	1	1	8			36
07	DLQ G-10		3365	-0-	3365	6589	3364	3	1	9	Y	1	1	8			36
08	DLQ G-10		3321	-0-	3321	9910	3321	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		3316	-0-	3316	13226	3315	3	1	9	Y	1	1	8			36
10	DLQ G-10		3341	-0-	3341	16567	3341	3			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		3385	-0-	3385	19952	3385	3			Y	-0-					36

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
06	2250	N	1811	-0-	-439	-0-	1810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	0		2210	-0-	2210	2210	2210	3			N	-0-					-0-
10	0		2130	-0-	2130	4340	2130	3			N	-0-					-0-
11	0		2081	-0-	2081	6421	2081	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3108	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	3052	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
09	0		3062	-0-	3062	3062	3058	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	0		3292	-0-	3292	6354	3292	3			N	-0-					-0-
11	0		3036	-0-	3036	9390	3036	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

06	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	0		2788	-0-	2788	2788	2788	3			N	-0-					-0-
10	0		2662	-0-	2662	5450	2662	3			N	-0-					-0-
11	0		2633	-0-	2633	8083	2633	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	0		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
10	0		254	-0-	254	475	254	3			N	-0-					-0-
11	0		256	-0-	256	731	256	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	24	-0-	-2859	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	0		71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
10	0		2500	-0-	2500	2571	2500	3			N	-0-					-0-
11	0		2660	-0-	2660	5231	2660	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

06	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1239	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2354	1115	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1665	-0-	1665	4019	1665	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1986	-0-	1986	6005	1986	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2054	-0-	2054	8059	2054	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1968	-0-	1968	10027	1968	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

06	6600	X	6163	-0-	-437	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6240	-0-	-456	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
09	0		5482	-0-	5482	5482	5482	3			N	-0-					-0-
10	0		6245	-0-	6245	11727	6245	3			N	-0-					-0-
11	0		5934	-0-	5934	17661	5934	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09	0		2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-					-0-
10	0		2415	-0-	2415	4823	2415	3			N	-0-					-0-
11	0		2239	-0-	2239	7062	2239	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
09	0		3365	-0-	3365	3365	3365	3			N	-0-					-0-
10	0		3309	-0-	3309	6674	3309	3			N	-0-					-0-
11	0		2815	-0-	2815	9489	2815	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
06	DLQ G-10		2649	-0-	2649	2649	2649	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2746	-0-	2746	5395	2746	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2715	-0-	2715	8110	2715	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2778	-0-	2778	10888	2778	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3023	-0-	3023	13911	3023	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2977	-0-	2977	16888	2977	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
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	0		1371	-0-	1371	1371	1371	3			N	-0-					-0-
10	0		1407	-0-	1407	2778	1407	3			N	-0-					-0-
11	0		1257	-0-	1257	4035	1257	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
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
09	0		3135	-0-	3135	3135	3135	3			N	-0-					-0-
10	0		3644	-0-	3644	6779	3644	3			N	-0-					-0-
11	0		3745	-0-	3745	10524	3745	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 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
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	0		2350	-0-	2350	2350	2350	3			N	-0-					-0-
10	0		2435	-0-	2435	4785	2435	3			N	-0-					-0-
11	0		2380	-0-	2380	7165	2380	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	0		961	-0-	961	961	961	3			N	-0-					-0-
10	0		791	-0-	791	1752	791	3			N	-0-					-0-
11	0		764	-0-	764	2516	764	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 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
06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3937	X	3526	-0-	-411	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2819	-0-	-1118	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	0		3217	-0-	3217	3217	3217	3			N	-0-					-0-
10	0		3657	-0-	3657	6874	3657	3			N	-0-					-0-
11	0		3226	-0-	3226	10100	3226	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 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
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	0		2609	-0-	2609	2609	2609	3			N	-0-					-0-
10	0		2901	-0-	2901	5510	2901	3			N	-0-					-0-
11	0		2703	-0-	2703	8213	2703	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 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
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	0		2204	-0-	2204	2204	2204	3			N	-0-					-0-
10	0		2230	-0-	2230	4434	2230	3			N	-0-					-0-
11	0		2195	-0-	2195	6629	2195	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
09	0		5645	-0-	5645	5645	5645	3			N	-0-					-0-
10	0		5706	-0-	5706	11351	5706	3			N	-0-					-0-
11	0		5586	-0-	5586	16937	5586	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	0		1200	-0-	1200	1200	1200	3			N	-0-					-0-
10	0		968	-0-	968	2168	968	3			N	-0-					-0-
11	0		302	-0-	302	2470	302	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2759	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1599	-0-	-850	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	0		2887	-0-	2887	2887	2887	3			N	-0-					-0-
10	0		1831	-0-	1831	4718	1831	3			N	-0-					-0-
11	0		2213	-0-	2213	6931	2213	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	0		3478	-0-	3478	3478	3478	3			N	-0-					-0-
10	0		3487	-0-	3487	6965	3487	3			N	-0-					-0-
11	0		3262	-0-	3262	10227	3262	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	0		2015	-0-	2015	2015	2015	3			N	-0-					-0-
10	0		2182	-0-	2182	4197	2182	3			N	-0-					-0-
11	0		2697	-0-	2697	6894	2697	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
09	0		3040	-0-	3040	3040	3040	3			N	-0-					-0-
10	0		3523	-0-	3523	6563	3523	3			N	-0-					-0-
11	0		3383	-0-	3383	9946	3383	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	0		2371	-0-	2371	2371	2371	3			N	-0-					-0-
10	0		2452	-0-	2452	4823	2452	3			N	-0-					-0-
11	0		2362	-0-	2362	7185	2362	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1773	-0-	-1110	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	0		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-
10	0		245	-0-	245	705	245	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	7320	X	7165	-0-	-155	-0-	7164	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7564	X	7029	-0-	-535	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
09	0		5794	-0-	5794	5794	5794	3			N	-0-					-0-
10	0		5255	-0-	5255	11049	5255	3			N	-0-					-0-
11	0		4931	-0-	4931	15980	4931	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
06	6840	X	6839	-0-	-1	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
09	0		6801	-0-	6801	6801	6801	3			N	-0-					-0-
10	0		6941	-0-	6941	13742	6941	3			N	-0-					-0-
11	0		6782	-0-	6782	20524	6782	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
06	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4762	-0-	-756	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
09	0		4395	-0-	4395	4395	4395	3			N	-0-					-0-
10	0		4485	-0-	4485	8880	4485	3			N	-0-					-0-
11	0		4444	-0-	4444	13324	4444	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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					39
09	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					39
10	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					39
11	0		-0-	-0-	-0-	27					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
06	DLQ G-10		2772	-0-	2772	2772	2763	2	9	9	Y	8					132
07	DLQ G-10		2668	-0-	2668	5440	2668	2			Y	-0-					132
08	DLQ G-10		2161	-0-	2161	7601	2161	2			Y	-0-					132
09	DLQ G-10		762	-0-	762	8363	760	2	2	9	Y	2					134
10	DLQ G-10		1671	-0-	1671	10034	36	1	1635	2	Y	-0-	103	1			31
11	DLQ G-10		1470	-0-	1470	11504	1459	2	11	9	Y	10					41

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6963	-0-	-446	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
09	0		6461	-0-	6461	6461	6461	3			N	-0-					-0-
10	0		7277	-0-	7277	13738	7277	3			N	-0-					-0-
11	0		7126	-0-	7126	20864	7126	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
09	0		7659	-0-	7659	7659	7659	3			N	-0-					-0-
10	0		7890	-0-	7890	15549	7890	3			N	-0-					-0-
11	0		7631	-0-	7631	23180	7631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
09	0		2127	-0-	2127	2127	2127	3			N	-0-					-0-
10	0		2401	-0-	2401	4528	2401	3			N	-0-					-0-
11	0		2426	-0-	2426	6954	2426	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	0		1488	-0-	1488	1488	1488	3			N	-0-					-0-
10	0		1555	-0-	1555	3043	1555	3			N	-0-					-0-
11	0		1478	-0-	1478	4521	1478	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3971	-0-	-1369	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4708	-0-	-655	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
09	0		4358	-0-	4358	4358	4358	3			N	-0-					-0-
10	0		3972	-0-	3972	8330	3972	3			N	-0-					-0-
11	0		3936	-0-	3936	12266	3936	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	0		1900	-0-	1900	1900	1900	2			N	-0-					-0-
10	0		1881	-0-	1881	3781	1881	2			N	-0-					-0-
11	0		1626	-0-	1626	5407	1626	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
09	0		4531	-0-	4531	4531	4530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		4664	-0-	4664	9195	4664	3			N	-0-					-0-
11	0		4132	-0-	4132	13327	4132	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3446	-0-	3446	3446	3446	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		3545	-0-	3545	6991	3545	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		3515	-0-	3515	10506	3515	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		3409	-0-	3409	13915	3409	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		3486	-0-	3486	17401	3486	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		3403	-0-	3403	20804	3403	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1741	-0-	-1514	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	0		2776	-0-	2776	2776	2776	3			N	-0-					-0-
10	0		2372	-0-	2372	5148	2372	3			N	-0-					-0-
11	0		2347	-0-	2347	7495	2347	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3585	-0-	3585	3585	3585	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4076	-0-	4076	7661	4076	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3640	-0-	3640	11301	3640	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4039	-0-	4039	15340	4039	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3738	-0-	3738	19078	3738	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3875	-0-	3875	22953	3875	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
09	0		3140	-0-	3140	3140	3140	3			N	-0-					-0-
10	0		2907	-0-	2907	6047	2907	3			N	-0-					-0-
11	0		3152	-0-	3152	9199	3152	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3028	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	0		3621	-0-	3621	3621	3621	3			N	-0-					-0-
10	0		3687	-0-	3687	7308	3687	3			N	-0-					-0-
11	0		3075	-0-	3075	10383	3075	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
09	0		4145	-0-	4145	4145	4145	3			N	-0-					-0-
10	0		4367	-0-	4367	8512	4367	3			N	-0-					-0-
11	0		4124	-0-	4124	12636	4124	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6720	-0-	-131	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
09	0		6468	-0-	6468	6468	6468	3			N	-0-					-0-
10	0		6606	-0-	6606	13074	6606	3			N	-0-					-0-
11	0		6399	-0-	6399	19473	6399	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	0		2211	-0-	2211	2211	2211	3			N	-0-					-0-
10	0		1751	-0-	1751	3962	1751	3			N	-0-					-0-
11	0		1695	-0-	1695	5657	1695	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	4002	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	DLQ G-10		4089	-0-	4089	8092	4088	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	DLQ G-10		3910	-0-	3910	12002	3910	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		3994	-0-	3994	15996	3994	3			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		3849	-0-	3849	19845	3849	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		4066	-0-	4066	23911	4066	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	0		2226	-0-	2226	2226	2226	3			N	-0-					-0-
10	0		2103	-0-	2103	4329	2103	3			N	-0-					-0-
11	0		1895	-0-	1895	6224	1895	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1814	-0-	1814	1814	1814	3			Y	-0-					-0-
07	3000	N	1905	-0-	-1095	719	1905	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	1916	-0-	-719	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
09	0		1876	-0-	1876	1876	1876	3			Y	-0-					-0-
10	0		2048	-0-	2048	3924	2048	3			Y	-0-					-0-
11	0		1885	-0-	1885	5809	1885	3			Y	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	220	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	0		577	-0-	577	577	577	3			N	-0-					-0-
10	0		313	-0-	313	890	313	3			N	-0-					-0-
11	0		391	-0-	391	1281	391	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7275	-0-	-15	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7473	-0-	-60	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7426	-0-	-107	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
09	0		7126	-0-	7126	7126	7126	3			N	-0-					-0-
10	0		7199	-0-	7199	14325	7199	3			N	-0-					-0-
11	0		7166	-0-	7166	21491	7166	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2477	-0-	-163	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	0		2300	-0-	2300	2300	2300	3			N	-0-					-0-
10	0		2025	-0-	2025	4325	2025	3			N	-0-					-0-
11	0		1743	-0-	1743	6068	1743	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2189	-0-	-570	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	0		2094	-0-	2094	2094	2094	3			N	-0-					-0-
10	0		2716	-0-	2716	4810	2716	3			N	-0-					-0-
11	0		2844	-0-	2844	7654	2844	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		342	-0-	342	342	341	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		4419	-0-	4419	4761	4416	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	DLQ G-10		4925	-0-	4925	9686	4925	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5331	-0-	5331	15017	5329	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		5365	-0-	5365	20382	5365	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3897	-0-	3897	24279	3897	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4175	-0-	4175	4175	4175	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4245	-0-	4245	8420	4245	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	12662	4242	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4027	-0-	4027	16689	4027	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4183	-0-	4183	20872	4183	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4051	-0-	4051	24923	4051	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	0		3793	-0-	3793	3793	3792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		3912	-0-	3912	7705	3912	3			N	-0-					-0-
11	0		3846	-0-	3846	11551	3846	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	0		3618	-0-	3618	3618	3618	3			N	-0-					-0-
10	0		3182	-0-	3182	6800	3182	3			N	-0-					-0-
11	0		2428	-0-	2428	9228	2428	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1521	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	0		1620	-0-	1620	1620	1618	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		1827	-0-	1827	3447	1827	3			N	-0-					-0-
11	0		1670	-0-	1670	5117	1670	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	0		1813	-0-	1813	1813	1813	3			N	-0-					-0-
10	0		1846	-0-	1846	3659	1846	3			N	-0-					-0-
11	0		1845	-0-	1845	5504	1845	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
09	0		5186	-0-	5186	5186	5186	3			N	-0-					-0-
10	0		5535	-0-	5535	10721	5535	3			N	-0-					-0-
11	0		5090	-0-	5090	15811	5090	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	0		1485	-0-	1485	1485	1485	3			N	-0-					-0-
10	0		1638	-0-	1638	3123	1638	3			N	-0-					-0-
11	0		1297	-0-	1297	4420	1297	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	1421	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	0		2801	-0-	2801	2801	2800	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2321	-0-	2321	5122	2321	3			N	-0-					-0-
11	0		2308	-0-	2308	7430	2308	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2358	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	0		2373	-0-	2373	2373	2371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		2253	-0-	2253	4626	2253	3			N	-0-					-0-
11	0		2226	-0-	2226	6852	2226	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	6000	X	3608	-0-	-2392	-0-	3607	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	5391	-0-	-778	-0-	5390	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
09	0		6849	-0-	6849	6849	6848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		6657	-0-	6657	13506	6657	3			N	-0-					-0-
11	0		6250	-0-	6250	19756	6250	3			N	-0-					-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
06	2580	X	1689	-0-	-891	-0-	1688	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2738	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09	0		2896	-0-	2896	2896	2895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2464	-0-	2464	5360	2464	3			N	-0-					-0-
11	0		2334	-0-	2334	7694	2334	3			N	-0-					-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
06	DLQ G-10		3098	-0-	3098	3098	3098	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		3343	-0-	3343	6441	3343	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		3499	-0-	3499	9940	3499	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		3099	-0-	3099	13039	3099	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		3249	-0-	3249	16288	3249	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		3153	-0-	3153	19441	3153	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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	0		1532	-0-	1532	1532	1532	3			N	-0-					-0-
10	0		1382	-0-	1382	2914	1382	3			N	-0-					-0-
11	0		1361	-0-	1361	4275	1361	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
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	3			N	-0-					46
07	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	4777	3			N	-0-					46
08	4836	X	4738	-0-	-98	-0-	4738	3			N	-0-					46
09	0		4605	-0-	4605	4605	4605	3			N	-0-					46
10	0		4703	-0-	4703	9308	4703	3			N	-0-					46
11	0		4503	-0-	4503	13811	4503	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
06	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
09	0		3576	-0-	3576	3576	3576	3			N	-0-					-0-
10	0		3729	-0-	3729	7305	3729	3			N	-0-					-0-
11	0		3646	-0-	3646	10951	3646	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	491	1	3163	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	503	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	521	1	2571	2	N	-0-					-0-
09	0		3388	-0-	3388	3388	454	1	2934	2	N	-0-					-0-
10	0		3716	-0-	3716	7104	467	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	0		3032	-0-	3032	10136	468	1	2564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	0		2704	-0-	2704	2704	2704	3			N	-0-					-0-
10	0		2807	-0-	2807	5511	2807	3			N	-0-					-0-
11	0		2663	-0-	2663	8174	2663	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
06	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	3116	-0-	-604	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	0		3142	-0-	3142	3142	3141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		3159	-0-	3159	6301	3159	3			N	-0-					-0-
11	0		3078	-0-	3078	9379	3078	3			N	-0-					-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
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09	0		1820	-0-	1820	1820	1820	3			N	-0-					-0-
10	0		1778	-0-	1778	3598	1778	3			N	-0-					-0-
11	0		1852	-0-	1852	5450	1852	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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09	0		2297	-0-	2297	2297	2297	3			N	-0-					-0-
10	0		2322	-0-	2322	4619	2322	3			N	-0-					-0-
11	0		2227	-0-	2227	6846	2227	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
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	0		3059	-0-	3059	3059	3059	3			N	-0-					-0-
10	0		3074	-0-	3074	6133	3074	3			N	-0-					-0-
11	0		2939	-0-	2939	9072	2939	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
06	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1613	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1613					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1614	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	1919	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1972	-0-	1972	3891	1972	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1827	-0-	1827	5718	1827	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1597	-0-	1597	7315	1597	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2155	-0-	2155	9470	2155	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1900	-0-	1900	11370	1900	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3977	-0-	-763	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4075	-0-	-327	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
09	0		3558	-0-	3558	3558	3558	3			N	-0-					-0-
10	0		5461	-0-	5461	9019	5461	3			N	-0-					-0-
11	0		5195	-0-	5195	14214	5195	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
09	0		2575	-0-	2575	2575	2574	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2128	-0-	2128	4703	2128	3			N	-0-					-0-
11	0		1944	-0-	1944	6647	1944	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
09	0		4516	-0-	4516	4516	4516	3			N	-0-					-0-
10	0		4936	-0-	4936	9452	4936	3			N	-0-					-0-
11	0		4753	-0-	4753	14205	4753	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	0		580	-0-	580	580	580	3			N	-0-					-0-
10	0		515	-0-	515	1095	515	3			N	-0-					-0-
11	0		432	-0-	432	1527	432	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	0		2346	-0-	2346	2346	2346	3			N	-0-					-0-
10	0		2446	-0-	2446	4792	2446	3			N	-0-					-0-
11	0		2354	-0-	2354	7146	2354	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	0		2361	-0-	2361	2361	2361	3			N	-0-					-0-
10	0		2383	-0-	2383	4744	2383	3			N	-0-					-0-
11	0		2285	-0-	2285	7029	2285	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
09	0		3561	-0-	3561	3561	3561	3			N	-0-					-0-
10	0		3588	-0-	3588	7149	3588	3			N	-0-					-0-
11	0		3449	-0-	3449	10598	3449	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3512	-0-	3512	3512	3510	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		3358	-0-	3358	6870	3358	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3417	-0-	3417	10287	3417	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3274	-0-	3274	13561	3274	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3382	-0-	3382	16943	3382	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3386	-0-	3386	20329	3386	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4531	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
09	0		4802	-0-	4802	4802	4801	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		4875	-0-	4875	9677	4875	3			N	-0-					-0-
11	0		4858	-0-	4858	14535	4858	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
09	0		4372	-0-	4372	4372	4372	3			N	-0-					-0-
10	0		4515	-0-	4515	8887	4515	3			N	-0-					-0-
11	0		4376	-0-	4376	13263	4376	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1713	-0-	-207	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
09	0		1828	-0-	1828	1828	1828	3			N	-0-					-0-
10	0		1856	-0-	1856	3684	1856	3			N	-0-					-0-
11	0		1796	-0-	1796	5480	1796	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	0		3439	-0-	3439	3439	3439	3			N	-0-					-0-
10	0		3594	-0-	3594	7033	3594	3			N	-0-					-0-
11	0		3466	-0-	3466	10499	3466	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3751	-0-	-1319	-0-	3750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5239	X	4136	-0-	-1103	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
09	0		3552	-0-	3552	3552	3552	3			N	-0-					-0-
10	0		3765	-0-	3765	7317	3765	3			N	-0-					-0-
11	0		4044	-0-	4044	11361	4044	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	0		1661	-0-	1661	1661	1661	3			N	-0-					-0-
10	0		1707	-0-	1707	3368	1707	3			N	-0-					-0-
11	0		1837	-0-	1837	5205	1837	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	0		1749	-0-	1749	1749	1749	2			N	-0-					-0-
10	0		1904	-0-	1904	3653	1904	2			N	-0-					-0-
11	0		1806	-0-	1806	5459	1806	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	0		1411	-0-	1411	1411	1411	2			N	-0-					-0-
10	0		1449	-0-	1449	2860	1449	2			N	-0-					-0-
11	0		1405	-0-	1405	4265	1405	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

06	3660	X	3563	-0-	-97	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
09	0		3325	-0-	3325	3325	3325	3			N	-0-					-0-
10	0		3595	-0-	3595	6920	3595	3			N	-0-					-0-
11	0		3490	-0-	3490	10410	3490	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	0		3652	-0-	3652	3652	3652	3			N	-0-					-0-
10	0		3285	-0-	3285	6937	3285	3			N	-0-					-0-
11	0		3530	-0-	3530	10467	3530	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

06	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4396	4396	3			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		4322	-0-	4322	8718	4322	3			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		4319	-0-	4319	13037	4319	3			Y	-0-					26
09	DLQ G-10		4263	-0-	4263	17300	4263	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		4432	-0-	4432	21732	4432	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		4321	-0-	4321	26053	4321	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
09	0		2980	-0-	2980	2980	2980	3			N	-0-					-0-
10	0		3153	-0-	3153	6133	3153	3			N	-0-					-0-
11	0		3043	-0-	3043	9176	3043	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
09	0		3959	-0-	3959	3959	3959	3			N	-0-					-0-
10	0		4045	-0-	4045	8004	4045	3			N	-0-					-0-
11	0		3709	-0-	3709	11713	3709	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2464	-0-	-356	-0-	835	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	863	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	863	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	0		2398	-0-	2398	2398	835	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	0		2420	-0-	2420	4818	863	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	0		2162	-0-	2162	6980	835	1	1327	2	N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
09	0		3612	-0-	3612	3612	3612	3			N	-0-					-0-
10	0		3840	-0-	3840	7452	3840	3			N	-0-					-0-
11	0		3733	-0-	3733	11185	3733	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	447	205	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		94	-0-	94	541	94	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		63	-0-	63	604	63	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		250	-0-	250	854	250	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		332	-0-	332	1186	332	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3600	X	3388	-0-	-212	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	0		3262	-0-	3262	3262	3262	3			N	-0-					-0-
10	0		3540	-0-	3540	6802	3540	3			N	-0-					-0-
11	0		3491	-0-	3491	10293	3491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	0		2024	-0-	2024	2024	2024	2			N	-0-					-0-
10	0		2003	-0-	2003	4027	2003	2			N	-0-					-0-
11	0		2009	-0-	2009	6036	2009	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
06	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5280	-0-	-21	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
09	0		4971	-0-	4971	4971	4971	3			N	-0-					-0-
10	0		5110	-0-	5110	10081	5110	3			N	-0-					-0-
11	0		4930	-0-	4930	15011	4930	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
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	880	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1367	-0-	-989	-0-	565	1	802	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1751	-0-	-791	-0-	672	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	0		1882	-0-	1882	1882	1882	2			N	-0-					-0-
10	0		2485	-0-	2485	4367	952	1	1533	2	N	-0-					-0-
11	0		2922	-0-	2922	7289	1130	1	1792	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1028	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1393	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1276	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	0		2110	-0-	2110	2110	2110	2			N	-0-					-0-
10	0		2783	-0-	2783	4893	1066	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	0		2310	-0-	2310	7203	893	1	1417	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
06	6300	X	4401	-0-	-1899	-0-	80	1	4321	2	N	-0-					132
07	6510	X	4424	-0-	-2086	-0-	176	1	4248	2	N	-0-	82	1			50
08	6510	X	3811	-0-	-2699	-0-	370	1	3441	2	N	-0-					50
09	0		2872	-0-	2872	2872	118	1	2754	2	N	-0-					50
10	0		5997	-0-	5997	8869	177	1	5820	2	N	-0-					50
11	0		4976	-0-	4976	13845	172	1	4804	2	N	-0-					50

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
06	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	835	1	1880	2	N	-0-					17
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	863	1	6603	2	N	-0-					17
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	863	1	7082	2	N	-0-					17
09	0		6842	-0-	6842	6842	835	1	5989	2	N	16					33
							18	9									
10	0		5924	-0-	5924	12766	863	1	5061	2	N	-0-					33
11	0		5285	-0-	5285	18051	835	1	4450	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	6120	X	6072	-0-	-48	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6217	-0-	-45	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
09	0		5985	-0-	5985	5985	5985	3			N	-0-					-0-
10	0		6214	-0-	6214	12199	6214	3			N	-0-					-0-
11	0		6011	-0-	6011	18210	6011	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
06	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	0		3400	-0-	3400	3400	3400	3			N	-0-					-0-
10	0		3408	-0-	3408	6808	3408	3			N	-0-					-0-
11	0		3308	-0-	3308	10116	3308	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
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	0		1113	-0-	1113	1113	1112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		1348	-0-	1348	2461	1348	3			N	-0-					-0-
11	0		1658	-0-	1658	4119	1658	3			N	-0-					-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
06	3270	X	2832	-0-	-438	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09	0		2920	-0-	2920	2920	2920	3			N	-0-					-0-
10	0		3281	-0-	3281	6201	3281	3			N	-0-					-0-
11	0		3046	-0-	3046	9247	3046	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
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	3262	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3351	-0-	3351	6613	3351	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3320	-0-	3320	9933	3320	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3188	-0-	3188	13121	3188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3311	-0-	3311	16432	3311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3168	-0-	3168	19600	3168	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
09	0		1094	-0-	1094	1094	1094	3			N	-0-					-0-
10	0		1297	-0-	1297	2391	1297	3			N	-0-					-0-
11	0		1431	-0-	1431	3822	1431	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	0		2286	-0-	2286	2286	2286	3			N	-0-					-0-
10	0		2416	-0-	2416	4702	2416	3			N	-0-					-0-
11	0		2482	-0-	2482	7184	2482	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
09	0		4233	-0-	4233	4233	4233	3			N	-0-					-0-
10	0		4665	-0-	4665	8898	4665	3			N	-0-					-0-
11	0		4273	-0-	4273	13171	4273	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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
06	6450	X	6162	-0-	-288	-0-	6161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6061	-0-	-480	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
09	0		5978	-0-	5978	5978	5978	3			N	-0-					-0-
10	0		6274	-0-	6274	12252	6274	3			N	-0-					-0-
11	0		5906	-0-	5906	18158	5906	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 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
06	7710	X	6833	-0-	-877	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7752	-0-	-91	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
09	0		7197	-0-	7197	7197	7197	3			N	-0-					-0-
10	0		7509	-0-	7509	14706	7509	3			N	-0-					-0-
11	0		7196	-0-	7196	21902	7196	3			N	-0-					-0-

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
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
09	0		3745	-0-	3745	3745	3745	3			N	-0-					-0-
10	0		4179	-0-	4179	7924	4179	3			N	-0-					-0-
11	0		3661	-0-	3661	11585	3661	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
06	1080	N	470	-0-	-610	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	961	N	461	-0-	-500	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	0		405	-0-	405	405	405	3			N	-0-					-0-
10	0		458	-0-	458	863	458	3			N	-0-					-0-
11	0		452	-0-	452	1315	452	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2550	N	2531	-0-	-19	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
09	0		2329	-0-	2329	2329	2329	3			N	-0-					-0-
10	0		2453	-0-	2453	4782	2453	3			N	-0-					-0-
11	0		2481	-0-	2481	7263	2481	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
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	0		2685	-0-	2685	2685	2684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2624	-0-	2624	5309	2624	3			N	-0-					-0-
11	0		1979	-0-	1979	7288	1979	3			N	-0-					-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
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	0		2227	-0-	2227	2227	2227	3			N	-0-					-0-
10	0		2274	-0-	2274	4501	2274	3			N	-0-					-0-
11	0		2066	-0-	2066	6567	2066	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
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
09	0		4026	-0-	4026	4026	4025	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		4308	-0-	4308	8334	4308	3			N	-0-					-0-
11	0		3944	-0-	3944	12278	3944	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2380	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	0		2286	-0-	2286	2286	2286	3			N	-0-					-0-
10	0		2325	-0-	2325	4611	2325	3			N	-0-					-0-
11	0		2237	-0-	2237	6848	2237	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
09	0		4078	-0-	4078	4078	4078	3			N	-0-					-0-
10	0		4389	-0-	4389	8467	4389	3			N	-0-					-0-
11	0		4220	-0-	4220	12687	4220	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
09	0		2938	-0-	2938	2938	2938	3			N	-0-					-0-
10	0		3093	-0-	3093	6031	3093	3			N	-0-					-0-
11	0		2956	-0-	2956	8987	2956	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4392	-0-	-134	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09	0		4802	-0-	4802	4802	4802	3			N	-0-					-0-
10	0		4610	-0-	4610	9412	4610	3			N	-0-					-0-
11	0		4398	-0-	4398	13810	4398	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	4596	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4671	-0-	4671	9267	4671	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		4619	-0-	4619	13886	4619	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		4979	-0-	4979	18865	4979	3			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		4867	-0-	4867	23732	4867	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		4680	-0-	4680	28412	4680	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	0		209	-0-	209	209	209	3			N	-0-					-0-
10	0		206	-0-	206	415	206	3			N	-0-					-0-
11	0		166	-0-	166	581	166	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	209	-0-	-1681	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	930	X	157	-0-	-773	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0		371	-0-	371	371	371	3			N	-0-					-0-
10	0		569	-0-	569	940	569	3			N	-0-					-0-
11	0		343	-0-	343	1283	343	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
09	0		3400	-0-	3400	3400	3400	3			N	-0-					-0-
10	0		3517	-0-	3517	6917	3517	3			N	-0-					-0-
11	0		3350	-0-	3350	10267	3350	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3171	-0-	-456	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
09	0		3420	-0-	3420	3420	3420	3			N	-0-					-0-
10	0		3769	-0-	3769	7189	3769	3			N	-0-					-0-
11	0		3784	-0-	3784	10973	3784	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2181	-0-	-392	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	0		2260	-0-	2260	2260	2260	3			N	-0-					-0-
10	0		2324	-0-	2324	4584	2324	3			N	-0-					-0-
11	0		2479	-0-	2479	7063	2479	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	0		1306	-0-	1306	1306	1306	3			N	-0-					-0-
10	0		1342	-0-	1342	2648	1342	3			N	-0-					-0-
11	0		1311	-0-	1311	3959	1311	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
09	0		2972	-0-	2972	2972	2972	3			N	-0-					-0-
10	0		3252	-0-	3252	6224	3252	3			N	-0-					-0-
11	0		3258	-0-	3258	9482	3258	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	0		800	-0-	800	800	800	3			N	-0-					-0-
10	0		180	-0-	180	980	180	3			N	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	1340	360	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	801	-0-	-489	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
11	0		1563	-0-	1563	1758	1563	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	634	-0-	-146	-0-	632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	0		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					-0-
10	0		634	-0-	634	946	634	3			N	-0-					-0-
11	0		832	-0-	832	1778	832	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
09	0		2463	-0-	2463	2463	2463	3			N	-0-					-0-
10	0		2523	-0-	2523	4986	2523	3			N	-0-					-0-
11	0		2300	-0-	2300	7286	2300	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	4179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
09	0		4278	-0-	4278	4278	4278	3			N	-0-					-0-
10	0		4261	-0-	4261	8539	4261	3			N	-0-					-0-
11	0		3921	-0-	3921	12460	3921	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2580	-0-	-390	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2743	-0-	-419	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
09	0		2505	-0-	2505	2505	2505	3			N	-0-					-0-
10	0		2675	-0-	2675	5180	2675	3			N	-0-					-0-
11	0		2632	-0-	2632	7812	2632	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 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
06	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4692	-0-	-826	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	0		4796	-0-	4796	4796	4796	3			N	-0-					-0-
10	0		5063	-0-	5063	9859	5063	3			N	-0-					-0-
11	0		4978	-0-	4978	14837	4978	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	0		2062	-0-	2062	2062	2062	2			N	-0-					-0-
10	0		2077	-0-	2077	4139	2077	2			N	-0-					-0-
11	0		1987	-0-	1987	6126	1987	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	498	-0-	-222	-0-	497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	0		983	-0-	983	983	982	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		1166	-0-	1166	2149	1166	3			N	-0-					-0-
11	0		888	-0-	888	3037	888	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	0		2611	-0-	2611	2611	2611	3			N	-0-					-0-
10	0		2709	-0-	2709	5320	2709	3			N	-0-					-0-
11	0		2767	-0-	2767	8087	2767	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					77
07	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	2723	3			N	-0-					77
08	2821	N	2741	-0-	-80	-0-	2741	3			N	-0-					77
09	0		2492	-0-	2492	2492	2492	3			N	-0-					77
10	0		2682	-0-	2682	5174	2682	3			N	-0-					77
11	0		2492	-0-	2492	7666	2492	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	4632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4774	X	4153	-0-	-621	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
09	0		5248	-0-	5248	5248	5247	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		5457	-0-	5457	10705	5457	3			N	-0-					-0-
11	0		5151	-0-	5151	15856	5151	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2469	-0-	-21	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	0		2543	-0-	2543	2543	2543	3			N	-0-					-0-
10	0		2890	-0-	2890	5433	2890	3			N	-0-					-0-
11	0		2724	-0-	2724	8157	2724	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3265	-0-	-275	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
09	0		3187	-0-	3187	3187	3187	3			N	-0-					-0-
10	0		3270	-0-	3270	6457	3270	3			N	-0-					-0-
11	0		3355	-0-	3355	9812	3355	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8905	-0-	-275	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	9103	-0-	-383	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	9010	-0-	-383	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
09	0		7869	-0-	7869	7869	7869	3			N	-0-					-0-
10	0		9060	-0-	9060	16929	9060	3			N	-0-					-0-
11	0		8691	-0-	8691	25620	8691	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	784	-0-	-326	-0-	783	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178	N	540	-0-	-638	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	933	-0-	-214	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	0		763	-0-	763	763	763	3			N	-0-					-0-
10	0		870	-0-	870	1633	870	3			N	-0-					-0-
11	0		760	-0-	760	2393	760	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	1929	-0-	-1071	-0-	1928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	377	-0-	-2723	-0-	376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	X	250	-0-	-2850	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	0		220	-0-	220	220	219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		223	-0-	223	443	223	3			N	-0-					-0-
11	0		1212	-0-	1212	1655	1212	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
09	0		5431	-0-	5431	5431	5431	3			N	-0-					-0-
10	0		5318	-0-	5318	10749	5318	3			N	-0-					-0-
11	0		4890	-0-	4890	15639	4890	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	-0-	-402	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
09	0		3271	-0-	3271	3271	3271	3			N	-0-					-0-
10	0		3352	-0-	3352	6623	3352	3			N	-0-					-0-
11	0		3248	-0-	3248	9871	3248	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3328	-0-	-272	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	0		3249	-0-	3249	3249	3249	3			N	-0-					-0-
10	0		3464	-0-	3464	6713	3464	3			N	-0-					-0-
11	0		3271	-0-	3271	9984	3271	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 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
06	2730	X	1848	-0-	-882	-0-	1847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3193	X	1879	-0-	-1314	-0-	1878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3193	X	1001	-0-	-2192	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	0		959	-0-	959	959	958	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		1524	-0-	1524	2483	1524	3			N	-0-					-0-
11	0		598	-0-	598	3081	598	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2254	-0-	-626	-0-	2252	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2740	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	0		3153	-0-	3153	3153	3151	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		3174	-0-	3174	6327	3174	3			N	-0-					-0-
11	0		2416	-0-	2416	8743	2416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2022

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	0		2666	-0-	2666	2666	2666	3			N	-0-					-0-
10	0		2847	-0-	2847	5513	2847	3			N	-0-					-0-
11	0		2723	-0-	2723	8236	2723	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1913	-0-	-226	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	0		1841	-0-	1841	1841	1841	3			N	-0-					-0-
10	0		1887	-0-	1887	3728	1887	3			N	-0-					-0-
11	0		1813	-0-	1813	5541	1813	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

06	4530	X	3946	-0-	-584	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2901	-0-	-1780	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
09	0		4918	-0-	4918	4918	4918	3			N	-0-					-0-
10	0		4956	-0-	4956	9874	4956	3			N	-0-					-0-
11	0		4742	-0-	4742	14616	4742	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	0		1391	-0-	1391	1391	1391	3			N	-0-					-0-
10	0		1530	-0-	1530	2921	1530	3			N	-0-					-0-
11	0		1430	-0-	1430	4351	1430	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

06	2880	X	617	-0-	-2263	-0-	616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2790	X	40	-0-	-2750	-0-	39	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	0		2393	-0-	2393	2393	2392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2429	-0-	2429	4822	2429	3			N	-0-					-0-
11	0		1324	-0-	1324	6146	1324	3			N	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	1962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	0		2064	-0-	2064	2064	2064	3			N	-0-					-0-
10	0		2065	-0-	2065	4129	2065	3			N	-0-					-0-
11	0		2165	-0-	2165	6294	2165	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3534	-0-	-846	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3768	-0-	-758	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	0		3551	-0-	3551	3551	3551	3			N	-0-					-0-
10	0		3357	-0-	3357	6908	3357	3			N	-0-					-0-
11	0		3191	-0-	3191	10099	3191	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	2646	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	2142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	0		2744	-0-	2744	2744	2742	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		2899	-0-	2899	5643	2899	3			N	-0-					-0-
11	0		2861	-0-	2861	8504	2861	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	0		1423	-0-	1423	1423	1423	3			N	-0-					-0-
10	0		1567	-0-	1567	2990	1567	3			N	-0-					-0-
11	0		1554	-0-	1554	4544	1554	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	6134	-0-	-4	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
09	0		5857	-0-	5857	5857	5857	3			N	-0-					-0-
10	0		6170	-0-	6170	12027	6170	3			N	-0-					-0-
11	0		6113	-0-	6113	18140	6113	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
09	0		1984	-0-	1984	1984	1984	3			N	-0-					-0-
10	0		1897	-0-	1897	3881	1897	3			N	-0-					-0-
11	0		1728	-0-	1728	5609	1728	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
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	0		1785	-0-	1785	1785	1785	3			N	-0-					-0-
10	0		1850	-0-	1850	3635	1850	3			N	-0-					-0-
11	0		1777	-0-	1777	5412	1777	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	0		3795	-0-	3795	3795	3795	3			N	-0-					-0-
10	0		3863	-0-	3863	7658	3863	3			N	-0-					-0-
11	0		3756	-0-	3756	11414	3756	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1663	-0-	1663	1663	1663	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1709	-0-	1709	3372	1709	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1640	-0-	1640	5012	1640	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1271	-0-	1271	6283	1271	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1506	-0-	1506	7789	1506	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1149	-0-	1149	8938	1149	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6170	-0-	-30	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6133	-0-	-67	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
09	0		6046	-0-	6046	6046	6046	3			N	-0-					-0-
10	0		6155	-0-	6155	12201	6155	3			N	-0-					-0-
11	0		6102	-0-	6102	18303	6102	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	0		2861	-0-	2861	2861	2861	3			N	-0-					-0-
10	0		2965	-0-	2965	5826	2965	3			N	-0-					-0-
11	0		2936	-0-	2936	8762	2936	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3107	-0-	-283	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
09	0		2983	-0-	2983	2983	2983	3			N	-0-					-0-
10	0		3092	-0-	3092	6075	3092	3			N	-0-					-0-
11	0		3165	-0-	3165	9240	3165	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	0		4909	-0-	4909	4909	4909	3			N	-0-					-0-
10	0		5489	-0-	5489	10398	5489	3			N	-0-					-0-
11	0		5226	-0-	5226	15624	5226	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
06	DLQ G-10		5835	-0-	5835	5835	5835	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6107	-0-	6107	11942	6107	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6029	-0-	6029	17971	6029	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5611	-0-	5611	23582	5611	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3079	-0-	3079	26661	3079	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5522	-0-	5522	32183	5522	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

06	5370	X	5331	-0-	-39	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5504	-0-	-45	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
09	0		5143	-0-	5143	5143	5143	3			N	-0-					-0-
10	0		5533	-0-	5533	10676	5533	3			N	-0-					-0-
11	0		5423	-0-	5423	16099	5423	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

06	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	0		3216	-0-	3216	3216	3216	3			N	-0-					-0-
10	0		3201	-0-	3201	6417	3201	3			N	-0-					-0-
11	0		3454	-0-	3454	9871	3454	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	0		1145	-0-	1145	1145	1145	3			N	-0-					-0-
10	0		1237	-0-	1237	2382	1237	3			N	-0-					-0-
11	0		1065	-0-	1065	3447	1065	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

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-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

06	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	0		3670	-0-	3670	3670	3670	3			N	-0-					-0-
10	0		3702	-0-	3702	7372	3702	3			N	-0-					-0-
11	0		3455	-0-	3455	10827	3455	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
06	3900	X	1871	-0-	-2029	-0-	392	1	1479	2	N	-0-					187
07	4030	X	3052	-0-	-978	-0-	405	1	2643	2	N	4	102	1			89
							4	9									
08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	405	1	1690	2	N	1					90
							1	9									
09	0		3048	-0-	3048	3048	392	1	2646	2	N	9					99
							10	9									
10	0		3334	-0-	3334	6382	405	1	2929	2	N	-0-					99
11	0		2908	-0-	2908	9290	392	1	2516	2	N	-0-					99

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

06	DLQ G-10		3449	-0-	3449	3449	3439	2	10	9	Y	9					73
07	DLQ G-10		3444	-0-	3444	6893	3438	2	6	9	Y	5					78
08	DLQ G-10		3569	-0-	3569	10462	3569	2			Y	-0-	70	1			8
09	DLQ G-10		3457	-0-	3457	13919	3432	2	25	9	Y	23					31
10	DLQ G-10		3696	-0-	3696	17615	3686	2	10	9	Y	9					40
11	DLQ G-10		3615	-0-	3615	21230	3601	2	14	9	Y	13					53

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

06	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2601	-0-	-65	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	0		2548	-0-	2548	2548	2548	3			N	-0-					-0-
10	0		2643	-0-	2643	5191	2643	3			N	-0-					-0-
11	0		2523	-0-	2523	7714	2523	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4574	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4152	-0-	-529	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	0		4172	-0-	4172	4172	4172	3			N	-0-					-0-
10	0		4595	-0-	4595	8767	4595	3			N	-0-					-0-
11	0		4339	-0-	4339	13106	4339	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

06	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
09	0		3116	-0-	3116	3116	3116	3			N	-0-					-0-
10	0		3351	-0-	3351	6467	3351	3			N	-0-					-0-
11	0		3303	-0-	3303	9770	3303	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

06	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3903	-0-	-716	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
09	0		3935	-0-	3935	3935	3935	3			N	-0-					-0-
10	0		4189	-0-	4189	8124	4189	3			N	-0-					-0-
11	0		4008	-0-	4008	12132	4008	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5051	-0-	-169	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5434	-0-	-22	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5385	-0-	-71	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
09	0		5128	-0-	5128	5128	5128	3			N	-0-					-0-
10	0		5350	-0-	5350	10478	5350	3			N	-0-					-0-
11	0		5179	-0-	5179	15657	5179	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7451	-0-	-529	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8158	-0-	-26	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
09	0		7858	-0-	7858	7858	7858	3			N	-0-					-0-
10	0		8029	-0-	8029	15887	8029	3			N	-0-					-0-
11	0		7821	-0-	7821	23708	7821	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
09	0		2062	-0-	2062	2062	2062	3			N	-0-					-0-
10	0		1869	-0-	1869	3931	1869	3			N	-0-					-0-
11	0		1692	-0-	1692	5623	1692	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	0		2168	-0-	2168	2168	2168	3			N	-0-					-0-
10	0		1919	-0-	1919	4087	1919	3			N	-0-					-0-
11	0		1848	-0-	1848	5935	1848	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
09	0		4099	-0-	4099	4099	4099	3			N	-0-					-0-
10	0		3838	-0-	3838	7937	3838	3			N	-0-					-0-
11	0		3936	-0-	3936	11873	3936	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4578	-0-	-522	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
09	0		4655	-0-	4655	4655	4655	3			N	-0-					-0-
10	0		4461	-0-	4461	9116	4461	3			N	-0-					-0-
11	0		4448	-0-	4448	13564	4448	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	2652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	0		2836	-0-	2836	2836	2836	3			N	-0-					-0-
10	0		3190	-0-	3190	6026	3190	3			N	-0-					-0-
11	0		3186	-0-	3186	9212	3186	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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
09	0		2305	-0-	2305	2305	2305	3			N	-0-					-0-
10	0		2538	-0-	2538	4843	2538	3			N	-0-					-0-
11	0		2562	-0-	2562	7405	2562	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
06	1530	N	122	-0-	-1408	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	806	N	436	-0-	-370	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	0		135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	272	137	3			N	-0-					-0-
11	0		494	-0-	494	766	494	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	0		2568	-0-	2568	2568	2568	3			N	-0-					-0-
10	0		2487	-0-	2487	5055	2487	3			N	-0-					-0-
11	0		2089	-0-	2089	7144	2089	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
06	2850	X	2616	-0-	-234	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	0		2636	-0-	2636	2636	2636	3			N	-0-					-0-
10	0		2753	-0-	2753	5389	2753	3			N	-0-					-0-
11	0		2761	-0-	2761	8150	2761	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
06	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6307	-0-	-141	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
09	0		5925	-0-	5925	5925	5925	3			N	-0-					-0-
10	0		6037	-0-	6037	11962	6037	3			N	-0-					-0-
11	0		5793	-0-	5793	17755	5793	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
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09	0		2236	-0-	2236	2236	2236	3			N	-0-					-0-
10	0		2426	-0-	2426	4662	2426	3			N	-0-					-0-
11	0		2260	-0-	2260	6922	2260	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
06	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	0		3376	-0-	3376	3376	3376	3			N	-0-					-0-
10	0		3460	-0-	3460	6836	3460	3			N	-0-					-0-
11	0		3399	-0-	3399	10235	3399	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
06	6270	X	5875	-0-	-395	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6132	-0-	-347	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	6363	-0-	-23	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	0		5925	-0-	5925	5925	5925	3			N	-0-					-0-
10	0		6213	-0-	6213	12138	6213	3			N	-0-					-0-
11	0		5990	-0-	5990	18128	5990	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

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-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	0		3277	-0-	3277	3277	3277	3			N	-0-					-0-
10	0		2992	-0-	2992	6269	2992	3			N	-0-					-0-
11	0		3514	-0-	3514	9783	3514	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	0		2483	-0-	2483	2483	2483	3			N	-0-					-0-
10	0		2358	-0-	2358	4841	2358	3			N	-0-					-0-
11	0		2283	-0-	2283	7124	2283	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
09	0		3427	-0-	3427	3427	3427	3			N	-0-					-0-
10	0		3478	-0-	3478	6905	3478	3			N	-0-					-0-
11	0		3483	-0-	3483	10388	3483	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

06	2130	X	1822	-0-	-308	-0-	1821	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2201	X	1537	-0-	-664	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	0		1645	-0-	1645	1645	1645	3			N	-0-					-0-
10	0		1587	-0-	1587	3232	1587	3			N	-0-					-0-
11	0		1281	-0-	1281	4513	1281	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

06	2220	N	947	-0-	-1273	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	877	-0-	-1665	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	791	-0-	-1286	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	0		1631	-0-	1631	1631	1631	3			N	-0-					-0-
10	0		2281	-0-	2281	3912	2281	3			N	-0-					-0-
11	0		2052	-0-	2052	5964	2052	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
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	0		4084	-0-	4084	4084	4084	3			N	-0-					-0-
10	0		4033	-0-	4033	8117	4033	3			N	-0-					-0-
11	0		3939	-0-	3939	12056	3939	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
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
09	0		4150	-0-	4150	4150	4150	3			N	-0-					-0-
10	0		4388	-0-	4388	8538	4388	3			N	-0-					-0-
11	0		4455	-0-	4455	12993	4455	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	0		742	-0-	742	742	742	3			N	-0-					-0-
10	0		773	-0-	773	1515	773	3			N	-0-					-0-
11	0		691	-0-	691	2206	691	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1388	-0-	1388	1388	1388	3			N	-0-					-0-
11	0		5565	-0-	5565	6953	5565	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
06	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
09	0		2916	-0-	2916	2916	2916	3			N	-0-					-0-
10	0		2746	-0-	2746	5662	2746	3			N	-0-					-0-
11	0		2685	-0-	2685	8347	2685	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
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3269	-0-	-1319	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
09	0		1598	-0-	1598	1598	1598	3			N	-0-					-0-
10	0		3341	-0-	3341	4939	3341	3			N	-0-					-0-
11	0		1950	-0-	1950	6889	1950	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2640	X	140	-0-	-2500	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	23	-0-	-2705	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	143	-0-	-2213	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	11	1	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	11					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
06	2948	N	2881	-0-	-67	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	0		2835	-0-	2835	2835	2835	3			N	-0-					-0-
10	0		2824	-0-	2824	5659	2824	3			N	-0-					-0-
11	0		2744	-0-	2744	8403	2744	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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					13
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					13
08	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					13
09	0		1214	-0-	1214	1214	1214	3			N	-0-					13
10	0		1076	-0-	1076	2290	1076	3			N	-0-					13
11	0		1125	-0-	1125	3415	1125	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
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
09	0		5511	-0-	5511	5511	5511	3			N	-0-					-0-
10	0		5378	-0-	5378	10889	5378	3			N	-0-					-0-
11	0		5250	-0-	5250	16139	5250	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
06	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	0		2910	-0-	2910	2910	2910	3			N	-0-					-0-
10	0		2985	-0-	2985	5895	2985	3			N	-0-					-0-
11	0		3136	-0-	3136	9031	3136	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
06	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
09	0		1797	-0-	1797	1797	1797	3			N	-0-					-0-
10	0		1934	-0-	1934	3731	1934	3			N	-0-					-0-
11	0		1856	-0-	1856	5587	1856	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
06	4800	X	4576	-0-	-224	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
09	0		4301	-0-	4301	4301	4301	3			N	-0-					-0-
10	0		4425	-0-	4425	8726	4425	3			N	-0-					-0-
11	0		4272	-0-	4272	12998	4272	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5390	-0-	-280	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5698	-0-	-254	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
09	0		5510	-0-	5510	5510	5510	3			N	-0-					-0-
10	0		5607	-0-	5607	11117	5607	3			N	-0-					-0-
11	0		5558	-0-	5558	16675	5558	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5188	-0-	-206	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
09	0		4826	-0-	4826	4826	4826	3			N	-0-					-0-
10	0		5254	-0-	5254	10080	5254	3			N	-0-					-0-
11	0		5423	-0-	5423	15503	5423	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4927	-0-	-95	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
09	0		4503	-0-	4503	4503	4503	3			N	-0-					-0-
10	0		4480	-0-	4480	8983	4480	3			N	-0-					-0-
11	0		4171	-0-	4171	13154	4171	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
06	2460	X	1108	-0-	-1352	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2021	-0-	-521	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	0		2947	-0-	2947	2947	2947	3			N	-0-					-0-
10	0		3075	-0-	3075	6022	3075	3			N	-0-					-0-
11	0		2702	-0-	2702	8724	2702	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
06	3600	X	3053	-0-	-547	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	1917	-0-	-1741	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	0		2849	-0-	2849	2849	2849	3			N	-0-					-0-
10	0		2959	-0-	2959	5808	2959	3			N	-0-					-0-
11	0		2718	-0-	2718	8526	2718	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
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	0		599	-0-	599	599	599	3			N	-0-					-0-
10	0		783	-0-	783	1382	783	3			N	-0-					-0-
11	0		67	-0-	67	1449	67	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
06	6270	X	5483	-0-	-787	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5404	-0-	-641	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
09	0		5486	-0-	5486	5486	5486	3			N	-0-					-0-
10	0		5341	-0-	5341	10827	5341	3			N	-0-					-0-
11	0		4936	-0-	4936	15763	4936	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
06	4230	X	3945	-0-	-285	-0-	678	1	3267	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	747	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	734	1	2934	2	N	-0-					-0-
09	0		4262	-0-	4262	4262	757	1	3505	2	N	-0-					-0-
10	0		3842	-0-	3842	8104	706	1	3136	2	N	-0-					-0-
11	0		4184	-0-	4184	12288	624	1	3560	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
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	1953	3			Y	-0-					-0-
07	2700	N	2014	-0-	-686	1267	2014	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1989	-0-	-1111	156	1989	3			Y	-0-					-0-
09	0		1829	-0-	1829	1985	1829	3			Y	-0-					-0-
10	0		2230	-0-	2230	4215	2230	3			Y	-0-					-0-
11	0		1962	-0-	1962	6177	1962	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
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
09	0		3871	-0-	3871	3871	3871	3			N	-0-					-0-
10	0		3900	-0-	3900	7771	3900	3			N	-0-					-0-
11	0		3544	-0-	3544	11315	3544	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
06	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7280	-0-	-222	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7119	-0-	-383	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
09	0		7111	-0-	7111	7111	7111	3			N	-0-					-0-
10	0		6943	-0-	6943	14054	6943	3			N	-0-					-0-
11	0		6312	-0-	6312	20366	6312	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	0		3852	-0-	3852	3852	3852	3			N	-0-					-0-
10	0		3514	-0-	3514	7366	3514	3			N	-0-					-0-
11	0		3129	-0-	3129	10495	3129	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7365	-0-	7365	7365	7365	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		7662	-0-	7662	15027	7662	2			Y	-0-					89
08	DLQ G-10		7581	-0-	7581	22608	7581	2			Y	-0-	68	1			21
09	DLQ G-10		7325	-0-	7325	29933	7325	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		7637	-0-	7637	37570	7622	2	15	9	Y	14					35
11	DLQ G-10		7482	-0-	7482	45052	7457	2	25	9	Y	23					58

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
09	0		4737	-0-	4737	4737	4737	3			N	-0-					-0-
10	0		4863	-0-	4863	9600	4863	3			N	-0-					-0-
11	0		4766	-0-	4766	14366	4766	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3052	-0-	-728	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
09	0		3341	-0-	3341	3341	3341	3			N	-0-					-0-
10	0		3586	-0-	3586	6927	3586	3			N	-0-					-0-
11	0		3628	-0-	3628	10555	3628	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2942	-0-	-685	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
09	0		2571	-0-	2571	2571	2571	3			N	-0-					-0-
10	0		2553	-0-	2553	5124	2553	3			N	-0-					-0-
11	0		2688	-0-	2688	7812	2688	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
06	4980	X	4785	-0-	-195	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
09	0		4479	-0-	4479	4479	4479	3			N	-0-					-0-
10	0		4635	-0-	4635	9114	4635	3			N	-0-					-0-
11	0		4689	-0-	4689	13803	4689	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
09	0		3211	-0-	3211	3211	3211	3			N	-0-					-0-
10	0		3677	-0-	3677	6888	3677	3			N	-0-					-0-
11	0		3809	-0-	3809	10697	3809	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527	2527	2527	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2646	-0-	2646	5173	2646	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2492	-0-	2492	7665	2492	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2394	-0-	2394	10059	2394	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2490	-0-	2490	12549	2490	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2297	-0-	2297	14846	2297	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	0		3296	-0-	3296	3296	3296	3			N	-0-					-0-
10	0		3385	-0-	3385	6681	3385	3			N	-0-					-0-
11	0		3233	-0-	3233	9914	3233	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	0		2287	-0-	2287	2287	2287	3			N	-0-					-0-
10	0		1929	-0-	1929	4216	1929	3			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	4217	1	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
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	0		2139	-0-	2139	2139	2139	3			N	-0-					-0-
10	0		2282	-0-	2282	4421	2282	3			N	-0-					-0-
11	0		2396	-0-	2396	6817	2396	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
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	0		1853	-0-	1853	1853	1853	3			N	-0-					-0-
10	0		1919	-0-	1919	3772	1919	3			N	-0-					-0-
11	0		1831	-0-	1831	5603	1831	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
06	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09	0		3004	-0-	3004	3004	3004	3			N	-0-					-0-
10	0		3186	-0-	3186	6190	3186	3			N	-0-					-0-
11	0		3062	-0-	3062	9252	3062	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
06	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3380	-0-	-867	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
09	0		4451	-0-	4451	4451	4451	3			N	-0-					-0-
10	0		4939	-0-	4939	9390	4939	3			N	-0-					-0-
11	0		4714	-0-	4714	14104	4714	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2460	N	1688	-0-	-772	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1833	-0-	-399	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	0		1896	-0-	1896	1896	1896	3			N	-0-					-0-
10	0		2180	-0-	2180	4076	2180	3			N	-0-					-0-
11	0		2105	-0-	2105	6181	2105	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
09	0		2762	-0-	2762	2762	2762	3			N	-0-					-0-
10	0		2751	-0-	2751	5513	2751	3			N	-0-					-0-
11	0		2743	-0-	2743	8256	2743	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	265	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	230	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	274	1	1700	2	N	-0-					-0-
09	0		1904	-0-	1904	1904	265	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	0		1797	-0-	1797	3701	259	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	0		1240	-0-	1240	4941	119	1	1121	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	0		1263	-0-	1263	1263	1263	3			N	-0-					-0-
10	0		1187	-0-	1187	2450	1187	3			N	-0-					-0-
11	0		1101	-0-	1101	3551	1101	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

06	7050	X	6046	-0-	-1004	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6079	-0-	-1206	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6224	-0-	-1061	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
09	0		6505	-0-	6505	6505	6505	3			N	-0-					-0-
10	0		6340	-0-	6340	12845	6340	3			N	-0-					-0-
11	0		6278	-0-	6278	19123	6278	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	835	1	1524	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	863	1	1374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	863	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	0		2438	-0-	2438	2438	835	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	0		2437	-0-	2437	4875	863	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	0		1904	-0-	1904	6779	835	1	1069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					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
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-

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
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-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0		-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
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-

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
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3016	-0-	-735	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
09	0		1199	-0-	1199	1199	1199	3			N	-0-					-0-
10	0		4174	-0-	4174	5373	4174	3			N	-0-					-0-
11	0		4599	-0-	4599	9972	4599	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4110	-0-	-44	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
09	0		4081	-0-	4081	4081	4081	3			N	-0-					-0-
10	0		4131	-0-	4131	8212	4131	3			N	-0-					-0-
11	0		3844	-0-	3844	12056	3844	3			N	-0-					-0-

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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	0		378	-0-	378	378	378	3			N	-0-					-0-
10	0		394	-0-	394	772	394	3			N	-0-					-0-
11	0		94	-0-	94	866	94	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
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	0		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
10	0		281	-0-	281	768	281	3			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	775	7	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	0		1804	-0-	1804	1804	1804	3			N	-0-					-0-
10	0		1296	-0-	1296	3100	1296	3			N	-0-					-0-
11	0		1285	-0-	1285	4385	1285	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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	852	1	111	2	N	-0-					-0-
09	0		1154	-0-	1154	1154	870	1	284	2	N	-0-					-0-
10	0		987	-0-	987	2141	987	1			N	-0-					-0-
11	0		1169	-0-	1169	3310	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	0		452	-0-	452	452	452	3			N	-0-					-0-
10	0		290	-0-	290	742	290	3			N	-0-					-0-
11	0		47	-0-	47	789	47	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5149	-0-	-281	-0-	242	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5392	-0-	-33	-0-	249	1	5143	2	N	-0-					-0-
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	271	1	5736	2	N	-0-					-0-
09	0		5526	-0-	5526	5526	253	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	0		5596	-0-	5596	11122	251	1	5345	2	N	-0-					-0-
11	0		5371	-0-	5371	16493	240	1	5131	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3919	-0-	-341	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
09	0		4137	-0-	4137	4137	4137	3			N	-0-					-0-
10	0		4193	-0-	4193	8330	4193	3			N	-0-					-0-
11	0		4034	-0-	4034	12364	4034	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5912	-0-	-88	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
09	0		5640	-0-	5640	5640	5640	3			N	-0-					-0-
10	0		5634	-0-	5634	11274	5634	3			N	-0-					-0-
11	0		5469	-0-	5469	16743	5469	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9294	-0-	-696	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	10075	-0-	-248	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9561	-0-	-638	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
09	0		9321	-0-	9321	9321	9321	3			N	-0-					-0-
10	0		9907	-0-	9907	19228	9907	3			N	-0-					-0-
11	0		9478	-0-	9478	28706	9478	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					16
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	3			N	-0-					16
08	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	3			N	-0-					16
09	0		2048	-0-	2048	2048	2048	3			N	-0-					16
10	0		1987	-0-	1987	4035	1987	3			N	-0-					16
11	0		1969	-0-	1969	6004	1969	3			N	-0-					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	0		2683	-0-	2683	2683	2683	3			N	-0-					-0-
10	0		2864	-0-	2864	5547	2864	3			N	-0-					-0-
11	0		2894	-0-	2894	8441	2894	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

06	5310	X	4718	-0-	-592	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	0		4228	-0-	4228	4228	4228	3			N	-0-					-0-
10	0		4193	-0-	4193	8421	4193	3			N	-0-					-0-
11	0		4160	-0-	4160	12581	4160	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

06	2190	N	1337	-0-	-853	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	0		2145	-0-	2145	2145	2145	3			N	-0-					-0-
10	0		2284	-0-	2284	4429	2284	3			N	-0-					-0-
11	0		2175	-0-	2175	6604	2175	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

06	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	0		4053	-0-	4053	4053	4053	3			N	-0-					-0-
10	0		4069	-0-	4069	8122	4069	3			N	-0-					-0-
11	0		3658	-0-	3658	11780	3658	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

06	1	N	-0-	-0-	-1	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

06	5310	X	5074	-0-	-236	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4925	-0-	-562	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4411	-0-	-735	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	0		4719	-0-	4719	4719	4719	3			N	-0-					-0-
10	0		4680	-0-	4680	9399	4680	3			N	-0-					-0-
11	0		4881	-0-	4881	14280	4881	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
09	0		2734	-0-	2734	2734	2734	3			N	-0-					-0-
10	0		2881	-0-	2881	5615	2881	3			N	-0-					-0-
11	0		2741	-0-	2741	8356	2741	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
09	0		2311	-0-	2311	2311	2311	3			N	-0-					-0-
10	0		2245	-0-	2245	4556	2245	3			N	-0-					-0-
11	0		2525	-0-	2525	7081	2525	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
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
09	0		4713	-0-	4713	4713	4713	3			N	-0-					-0-
10	0		4835	-0-	4835	9548	4835	3			N	-0-					-0-
11	0		4584	-0-	4584	14132	4584	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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	0		325	-0-	325	325	325	3			N	-0-					-0-
10	0		261	-0-	261	586	261	3			N	-0-					-0-
11	0		259	-0-	259	845	259	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2664	-0-	2664	2664	2664	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2814	-0-	2814	5478	2814	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2866	-0-	2866	8344	2866	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	11017	2673	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2773	-0-	2773	13790	2773	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2705	-0-	2705	16495	2705	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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	0		142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	269	127	3			N	-0-					-0-
11	0		137	-0-	137	406	137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	6150	X	4483	-0-	-1667	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	4165	-0-	-2190	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3800	-0-	-1532	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	0		3225	-0-	3225	3225	3225	3			N	-0-					-0-
10	0		3586	-0-	3586	6811	3586	3			N	-0-					-0-
11	0		3615	-0-	3615	10426	3615	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1911	-0-	-339	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1790	-0-	-566	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1803	-0-	-429	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	0		1832	-0-	1832	1832	1832	3			N	-0-					-0-
10	0		1798	-0-	1798	3630	1798	3			N	-0-					-0-
11	0		1878	-0-	1878	5508	1878	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2841	-0-	-489	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	0		2732	-0-	2732	2732	2732	3			N	-0-					-0-
10	0		2987	-0-	2987	5719	2987	3			N	-0-					-0-
11	0		2916	-0-	2916	8635	2916	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2310	-0-	-1080	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2649	-0-	-823	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	0		3008	-0-	3008	3008	3008	3			N	-0-					-0-
10	0		2192	-0-	2192	5200	2192	3			N	-0-					-0-
11	0		2692	-0-	2692	7892	2692	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4050	-0-	-630	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4371	-0-	-465	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
09	0		4226	-0-	4226	4226	4226	3			N	-0-					-0-
10	0		4131	-0-	4131	8357	4131	3			N	-0-					-0-
11	0		3858	-0-	3858	12215	3858	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	0		4380	-0-	4380	4380	4380	3			N	-0-					-0-
10	0		4841	-0-	4841	9221	4841	3			N	-0-					-0-
11	0		4137	-0-	4137	13358	4137	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
09	0		4371	-0-	4371	4371	4371	3			N	-0-					-0-
10	0		5516	-0-	5516	9887	5516	3			N	-0-					-0-
11	0		5673	-0-	5673	15560	5673	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 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
06	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1933	3			N	-0-					5
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-					5
08	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3			N	-0-					5
09	0		1928	-0-	1928	1928	1928	3			N	-0-					5
10	0		1919	-0-	1919	3847	1919	3			N	-0-					5
11	0		2070	-0-	2070	5917	2070	3			N	-0-					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	968	-0-	-1462	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
09	0		2338	-0-	2338	2338	2338	3			N	-0-					-0-
10	0		1838	-0-	1838	4176	1838	3			N	-0-					-0-
11	0		2368	-0-	2368	6544	2368	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 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
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2148	-0-	-518	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	0		2317	-0-	2317	2317	2317	2			N	-0-					-0-
10	0		2535	-0-	2535	4852	2535	2			N	-0-					-0-
11	0		2505	-0-	2505	7357	2505	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 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
06	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	0		2485	-0-	2485	2485	2485	3			N	-0-					-0-
10	0		2698	-0-	2698	5183	2698	3			N	-0-					-0-
11	0		2722	-0-	2722	7905	2722	3			N	-0-					-0-

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	0		874	-0-	874	874	874	3			N	-0-					-0-
10	0		839	-0-	839	1713	839	3			N	-0-					-0-
11	0		808	-0-	808	2521	808	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 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
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	0		3665	-0-	3665	3665	3665	3			N	-0-					-0-
10	0		3301	-0-	3301	6966	3301	3			N	-0-					-0-
11	0		3300	-0-	3300	10266	3300	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 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
06	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4699	-0-	-106	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
09	0		4612	-0-	4612	4612	4612	3			N	-0-					-0-
10	0		4643	-0-	4643	9255	4643	3			N	-0-					-0-
11	0		4471	-0-	4471	13726	4471	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	0		3025	-0-	3025	3025	3025	3			N	-0-					-0-
10	0		3290	-0-	3290	6315	3290	3			N	-0-					-0-
11	0		3045	-0-	3045	9360	3045	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1880	-0-	1880	1880	1880	3			Y	-0-					28
07	3000	N	1813	-0-	-1187	693	1813	3			Y	-0-					28
08	2555	N	1862	-0-	-693	-0-	1862	3			Y	-0-					28
09	0		1798	-0-	1798	1798	1798	3			Y	-0-					28
10	0		1791	-0-	1791	3589	1791	3			Y	-0-					28
11	0		1709	-0-	1709	5298	1709	3			Y	-0-					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
09	0		3508	-0-	3508	3508	3508	3			N	-0-					-0-
10	0		3634	-0-	3634	7142	3634	3			N	-0-					-0-
11	0		3409	-0-	3409	10551	3409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	0		2148	-0-	2148	2148	2148	3			N	-0-					-0-
10	0		2066	-0-	2066	4214	2066	3			N	-0-					-0-
11	0		2011	-0-	2011	6225	2011	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	0		1318	-0-	1318	1318	1318	3			N	-0-					-0-
10	0		1415	-0-	1415	2733	1415	3			N	-0-					-0-
11	0		1352	-0-	1352	4085	1352	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
06	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	3634	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3814	-0-	-619	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
09	0		3423	-0-	3423	3423	3423	3			N	-0-					-0-
10	0		3382	-0-	3382	6805	3382	3			N	-0-					-0-
11	0		3353	-0-	3353	10158	3353	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3480	X	3014	-0-	-466	-0-	364	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	375	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	356	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	0		3352	-0-	3352	3352	299	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	0		941	-0-	941	4293	221	1	720	2	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4293					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
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2095	-0-	-1997	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	0		3313	-0-	3313	3313	3313	3			N	-0-					-0-
10	0		4553	-0-	4553	7866	4553	3			N	-0-					-0-
11	0		4315	-0-	4315	12181	4315	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
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
09	0		3306	-0-	3306	3306	3306	3			N	-0-					-0-
10	0		3551	-0-	3551	6857	3551	3			N	-0-					-0-
11	0		3416	-0-	3416	10273	3416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

06	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2628	3				Y	-0-					36
07	DLQ G-10	2762	-0-	2762	5390	2762	3				Y	-0-					36
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	8033	2643	3				Y	-0-					36
09	DLQ G-10	2629	-0-	2629	10662	2629	3				Y	-0-					36
10	DLQ G-10	2704	-0-	2704	13366	2704	3				Y	-0-					36
11	DLQ G-10	2669	-0-	2669	16035	2669	3				Y	-0-					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

06	6390	X	4944	-0-	-1446	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	804	-0-	-5799	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5779	-0-	-762	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
09	0		8116	-0-	8116	8116	8116	3			N	-0-					-0-
10	0		8480	-0-	8480	16596	8480	3			N	-0-					-0-
11	0		8338	-0-	8338	24934	8338	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

06	8070	X	7299	-0-	-771	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7138	-0-	-891	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7137	-0-	-613	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
09	0		7284	-0-	7284	7284	7284	3			N	-0-					-0-
10	0		7341	-0-	7341	14625	7341	3			N	-0-					-0-
11	0		6871	-0-	6871	21496	6871	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	0		307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	566	259	3			N	-0-					-0-
11	0		252	-0-	252	818	252	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

06	8850	X	8426	-0-	-424	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8515	-0-	-444	-0-	8515	3			N	-0-					-0-
09	0		8144	-0-	8144	8144	8144	3			N	-0-					-0-
10	0		8449	-0-	8449	16593	8449	3			N	-0-					-0-
11	0		8308	-0-	8308	24901	8308	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 #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3544	-0-	3544	3544	3544	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3704	-0-	3704	7248	3704	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	10917	3669	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3535	-0-	3535	14452	3535	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3783	-0-	3783	18235	3783	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3659	-0-	3659	21894	3659	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

06	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	0		1137	-0-	1137	1137	1137	3			N	-0-					-0-
10	0		1220	-0-	1220	2357	1220	3			N	-0-					-0-
11	0		1188	-0-	1188	3545	1188	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	0		2012	-0-	2012	2012	2012	3			N	-0-					-0-
10	0		1844	-0-	1844	3856	1844	3			N	-0-					-0-
11	0		558	-0-	558	4414	558	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6355	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	0		6125	-0-	6125	6125	6125	3			N	-0-					-0-
10	0		6266	-0-	6266	12391	6266	3			N	-0-					-0-
11	0		4590	-0-	4590	16981	4590	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	0		2955	-0-	2955	2955	2955	3			N	-0-					-0-
10	0		2695	-0-	2695	5650	2695	3			N	-0-					-0-
11	0		2677	-0-	2677	8327	2677	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
06	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	0		2876	-0-	2876	2876	2876	3			N	-0-					-0-
10	0		2902	-0-	2902	5778	2902	3			N	-0-					-0-
11	0		2853	-0-	2853	8631	2853	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
09	0		3871	-0-	3871	3871	3871	3			N	-0-					-0-
10	0		3940	-0-	3940	7811	3940	3			N	-0-					-0-
11	0		4040	-0-	4040	11851	4040	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
06	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3595	-0-	-187	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	0		3383	-0-	3383	3383	3383	3			N	-0-					-0-
10	0		3713	-0-	3713	7096	3713	3			N	-0-					-0-
11	0		3476	-0-	3476	10572	3476	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
06	6420	X	5149	-0-	-1271	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5406	-0-	-1228	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5423	-0-	-188	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
09	0		5403	-0-	5403	5403	5403	3			N	-0-					-0-
10	0		5628	-0-	5628	11031	5628	3			N	-0-					-0-
11	0		5775	-0-	5775	16806	5775	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
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-

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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
09	0		3969	-0-	3969	3969	3969	3			N	-0-					-0-
10	0		4321	-0-	4321	8290	4321	3			N	-0-					-0-
11	0		4131	-0-	4131	12421	4131	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09	0		2808	-0-	2808	2808	2808	3			N	-0-					-0-
10	0		3011	-0-	3011	5819	3011	3			N	-0-					-0-
11	0		3433	-0-	3433	9252	3433	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
09	0		5649	-0-	5649	5649	5649	3			N	-0-					-0-
10	0		6075	-0-	6075	11724	6075	3			N	-0-					-0-
11	0		5495	-0-	5495	17219	5495	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4888	-0-	-10	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09	0		4663	-0-	4663	4663	4663	3			N	-0-					-0-
10	0		4578	-0-	4578	9241	4578	3			N	-0-					-0-
11	0		4651	-0-	4651	13892	4651	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2266	-0-	-617	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09	0		2537	-0-	2537	2537	2537	3			N	-0-					-0-
10	0		2314	-0-	2314	4851	2314	3			N	-0-					-0-
11	0		1505	-0-	1505	6356	1505	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

06	2880	X	662	-0-	-2218	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1754	-0-	-1222	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1604	-0-	-1124	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	0		2113	-0-	2113	2113	2113	3			N	-0-					-0-
10	0		2730	-0-	2730	4843	2730	3			N	-0-					-0-
11	0		2175	-0-	2175	7018	2175	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7222	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
09	0		6886	-0-	6886	6886	6886	3			N	-0-					-0-
10	0		7532	-0-	7532	14418	7532	3			N	-0-					-0-
11	0		7403	-0-	7403	21821	7403	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
10	0		121	-0-	121	284	121	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
09	0		3544	-0-	3544	3544	3544	3			N	-0-					-0-
10	0		3939	-0-	3939	7483	3939	3			N	-0-					-0-
11	0		4110	-0-	4110	11593	4110	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	0		1055	-0-	1055	1055	1055	3			N	-0-					-0-
10	0		1026	-0-	1026	2081	1026	3			N	-0-					-0-
11	0		769	-0-	769	2850	769	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	0		3228	-0-	3228	3228	3228	3			N	-0-					-0-
10	0		3343	-0-	3343	6571	3343	3			N	-0-					-0-
11	0		3155	-0-	3155	9726	3155	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			N	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
09	0		7071	-0-	7071	7071	7071	3			N	-0-					-0-
10	0		7213	-0-	7213	14284	7213	3			N	-0-					-0-
11	0		6203	-0-	6203	20487	6203	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2890	-0-	-800	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3073	-0-	-740	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3524	-0-	-289	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	0		3646	-0-	3646	3646	3646	3			N	-0-					-0-
10	0		3748	-0-	3748	7394	3748	3			N	-0-					-0-
11	0		3652	-0-	3652	11046	3652	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	0		3184	-0-	3184	3184	3184	3			N	-0-					-0-
10	0		3412	-0-	3412	6596	3412	3			N	-0-					-0-
11	0		3309	-0-	3309	9905	3309	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	0		2239	-0-	2239	2239	2239	3			N	-0-					-0-
10	0		1977	-0-	1977	4216	1977	3			N	-0-					-0-
11	0		2387	-0-	2387	6603	2387	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 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
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-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 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
06	6090	X	5712	-0-	-378	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
09	0		5116	-0-	5116	5116	5116	3			N	-0-					-0-
10	0		5259	-0-	5259	10375	5259	3			N	-0-					-0-
11	0		4883	-0-	4883	15258	4883	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3835	3	1	9	N	1	1	8			20
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4722	3	1	9	N	1	1	8			20
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					20
09	0		4220	-0-	4220	4220	4220	3			N	-0-					20
10	0		4347	-0-	4347	8567	4347	3			N	-0-					20
11	0		4073	-0-	4073	12640	4073	3			N	-0-					20

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	0		3468	-0-	3468	3468	3468	3			N	-0-					-0-
10	0		4006	-0-	4006	7474	4006	3			N	-0-					-0-
11	0		3857	-0-	3857	11331	3857	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	3			N	-0-					-0-
09	0		3167	-0-	3167	3364	3167	3			N	-0-					-0-
10	0		3031	-0-	3031	6395	3031	3			N	-0-					-0-
11	0		3028	-0-	3028	9423	3028	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
09	0		3353	-0-	3353	3353	3353	3			N	-0-					-0-
10	0		3596	-0-	3596	6949	3596	3			N	-0-					-0-
11	0		3334	-0-	3334	10283	3334	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
09	0		3141	-0-	3141	3141	3141	3			N	-0-					-0-
10	0		3316	-0-	3316	6457	3316	3			N	-0-					-0-
11	0		3291	-0-	3291	9748	3291	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	0		2622	-0-	2622	2622	2622	3			N	-0-					-0-
10	0		2840	-0-	2840	5462	2840	3			N	-0-					-0-
11	0		2741	-0-	2741	8203	2741	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
09	0		5311	-0-	5311	5311	5311	3			N	-0-					-0-
10	0		5524	-0-	5524	10835	5524	3			N	-0-					-0-
11	0		5324	-0-	5324	16159	5324	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
09	0		2255	-0-	2255	2255	2255	3			N	-0-					-0-
10	0		2140	-0-	2140	4395	2140	3			N	-0-					-0-
11	0		2025	-0-	2025	6420	2025	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	0		865	-0-	865	865	865	3			N	-0-					-0-
10	0		391	-0-	391	1256	391	3			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	1277	21	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3818	-0-	-832	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	0		3712	-0-	3712	3712	3712	3			N	-0-					-0-
10	0		3635	-0-	3635	7347	3635	3			N	-0-					-0-
11	0		3556	-0-	3556	10903	3556	3			N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

06	DLQ G-10		1911	-0-	1911	1911	547	1	1364	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4283	565	1	1807	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		2297	-0-	2297	6580	565	1	1732	2	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1430	-0-	1430	8010	547	1	875	2	Y	7					29
							8	9									
10	DLQ G-10		2911	-0-	2911	10921	565	1	2346	2	Y	-0-					29
11	DLQ G-10		3203	-0-	3203	14124	547	1	2656	2	Y	-0-					29

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

06	DLQ G-10		5929	-0-	5929	5929	5929	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		6012	-0-	6012	11941	6012	3			Y	-0-					161
08	DLQ G-10		5626	-0-	5626	17567	5626	3			Y	-0-					161
09	DLQ G-10		4510	-0-	4510	22077	4510	3			Y	-0-					161
10	DLQ G-10		4795	-0-	4795	26872	4795	3			Y	-0-					161
11	DLQ G-10		5376	-0-	5376	32248	5376	3			Y	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	0		2663	-0-	2663	2663	2663	3			N	-0-					-0-
10	0		2141	-0-	2141	4804	2141	3			N	-0-					-0-
11	0		2323	-0-	2323	7127	2323	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
06	2640	X	2544	-0-	-96	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	0		2798	-0-	2798	2798	2798	3			N	-0-					-0-
10	0		2785	-0-	2785	5583	2785	3			N	-0-					-0-
11	0		2713	-0-	2713	8296	2713	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
10	0		728	-0-	728	909	728	3			N	-0-					-0-
11	0		952	-0-	952	1861	952	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	0		2274	-0-	2274	2274	2274	3			N	-0-					-0-
10	0		2334	-0-	2334	4608	2334	3			N	-0-					-0-
11	0		2229	-0-	2229	6837	2229	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	0		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-
10	0		270	-0-	270	522	270	3			N	-0-					-0-
11	0		360	-0-	360	882	360	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09	0		2408	-0-	2408	2408	2408	3			N	-0-					-0-
10	0		2582	-0-	2582	4990	2582	3			N	-0-					-0-
11	0		2383	-0-	2383	7373	2383	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	0		2647	-0-	2647	2647	2647	3			N	-0-					-0-
10	0		2277	-0-	2277	4924	2277	3			N	-0-					-0-
11	0		1747	-0-	1747	6671	1747	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
09	0		4450	-0-	4450	4450	4450	3			N	-0-					-0-
10	0		4733	-0-	4733	9183	4733	3			N	-0-					-0-
11	0		4046	-0-	4046	13229	4046	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4256	-0-	-574	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4097	-0-	-801	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3616	-0-	-1282	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
09	0		3864	-0-	3864	3864	3864	3			N	-0-					-0-
10	0		3869	-0-	3869	7733	3869	3			N	-0-					-0-
11	0		2920	-0-	2920	10653	2920	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3977	-0-	-253	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4255	-0-	-23	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
09	0		3990	-0-	3990	3990	3990	3			N	-0-					-0-
10	0		4172	-0-	4172	8162	4172	3			N	-0-					-0-
11	0		4017	-0-	4017	12179	4017	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3271	-0-	-899	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2757	-0-	-1459	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
09	0		3650	-0-	3650	3650	3650	3			N	-0-					-0-
10	0		3911	-0-	3911	7561	3911	3			N	-0-					-0-
11	0		3743	-0-	3743	11304	3743	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	0		1987	-0-	1987	1987	1987	3			N	-0-					-0-
10	0		2040	-0-	2040	4027	2040	3			N	-0-					-0-
11	0		1551	-0-	1551	5578	1551	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	6691	-0-	-2189	-0-	6688	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8649	X	6417	-0-	-2232	-0-	6414	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
09	0		7701	-0-	7701	7701	7698	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0		7732	-0-	7732	15433	7732	3			N	-0-					-0-
11	0		4319	-0-	4319	19752	4319	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	0		3580	-0-	3580	3580	3580	3			N	-0-					-0-
10	0		3939	-0-	3939	7519	3939	3			N	-0-					-0-
11	0		3615	-0-	3615	11134	3615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	DLQ G-10		3088	-0-	3088	3088	3088	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3118	-0-	3118	6206	3118	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9412	3206	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3070	-0-	3070	12482	3070	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3057	-0-	3057	15539	3057	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2588	-0-	2588	18127	2588	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

06	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
09	0		1995	-0-	1995	1995	1995	3			N	-0-					-0-
10	0		1913	-0-	1913	3908	1913	3			N	-0-					-0-
11	0		1722	-0-	1722	5630	1722	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

06	4440	X	4233	-0-	-207	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4049	-0-	-539	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
09	0		3972	-0-	3972	3972	3972	3			N	-0-					-0-
10	0		4201	-0-	4201	8173	4201	3			N	-0-					-0-
11	0		4053	-0-	4053	12226	4053	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	0		2138	-0-	2138	2138	2138	3			N	-0-					-0-
10	0		2434	-0-	2434	4572	2434	3			N	-0-					-0-
11	0		2228	-0-	2228	6800	2228	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
10	0		151	-0-	151	314	151	3			N	-0-					-0-
11	0		151	-0-	151	465	151	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

06	4417	X	3433	-0-	-984	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	0		3209	-0-	3209	3209	3209	3			N	-0-					-0-
10	0		3284	-0-	3284	6493	3284	3			N	-0-					-0-
11	0		3092	-0-	3092	9585	3092	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	0		2773	-0-	2773	2773	2773	3			N	-0-					-0-
10	0		2808	-0-	2808	5581	2808	3			N	-0-					-0-
11	0		2643	-0-	2643	8224	2643	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	6330	X	4930	-0-	-1400	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4741	-0-	-1800	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4288	-0-	-1571	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
09	0		4183	-0-	4183	4183	4183	3			N	-0-					-0-
10	0		4335	-0-	4335	8518	4335	3			N	-0-					-0-
11	0		4090	-0-	4090	12608	4090	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
06	2250	N	935	-0-	-1315	-0-	835	1	100	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1102	-0-	-1192	-0-	863	1	239	2	N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	863	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	0		2390	-0-	2390	2390	835	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	0		2412	-0-	2412	4802	863	1	1549	2	N	-0-					-0-
11	0		2133	-0-	2133	6935	835	1	1298	2	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
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3609	-0-	-1072	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09	0		3512	-0-	3512	3512	3512	3			N	-0-					-0-
10	0		3685	-0-	3685	7197	3685	3			N	-0-					-0-
11	0		3599	-0-	3599	10796	3599	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
06	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	2315	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2666	X	1747	-0-	-919	-0-	1744	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2666	X	2027	-0-	-639	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	0		2102	-0-	2102	2102	2099	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0		2263	-0-	2263	4365	2263	3			N	-0-					-0-
11	0		2434	-0-	2434	6799	2434	3			N	-0-					-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
06	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
09	0		2378	-0-	2378	2378	2378	3			N	-0-					-0-
10	0		2950	-0-	2950	5328	2950	3			N	-0-					-0-
11	0		3076	-0-	3076	8404	3076	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5702	-0-	-281	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
09	0		4780	-0-	4780	4780	4780	3			N	-0-					-0-
10	0		4913	-0-	4913	9693	4913	3			N	-0-					-0-
11	0		5040	-0-	5040	14733	5040	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
06	3570	X	3471	-0-	-99	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
09	0		3457	-0-	3457	3457	3457	3			N	-0-					-0-
10	0		3616	-0-	3616	7073	3616	3			N	-0-					-0-
11	0		3538	-0-	3538	10611	3538	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	2743	2743	3			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	5462	2719	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	2695	-0-	2695	8157	2695	3			Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	10875	2718	3			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	13387	2512	3			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	3048	-0-	3048	16435	3048	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3218	-0-	218	304	3218	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3259	-0-	159	463	3259	3			N	-0-					-0-
08	3566	X	3103	-0-	-463	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	0		3061	-0-	3061	3061	3061	3			N	-0-					-0-
10	0		2700	-0-	2700	5761	2700	3			N	-0-					-0-
11	0		2845	-0-	2845	8606	2845	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5626	-0-	-914	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5897	-0-	-365	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
09	0		6343	-0-	6343	6343	6343	3			N	-0-					-0-
10	0		6432	-0-	6432	12775	6432	3			N	-0-					-0-
11	0		6138	-0-	6138	18913	6138	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	10170	-0-	-300	-0-	10170	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	10538	-0-	-95	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
09	0		10443	-0-	10443	10443	10443	3			N	-0-					-0-
10	0		10679	-0-	10679	21122	10679	3			N	-0-					-0-
11	0		10307	-0-	10307	31429	10307	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	0		561	-0-	561	561	561	3			N	-0-					-0-
10	0		617	-0-	617	1178	617	3			N	-0-					-0-
11	0		592	-0-	592	1770	592	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	0		342	-0-	342	342	342	3			N	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	423	81	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

06	DLQ G-10	4173	-0-	4173	4173	4173	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4302	-0-	4302	8475	4302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4168	-0-	4168	12643	4168	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4136	-0-	4136	16779	4136	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4303	-0-	4303	21082	4303	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4125	-0-	4125	25207	4125	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

06	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	95	-0-	95	215	95	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	275	60	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	52	-0-	52	327	52	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	382	55	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	449	67	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

06	4740	X	4729	-0-	-11	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	4759	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5084	X	3833	-0-	-1251	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	0		4380	-0-	4380	4380	4379	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		3913	-0-	3913	8293	3913	3			N	-0-					-0-
11	0		4034	-0-	4034	12327	4034	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

06	7200	X	6693	-0-	-507	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
09	0		6717	-0-	6717	6717	6717	3			N	-0-					-0-
10	0		6940	-0-	6940	13657	6940	3			N	-0-					-0-
11	0		6857	-0-	6857	20514	6857	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

06	3150	X	2822	-0-	-328	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2916	-0-	-339	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
09	0		2620	-0-	2620	2620	2620	3			N	-0-					-0-
10	0		2948	-0-	2948	5568	2948	3			N	-0-					-0-
11	0		2805	-0-	2805	8373	2805	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

06	4320	X	3485	-0-	-835	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	0		3621	-0-	3621	3621	3621	3			N	-0-					-0-
10	0		3820	-0-	3820	7441	3820	3			N	-0-					-0-
11	0		3786	-0-	3786	11227	3786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	0		1949	-0-	1949	1949	1949	3			N	-0-					-0-
10	0		1709	-0-	1709	3658	1709	3			N	-0-					-0-
11	0		1316	-0-	1316	4974	1316	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
09	0		4695	-0-	4695	4695	4695	3			N	-0-					-0-
10	0		4436	-0-	4436	9131	4436	3			N	-0-					-0-
11	0		4528	-0-	4528	13659	4528	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	144	1	2274	2	N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	148	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	0		1666	-0-	1666	1666	143	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	0		1604	-0-	1604	3270	123	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	0		952	-0-	952	4222	47	1	905	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	0		4203	-0-	4203	4203	4203	3			N	-0-					-0-
10	0		4256	-0-	4256	8459	4256	3			N	-0-					-0-
11	0		4302	-0-	4302	12761	4302	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09	0		4182	-0-	4182	4182	4182	3			N	-0-					-0-
10	0		4273	-0-	4273	8455	4273	3			N	-0-					-0-
11	0		3995	-0-	3995	12450	3995	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	0		357	-0-	357	357	357	3			N	-0-					-0-
10	0		318	-0-	318	675	318	3			N	-0-					-0-
11	0		464	-0-	464	1139	464	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	0		1705	-0-	1705	1705	1705	3			N	-0-					-0-
10	0		818	-0-	818	2523	818	3			N	-0-					-0-
11	0		1756	-0-	1756	4279	1756	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 #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	519	-0-	-681	-0-	190	1	329	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	187	1	532	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	257	2	N	-0-					-0-
09	0		354	-0-	354	354	177	1	177	2	N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	613	142	1	117	2	N	-0-					-0-
11	0		231	-0-	231	844	168	1	63	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6626	-0-	-304	-0-	179	1	6447	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6004	-0-	-1157	-0-	181	1	5823	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5244	-0-	-1917	-0-	187	1	5057	2	N	-0-					-0-
09	0		4079	-0-	4079	4079	182	1	3897	2	N	-0-					-0-
10	0		5280	-0-	5280	9359	193	1	5087	2	N	-0-					-0-
11	0		3852	-0-	3852	13211	168	1	3684	2	N	-0-					-0-

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
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-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	180	1	6679	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6214	-0-	-1226	-0-	189	1	6025	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5454	-0-	-1986	-0-	192	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	0		5149	-0-	5149	5149	186	1	4963	2	N	-0-					-0-
10	0		6392	-0-	6392	11541	190	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	0		6500	-0-	6500	18041	187	1	6313	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	11228	-0-	-442	-0-	244	1	10984	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	10417	-0-	-1580	-0-	246	1	10171	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	9664	-0-	-2333	-0-	254	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	0		8646	-0-	8646	8646	226	1	8420	2	N	-0-					-0-
10	0		10614	-0-	10614	19260	242	1	10372	2	N	-0-					-0-
11	0		10255	-0-	10255	29515	228	1	10027	2	N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	0		2052	-0-	2052	2052	2052	3			N	-0-					-0-
10	0		2497	-0-	2497	4549	2497	3			N	-0-					-0-
11	0		3057	-0-	3057	7606	3057	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3787	-0-	3787	3787	3787	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3596	-0-	3596	7383	3596	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3409	-0-	3409	10792	3409	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3298	-0-	3298	14090	3298	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3778	-0-	3778	17868	3778	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3384	-0-	3384	21252	3384	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
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1171	-0-	-565	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	0		750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					-0-
10	0		640	-0-	640	1390	640	3			N	-0-					-0-
11	0		842	-0-	842	2232	842	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
06	5760	X	5239	-0-	-521	-0-	835	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5718	-0-	-234	-0-	863	1	4855	2	N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	863	1	5323	2	N	-0-					-0-
09	0		5237	-0-	5237	5237	835	1	4402	2	N	-0-					-0-
10	0		5534	-0-	5534	10771	863	1	4671	2	N	-0-					-0-
11	0		5100	-0-	5100	15871	835	1	4265	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
06	3840	X	3185	-0-	-655	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3147	-0-	-666	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
09	0		2754	-0-	2754	2754	2754	3			N	-0-					-0-
10	0		2562	-0-	2562	5316	2562	3			N	-0-					-0-
11	0		2528	-0-	2528	7844	2528	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
06	DLQ G-10		2467	-0-	2467	2467	2466	3	1	9	Y	1	1	8			63
07	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4986	2519	3			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		2324	-0-	2324	7310	2324	3			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		2272	-0-	2272	9582	2272	3			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		2518	-0-	2518	12100	2518	3			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		2894	-0-	2894	14994	2894	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-

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
06	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	3314	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	6639	X	3322	-0-	-3317	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
09	0		3082	-0-	3082	3082	3082	3			Y	-0-					-0-
10	0		2776	-0-	2776	5858	2776	3			Y	-0-					-0-
11	0		2762	-0-	2762	8620	2762	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2022

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
06	4590	X	3693	-0-	-897	-0-	3693	3			N	-0-					20
07	4743	X	2459	-0-	-2284	-0-	2459	3			N	-0-					20
08	4743	X	4027	-0-	-716	-0-	4027	3			N	-0-					20
09	0		3788	-0-	3788	3788	3788	3			N	-0-					20
10	0		3770	-0-	3770	7558	3770	3			N	-0-					20
11	0		3503	-0-	3503	11061	3503	3			N	-0-					20

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	3			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		1782	-0-	1782	3736	1782	3			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		1471	-0-	1471	5207	1471	3			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		1369	-0-	1369	6576	1369	3			Y	-0-					35
10	DLQ G-10		1789	-0-	1789	8365	1789	3			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		1554	-0-	1554	9919	1554	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
09	0		4059	-0-	4059	4059	4059	3			N	-0-					-0-
10	0		3964	-0-	3964	8023	3964	3			N	-0-					-0-
11	0		3829	-0-	3829	11852	3829	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2558	-0-	-1042	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2370	-0-	-1350	-0-	2369	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	0		2543	-0-	2543	2543	2542	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2455	-0-	2455	4998	2455	3			N	-0-					-0-
11	0		2467	-0-	2467	7465	2467	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 #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5300	-0-	5300	5300	5300	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		5482	-0-	5482	10782	5482	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		5479	-0-	5479	16261	5479	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		5159	-0-	5159	21420	5159	3			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		5358	-0-	5358	26778	5358	3			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		5311	-0-	5311	32089	5311	3			Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	534	-0-	-954	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	87	-0-	-1184	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	0		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	141	67	3			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	196	55	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

06	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	383	1	3061	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	385	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	406	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	0		3481	-0-	3481	3481	373	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	0		3554	-0-	3554	7035	393	1	3161	2	N	-0-					-0-
11	0		3349	-0-	3349	10384	367	1	2982	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	0		2115	-0-	2115	2115	2115	3			N	-0-					-0-
10	0		2084	-0-	2084	4199	2084	3			N	-0-					-0-
11	0		2139	-0-	2139	6338	2139	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

06	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	0		3487	-0-	3487	3487	3487	3			N	-0-					-0-
10	0		3552	-0-	3552	7039	3552	3			N	-0-					-0-
11	0		3422	-0-	3422	10461	3422	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

06	4950	X	4769	-0-	-181	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4814	-0-	-332	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
09	0		4635	-0-	4635	4635	4635	3			N	-0-					-0-
10	0		4722	-0-	4722	9357	4722	3			N	-0-					-0-
11	0		4602	-0-	4602	13959	4602	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
09	0		3977	-0-	3977	3977	3977	3			N	-0-					-0-
10	0		4108	-0-	4108	8085	4108	3			N	-0-					-0-
11	0		4221	-0-	4221	12306	4221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
09	0		4204	-0-	4204	4204	4204	3			N	-0-					-0-
10	0		4245	-0-	4245	8449	4245	3			N	-0-					-0-
11	0		4067	-0-	4067	12516	4067	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 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
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3898	-0-	-163	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
09	0		3395	-0-	3395	3395	3395	3			N	-0-					-0-
10	0		3545	-0-	3545	6940	3545	3			N	-0-					-0-
11	0		3103	-0-	3103	10043	3103	3			N	-0-					-0-

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
06	3150	X	1670	-0-	-1480	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	0		3350	-0-	3350	3350	3350	3			N	-0-					-0-
10	0		3309	-0-	3309	6659	3309	3			N	-0-					-0-
11	0		2901	-0-	2901	9560	2901	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
09	0		3770	-0-	3770	3770	3770	3			N	-0-					-0-
10	0		3656	-0-	3656	7426	3656	3			N	-0-					-0-
11	0		2853	-0-	2853	10279	2853	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4842	-0-	-25	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
09	0		4553	-0-	4553	4553	4553	3			N	-0-					-0-
10	0		4444	-0-	4444	8997	4444	3			N	-0-					-0-
11	0		3658	-0-	3658	12655	3658	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4024	-0-	-26	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
09	0		3606	-0-	3606	3606	3606	3			N	-0-					-0-
10	0		3703	-0-	3703	7309	3703	3			N	-0-					-0-
11	0		3663	-0-	3663	10972	3663	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 #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	4260	X	3254	-0-	-1006	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3364	-0-	-697	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
09	0		3234	-0-	3234	3234	3234	3			N	-0-					-0-
10	0		3694	-0-	3694	6928	3694	3			N	-0-					-0-
11	0		3759	-0-	3759	10687	3759	3			N	-0-					-0-
	DODSON				WELL #: 3H	RRCID -> 246351						COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6540 - 9645
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	5	4	3			N	-0-					-0-
	KEMP B				WELL #: 4H	RRCID -> 246352						COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8338 - 10515
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	0		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
10	0		121	-0-	121	345	121	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
	VERSFELT				WELL #: 2H	RRCID -> 246368						COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 6120		PERF. 6591 - 8547
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	0		2963	-0-	2963	2963	2963	3			N	-0-					-0-
10	0		2664	-0-	2664	5627	2664	3			N	-0-					-0-
11	0		2138	-0-	2138	7765	2138	3			N	-0-					-0-
	THELMA LOUISE				WELL #: 1H	RRCID -> 246724						COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8209 - 10253
06	3000	N	3100	-0-	100	451	3100	3			N	-0-					-0-
07	3551	X	3100	-0-	-451	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
09	0		3081	-0-	3081	3081	3081	3			N	-0-					-0-
10	0		3160	-0-	3160	6241	3160	3			N	-0-					-0-
11	0		3035	-0-	3035	9276	3035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 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
06	4500	X	4354	-0-	-146	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
09	0		4198	-0-	4198	4198	4198	3			N	-0-					-0-
10	0		4395	-0-	4395	8593	4395	3			N	-0-					-0-
11	0		3949	-0-	3949	12542	3949	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6434	-0-	6434	6434	6433	3	1	9	Y	1	1	8			39
07	DLQ G-10		6680	-0-	6680	13114	6680	3			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		7149	-0-	7149	20263	7149	3			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		6956	-0-	6956	27219	6956	3			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		7137	-0-	7137	34356	7137	3			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		6974	-0-	6974	41330	6974	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	0		2833	-0-	2833	2833	2833	3			N	-0-					-0-
10	0		2913	-0-	2913	5746	2913	3			N	-0-					-0-
11	0		2874	-0-	2874	8620	2874	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09	0		2089	-0-	2089	2089	2089	3			N	-0-					-0-
10	0		2093	-0-	2093	4182	2093	3			N	-0-					-0-
11	0		1409	-0-	1409	5591	1409	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	344	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2038	-0-	-1155	-0-	342	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	0		2570	-0-	2570	2570	381	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	0		2913	-0-	2913	5483	396	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	0		2143	-0-	2143	7626	367	1	1776	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2687	-0-	-493	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
09	0		3209	-0-	3209	3209	3209	3			N	-0-					-0-
10	0		3409	-0-	3409	6618	3409	3			N	-0-					-0-
11	0		3302	-0-	3302	9920	3302	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4594	-0-	-1106	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4616	-0-	-1212	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4778	-0-	-1050	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	0		4821	-0-	4821	4821	4821	3			N	-0-					-0-
10	0		4899	-0-	4899	9720	4899	3			N	-0-					-0-
11	0		4538	-0-	4538	14258	4538	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	164	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	0		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	224	173	3			N	-0-					-0-
11	0		338	-0-	338	562	338	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	0		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
10	0		416	-0-	416	752	416	3			N	-0-					-0-
11	0		312	-0-	312	1064	312	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
09	0		5623	-0-	5623	5623	5623	3			N	-0-					-0-
10	0		4256	-0-	4256	9879	4256	3			N	-0-					-0-
11	0		4241	-0-	4241	14120	4241	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5416	-0-	-195	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	0		5698	-0-	5698	5698	5698	3			N	-0-					-0-
10	0		5662	-0-	5662	11360	5662	3			N	-0-					-0-
11	0		5567	-0-	5567	16927	5567	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	0		874	-0-	874	874	874	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	874					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	874					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4102	-0-	-458	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4082	-0-	-413	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	0		3762	-0-	3762	3762	3762	3			N	-0-					-0-
10	0		3556	-0-	3556	7318	3556	3			N	-0-					-0-
11	0		3840	-0-	3840	11158	3840	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	4826	-0-	-1684	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	4721	-0-	-1789	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	0		5112	-0-	5112	5112	5112	3			N	-0-					-0-
10	0		5676	-0-	5676	10788	5676	3			N	-0-					-0-
11	0		5549	-0-	5549	16337	5549	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2679	-0-	-824	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	0		2936	-0-	2936	2936	2936	3			N	-0-					-0-
10	0		3085	-0-	3085	6021	3085	3			N	-0-					-0-
11	0		3015	-0-	3015	9036	3015	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	16	3	1	9	Y	1	1	8			18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5278	-0-	-152	-0-	1169	1	4109	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	1208	1	4255	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5218	-0-	-765	-0-	1208	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	0		4906	-0-	4906	4906	1169	1	3737	2	N	-0-					-0-
10	0		5191	-0-	5191	10097	1208	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	0		4995	-0-	4995	15092	1169	1	3826	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4016	-0-	-2284	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5930	-0-	-580	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6305	-0-	-205	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
09	0		6261	-0-	6261	6261	6261	3			N	-0-					-0-
10	0		4561	-0-	4561	10822	4561	3			N	-0-					-0-
11	0		6240	-0-	6240	17062	6240	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4389	-0-	-1371	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4520	-0-	-1401	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2654	-0-	-3081	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	0		1287	-0-	1287	1287	1287	3			N	-0-					-0-
10	0		3805	-0-	3805	5092	3805	3			N	-0-					-0-
11	0		5828	-0-	5828	10920	5828	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
09	0		4455	-0-	4455	4455	4455	3			N	-0-					-0-
10	0		4484	-0-	4484	8939	4484	3			N	-0-					-0-
11	0		4216	-0-	4216	13155	4216	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1785	-0-	1785	1785	1785	3			N	-0-					-0-
11	0		6020	-0-	6020	7805	6020	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	0		3180	-0-	3180	3180	3180	3			N	-0-					-0-
10	0		2765	-0-	2765	5945	2765	3			N	-0-					-0-
11	0		2190	-0-	2190	8135	2190	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	0		4782	-0-	4782	4782	4782	3			N	-0-					-0-
10	0		4817	-0-	4817	9599	4817	3			N	-0-					-0-
11	0		4408	-0-	4408	14007	4408	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
06	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	0		2091	-0-	2091	2091	2091	3			N	-0-					-0-
10	0		2144	-0-	2144	4235	2144	3			N	-0-					-0-
11	0		2014	-0-	2014	6249	2014	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
06	2730	N	2649	-0-	-81	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2811	-0-	-10	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09	0		3095	-0-	3095	3095	3095	3			N	-0-					-0-
10	0		2968	-0-	2968	6063	2968	3			N	-0-					-0-
11	0		2893	-0-	2893	8956	2893	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	0		1812	-0-	1812	1812	1812	3			N	-0-					-0-
10	0		1778	-0-	1778	3590	1778	3			N	-0-					-0-
11	0		1393	-0-	1393	4983	1393	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
06	4710	X	4604	-0-	-106	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3494	-0-	-1373	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	1708	-0-	-3159	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	0		3424	-0-	3424	3424	3424	3			N	-0-					-0-
10	0		6203	-0-	6203	9627	6203	3			N	-0-					-0-
11	0		6224	-0-	6224	15851	6224	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
06	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	0		2563	-0-	2563	2563	2563	3			N	-0-					-0-
10	0		2765	-0-	2765	5328	2765	3			N	-0-					-0-
11	0		2731	-0-	2731	8059	2731	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	0		605	-0-	605	605	605	3			N	-0-					-0-
10	0		511	-0-	511	1116	511	3			N	-0-					-0-
11	0		492	-0-	492	1608	492	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
06	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
09	0		3881	-0-	3881	3881	3881	3			N	-0-					-0-
10	0		3930	-0-	3930	7811	3930	3			N	-0-					-0-
11	0		3818	-0-	3818	11629	3818	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
06	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	0		2046	-0-	2046	2046	2046	3			N	-0-					-0-
10	0		2025	-0-	2025	4071	2025	3			N	-0-					-0-
11	0		2054	-0-	2054	6125	2054	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
06	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	0		2447	-0-	2447	2447	2447	3			N	-0-					-0-
10	0		2641	-0-	2641	5088	2641	3			N	-0-					-0-
11	0		2686	-0-	2686	7774	2686	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	4920	X	4677	-0-	-243	-0-	308	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4827	-0-	-257	-0-	320	1	4507	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	322	1	4415	2	N	-0-					-0-
09	0		1101	-0-	1101	1101	82	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1101					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1101					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
06	5370	X	5073	-0-	-297	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5350	-0-	-199	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5139	-0-	-410	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	0		4919	-0-	4919	4919	4919	3			N	-0-					-0-
10	0		5097	-0-	5097	10016	5097	3			N	-0-					-0-
11	0		4885	-0-	4885	14901	4885	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
06	5340	X	5079	-0-	-261	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
09	0		4985	-0-	4985	4985	4985	3			N	-0-					-0-
10	0		5227	-0-	5227	10212	5227	3			N	-0-					-0-
11	0		5029	-0-	5029	15241	5029	3			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2456	-0-	-664	-0-	91	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	129	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	156	1	2373	2	N	-0-					-0-
09	0		2606	-0-	2606	2606	76	1	2530	2	N	-0-					-0-
10	0		2227	-0-	2227	4833	82	1	2145	2	N	-0-					-0-
11	0		2102	-0-	2102	6935	171	1	1931	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
06	10110	X	9307	-0-	-803	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	8469	-0-	-1978	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	4444	-0-	-6003	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
09	0		3140	-0-	3140	3140	3140	3			N	-0-					-0-
10	0		7568	-0-	7568	10708	7568	3			N	-0-					-0-
11	0		9159	-0-	9159	19867	9159	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
06	5010	X	4723	-0-	-287	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
09	0		4431	-0-	4431	4431	4431	3			N	-0-					-0-
10	0		4828	-0-	4828	9259	4828	3			N	-0-					-0-
11	0		4710	-0-	4710	13969	4710	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
06	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	210	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	216	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	216	1	2963	2	N	-0-					-0-
09	0		778	-0-	778	778	58	1	720	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	778					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	778					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	0		1870	-0-	1870	1870	1870	3			N	-0-					-0-
10	0		1911	-0-	1911	3781	1911	3			N	-0-					-0-
11	0		1820	-0-	1820	5601	1820	3			N	-0-					-0-
	LETT				WELL #: 1H	RRCID -> 249531	COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7718 - 9498						
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	0		1733	-0-	1733	1733	1733	3			N	-0-					-0-
10	0		1709	-0-	1709	3442	1709	3			N	-0-					-0-
11	0		1607	-0-	1607	5049	1607	3			N	-0-					-0-
	KEMP D				WELL #: 12H	RRCID -> 249533	COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8220 - 11796						
06	6090	X	5901	-0-	-189	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6088	-0-	-205	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5991	-0-	-116	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
09	0		5525	-0-	5525	5525	5525	3			N	-0-					-0-
10	0		6164	-0-	6164	11689	6164	3			N	-0-					-0-
11	0		5879	-0-	5879	17568	5879	3			N	-0-					-0-
	LEONARD				WELL #: 4H	RRCID -> 249535	COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 8461 - 12055						
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LITTLE BUDDY				WELL #: 10H	RRCID -> 249537	COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7801 - 11488						
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	0		257	-0-	257	257	257	3			N	-0-					-0-
10	0		95	-0-	95	352	95	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	352					N	-0-					-0-
	KEMP D				WELL #: 14H	RRCID -> 249538	COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 8320 - 12490						
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
	RAAM				WELL #: 4H	RRCID -> 249571	COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8243 - 11003						
06	5310	X	5050	-0-	-260	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5229	-0-	-258	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
09	0		4951	-0-	4951	4951	4951	3			N	-0-					-0-
10	0		5575	-0-	5575	10526	5575	3			N	-0-					-0-
11	0		5147	-0-	5147	15673	5147	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5403	-0-	-567	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5261	-0-	-908	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
09	0		5419	-0-	5419	5419	5419	3			N	-0-					-0-
10	0		5726	-0-	5726	11145	5726	3			N	-0-					-0-
11	0		5582	-0-	5582	16727	5582	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1825	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1833	1	1465	2	N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	1838	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	0		3399	-0-	3399	3399	1884	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	0		3457	-0-	3457	6856	1954	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	0		3453	-0-	3453	10309	1705	1	1748	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4068	-0-	-492	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3995	-0-	-593	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
09	0		4314	-0-	4314	4314	4314	3			N	-0-					-0-
10	0		4325	-0-	4325	8639	4325	3			N	-0-					-0-
11	0		4060	-0-	4060	12699	4060	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	835	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	863	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	863	1	3521	2	N	-0-					-0-
09	0		4129	-0-	4129	4129	835	1	3294	2	N	-0-					-0-
10	0		3817	-0-	3817	7946	863	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	0		3940	-0-	3940	11886	835	1	3105	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4551	-0-	-219	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4742	-0-	-187	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4074	-0-	-855	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	0		3548	-0-	3548	3548	3548	3			N	-0-					-0-
10	0		3850	-0-	3850	7398	3850	3			N	-0-					-0-
11	0		3825	-0-	3825	11223	3825	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3594	-0-	3594	3594	3593	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		4647	-0-	4647	8241	4646	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		5639	-0-	5639	13880	5639	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5033	-0-	5033	18913	5032	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	DLQ G-10		4231	-0-	4231	23144	4231	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4494	-0-	4494	27638	4494	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
09	0		4317	-0-	4317	4317	4317	3			N	-0-					-0-
10	0		4587	-0-	4587	8904	4587	3			N	-0-					-0-
11	0		4358	-0-	4358	13262	4358	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3744	-0-	-36	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	0		3538	-0-	3538	3538	3538	3			N	-0-					-0-
10	0		3524	-0-	3524	7062	3524	3			N	-0-					-0-
11	0		2898	-0-	2898	9960	2898	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
09	0		3358	-0-	3358	3358	3358	3			N	-0-					-0-
10	0		3518	-0-	3518	6876	3518	3			N	-0-					-0-
11	0		3362	-0-	3362	10238	3362	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0		676	-0-	676	676	676	3			N	-0-					-0-
10	0		5222	-0-	5222	5898	5222	3			N	-0-					-0-
11	0		6710	-0-	6710	12608	6710	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
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	3514	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3658	-0-	3658	7172	3658	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3588	-0-	3588	10760	3588	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3544	-0-	3544	14304	3544	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3539	-0-	3539	17843	3539	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3256	-0-	3256	21099	3256	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
06	3300	X	3195	-0-	-105	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	0		2966	-0-	2966	2966	2966	3			N	-0-					-0-
10	0		3195	-0-	3195	6161	3195	3			N	-0-					-0-
11	0		3101	-0-	3101	9262	3101	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
06	5310	X	5125	-0-	-185	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
09	0		4860	-0-	4860	4860	4860	3			N	-0-					-0-
10	0		4754	-0-	4754	9614	4754	3			N	-0-					-0-
11	0		4783	-0-	4783	14397	4783	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
09	0		3374	-0-	3374	3374	3374	3			N	-0-					-0-
10	0		3542	-0-	3542	6916	3542	3			N	-0-					-0-
11	0		3601	-0-	3601	10517	3601	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
06	4350	X	3592	-0-	-758	-0-	3589	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4867	X	2089	-0-	-2778	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	3979	-0-	-1942	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
09	0		6916	-0-	6916	6916	6916	3			N	-0-					-0-
10	0		9060	-0-	9060	15976	9060	3			N	-0-					-0-
11	0		9419	-0-	9419	25395	9419	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
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	48	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	108	6	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3626	-0-	-364	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2379	-0-	-1744	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
09	0		3567	-0-	3567	3567	3567	3			N	-0-					-0-
10	0		3853	-0-	3853	7420	3853	3			N	-0-					-0-
11	0		3764	-0-	3764	11184	3764	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	0		2784	-0-	2784	2784	2784	3			N	-0-					-0-
10	0		2931	-0-	2931	5715	2931	3			N	-0-					-0-
11	0		2815	-0-	2815	8530	2815	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6449	-0-	-571	-0-	170	1	6279	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5553	-0-	-1360	-0-	176	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	4976	-0-	-1937	-0-	176	1	4800	2	N	-0-					-0-
09	0		4304	-0-	4304	4304	174	1	4130	2	N	-0-					-0-
10	0		4964	-0-	4964	9268	186	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	0		4868	-0-	4868	14136	182	1	4686	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
09	0		3226	-0-	3226	3226	3226	3			N	-0-					-0-
10	0		3587	-0-	3587	6813	3587	3			N	-0-					-0-
11	0		3373	-0-	3373	10186	3373	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
09	0		3396	-0-	3396	3396	3396	3			N	-0-					-0-
10	0		3650	-0-	3650	7046	3650	3			N	-0-					-0-
11	0		3523	-0-	3523	10569	3523	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	0		2063	-0-	2063	2063	2063	3			N	-0-					-0-
10	0		2210	-0-	2210	4273	2210	3			N	-0-					-0-
11	0		2223	-0-	2223	6496	2223	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2371	-0-	-719	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09	0		2758	-0-	2758	2758	2758	3			N	-0-					-0-
10	0		3045	-0-	3045	5803	3045	3			N	-0-					-0-
11	0		3195	-0-	3195	8998	3195	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	0		2077	-0-	2077	2077	2077	3			N	-0-					-0-
10	0		2254	-0-	2254	4331	2254	3			N	-0-					-0-
11	0		2100	-0-	2100	6431	2100	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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
09	0		246	-0-	246	246	246	1			N	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	494	248	1			N	-0-					-0-
11	0		249	-0-	249	743	249	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
06	2880	X	772	-0-	-2108	-0-	138	1	634	2	N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	150	1	4919	2	N	-0-					-0-
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	139	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	0		6897	-0-	6897	6897	146	1	6751	2	N	-0-					-0-
10	0		4628	-0-	4628	11525	139	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	0		5606	-0-	5606	17131	142	1	5464	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
06	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	0		1942	-0-	1942	1942	1942	3			N	-0-					-0-
10	0		1961	-0-	1961	3903	1961	3			N	-0-					-0-
11	0		1939	-0-	1939	5842	1939	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	7055	-0-	-106	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
09	0		4744	-0-	4744	4744	4744	3			N	-0-					-0-
10	0		4637	-0-	4637	9381	4637	3			N	-0-					-0-
11	0		5236	-0-	5236	14617	5236	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
06	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	0		2640	-0-	2640	2640	2640	3			N	-0-					-0-
10	0		2839	-0-	2839	5479	2839	3			N	-0-					-0-
11	0		2811	-0-	2811	8290	2811	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
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
07	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
09	0		9627	-0-	9627	9627	9627	3			N	-0-					-0-
10	0		8279	-0-	8279	17906	8279	3			N	-0-					-0-
11	0		8513	-0-	8513	26419	8513	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2822	-0-	-658	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2920	-0-	-676	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09	0		2816	-0-	2816	2816	2816	3			N	-0-					-0-
10	0		2810	-0-	2810	5626	2810	3			N	-0-					-0-
11	0		2718	-0-	2718	8344	2718	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1168	-0-	-1172	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	982	-0-	-909	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	0		2550	-0-	2550	2550	2550	3			N	-0-					-0-
10	0		1910	-0-	1910	4460	1910	3			N	-0-					-0-
11	0		745	-0-	745	5205	745	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 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
06	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
09	0		3047	-0-	3047	3047	3047	3			N	-0-					-0-
10	0		3109	-0-	3109	6156	3109	3			N	-0-					-0-
11	0		3080	-0-	3080	9236	3080	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 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	7440	X	6867	-0-	-573	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7204	-0-	-484	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
09	0		6541	-0-	6541	6541	6541	2			N	-0-					-0-
10	0		6418	-0-	6418	12959	6418	2			N	-0-					-0-
11	0		5268	-0-	5268	18227	5268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 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
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
09	0		4254	-0-	4254	4254	4254	3			N	-0-					-0-
10	0		4967	-0-	4967	9221	4967	3			N	-0-					-0-
11	0		4582	-0-	4582	13803	4582	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	0		2996	-0-	2996	2996	2996	3			N	-0-					-0-
10	0		3964	-0-	3964	6960	3964	3			N	-0-					-0-
11	0		3623	-0-	3623	10583	3623	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

06	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3714	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3859	-0-	3859	7573	3859	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3808	-0-	3808	11381	3808	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3634	-0-	3634	15015	3634	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3738	-0-	3738	18753	3738	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3711	-0-	3711	22464	3711	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

06	DLQ G-10		962	-0-	962	962	959	3	3	9	Y	3	3	8			22
07	DLQ G-10		975	-0-	975	1937	972	3	3	9	Y	3	3	8			22
08	DLQ G-10		1329	-0-	1329	3266	1329	3			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1478	-0-	1478	4744	1475	3	3	9	Y	3	3	8			22
10	DLQ G-10		1138	-0-	1138	5882	1138	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1296	-0-	1296	7178	1296	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	0		4237	-0-	4237	4237	4237	3			N	-0-					-0-
10	0		4375	-0-	4375	8612	4375	3			N	-0-					-0-
11	0		4002	-0-	4002	12614	4002	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

06	DLQ G-10		4070	-0-	4070	4070	4070	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4205	-0-	4205	8275	4205	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4203	-0-	4203	12478	4203	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3958	-0-	3958	16436	3958	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4093	-0-	4093	20529	4093	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3796	-0-	3796	24325	3796	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		87	-0-	87	87	87	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	98	11	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09	0		1163	-0-	1163	1163	1163	3			N	-0-					-0-
10	0		1169	-0-	1169	2332	1169	3			N	-0-					-0-
11	0		1164	-0-	1164	3496	1164	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

06	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	0		2681	-0-	2681	2681	2681	3			N	-0-					-0-
10	0		2768	-0-	2768	5449	2768	3			N	-0-					-0-
11	0		2654	-0-	2654	8103	2654	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

06	4860	X	4709	-0-	-151	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4893	-0-	-36	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4655	-0-	-243	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
09	0		4170	-0-	4170	4170	4170	3			N	-0-					-0-
10	0		4455	-0-	4455	8625	4455	3			N	-0-					-0-
11	0		4771	-0-	4771	13396	4771	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

06	2580	N	1605	-0-	-975	-0-	462	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	549	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	601	1	1667	2	N	-0-					-0-
09	0		2155	-0-	2155	2155	725	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	0		2354	-0-	2354	4509	887	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	0		2501	-0-	2501	7010	723	1	1778	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0		33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17	50	17	3			N	-0-					-0-
11	0		58	-0-	58	108	58	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
09	0		2531	-0-	2531	2531	2531	3			N	-0-					-0-
10	0		2603	-0-	2603	5134	2603	3			N	-0-					-0-
11	0		2420	-0-	2420	7554	2420	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10	9	-0-	9	9	7	3	2	9		Y	2	2	8			-0-
08	DLQ G-10	26	-0-	26	35	26	3				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35						Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6387	-0-	6387	6387	6387	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6471	-0-	6471	12858	6471	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6495	-0-	6495	19353	6495	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6280	-0-	6280	25633	6280	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6596	-0-	6596	32229	6596	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6577	-0-	6577	38806	6577	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	2824	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5742	2918	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3068	-0-	3068	8810	3068	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2650	-0-	2650	11460	2650	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2394	-0-	2394	13854	2394	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2211	-0-	2211	16065	2211	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	262	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	443	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	498	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	0		1762	-0-	1762	1762	444	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	0		1863	-0-	1863	3625	321	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	0		1690	-0-	1690	5315	447	1	1243	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	445	-0-	-395	-0-	445	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	217	-0-	-868	-0-	217	1			N	-0-					-0-
08	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	1			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4377	-0-	-1173	-0-	88	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	110	1	5145	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	77	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	0		4926	-0-	4926	4926	44	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	0		5103	-0-	5103	10029	35	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	0		4869	-0-	4869	14898	129	1	4740	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
09	0		3448	-0-	3448	3448	3448	3			N	-0-					-0-
10	0		1919	-0-	1919	5367	1919	3			N	-0-					-0-
11	0		3490	-0-	3490	8857	3490	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	2539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
09	0		2608	-0-	2608	2608	2607	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2743	-0-	2743	5351	2743	3			N	-0-					-0-
11	0		2511	-0-	2511	7862	2511	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09	0		3466	-0-	3466	3466	3466	3			N	-0-					-0-
10	0		3497	-0-	3497	6963	3497	3			N	-0-					-0-
11	0		3327	-0-	3327	10290	3327	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
06	4530	X	4472	-0-	-58	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4500	-0-	-181	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4506	-0-	-175	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	0		4383	-0-	4383	4383	4383	3			N	-0-					-0-
10	0		4500	-0-	4500	8883	4500	3			N	-0-					-0-
11	0		4447	-0-	4447	13330	4447	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
06	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	0		3735	-0-	3735	3735	3735	3			N	-0-					-0-
10	0		3920	-0-	3920	7655	3920	3			N	-0-					-0-
11	0		3687	-0-	3687	11342	3687	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2841	3	1	9	N	1	1	8			34
07	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	2930	3			N	-0-					34
08	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	2806	3			N	-0-					34
09	0		2808	-0-	2808	2808	2808	3			N	-0-					34
10	0		3090	-0-	3090	5898	3090	3			N	-0-					34
11	0		3039	-0-	3039	8937	3039	3			N	-0-					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
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	520	1	1729	2	N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	528	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	363	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	0		2389	-0-	2389	2389	513	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	0		2492	-0-	2492	4881	544	1	1948	2	N	-0-					-0-
11	0		2444	-0-	2444	7325	528	1	1916	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
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09	0		3265	-0-	3265	3265	3265	3			N	-0-					-0-
10	0		3244	-0-	3244	6509	3244	3			N	-0-					-0-
11	0		3090	-0-	3090	9599	3090	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
06	5250	X	5110	-0-	-140	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
09	0		4999	-0-	4999	4999	4999	3			N	-0-					-0-
10	0		5044	-0-	5044	10043	5044	3			N	-0-					-0-
11	0		4716	-0-	4716	14759	4716	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	0		4225	-0-	4225	4225	4225	3			N	-0-					-0-
10	0		4314	-0-	4314	8539	4314	3			N	-0-					-0-
11	0		3972	-0-	3972	12511	3972	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
06	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09	0		2789	-0-	2789	2789	2789	3			N	-0-					-0-
10	0		2892	-0-	2892	5681	2892	3			N	-0-					-0-
11	0		2788	-0-	2788	8469	2788	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
06	2010	N	1688	-0-	-322	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	0		1239	-0-	1239	1239	1239	3			N	-0-					-0-
10	0		1554	-0-	1554	2793	1554	3			N	-0-					-0-
11	0		1874	-0-	1874	4667	1874	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	0		1400	-0-	1400	1400	1400	3			N	-0-					-0-
10	0		1703	-0-	1703	3103	1703	3			N	-0-					-0-
11	0		1585	-0-	1585	4688	1585	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
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	650	1	917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	681	1	876	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	N	722	-0-	-549	-0-	572	1	150	2	N	-0-					-0-
09	0		1229	-0-	1229	1229	657	1	572	2	N	-0-					-0-
10	0		1587	-0-	1587	2816	664	1	923	2	N	-0-					-0-
11	0		1196	-0-	1196	4012	641	1	555	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
06	14B2 EXT		531	-0-	531	1257	531	3			N	-0-					-0-
07	1844	X	587	-0-	-1257	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	0		280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					-0-
10	0		280	-0-	280	560	280	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
09	0		8977	-0-	8977	8977	8977	3			N	-0-					-0-
10	0		8694	-0-	8694	17671	8694	3			N	-0-					-0-
11	0		8092	-0-	8092	25763	8092	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
06	7170	X	6914	-0-	-256	-0-	6914	3			N	-0-					20
07	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	7046	3			N	-0-					20
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-					20
09	0		6941	-0-	6941	6941	6941	3			N	-0-					20
10	0		7198	-0-	7198	14139	7198	3			N	-0-					20
11	0		7080	-0-	7080	21219	7080	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
06	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
09	0		3346	-0-	3346	3346	3346	3			N	-0-					-0-
10	0		3498	-0-	3498	6844	3498	3			N	-0-					-0-
11	0		3435	-0-	3435	10279	3435	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
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	0		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
10	0		133	-0-	133	283	133	3			N	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	385	102	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	3474	3			N	-0-					20
07	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	3			N	-0-					20
08	3720	X	1633	-0-	-2087	-0-	1633	3			N	-0-					20
09	0		3199	-0-	3199	3199	3199	3			N	-0-					20
10	0		3089	-0-	3089	6288	3089	3			N	-0-					20
11	0		2985	-0-	2985	9273	2985	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2418	-0-	-582	596	2418	3			Y	-0-					-0-
07	3018	X	2422	-0-	-596	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
09	0		2235	-0-	2235	2235	2235	3			Y	-0-					-0-
10	0		2264	-0-	2264	4499	2264	3			Y	-0-					-0-
11	0		1754	-0-	1754	6253	1754	3			Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2602	-0-	-968	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	0		2577	-0-	2577	2577	2577	3			N	-0-					-0-
10	0		2621	-0-	2621	5198	2621	3			N	-0-					-0-
11	0		2594	-0-	2594	7792	2594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2726	-0-	-664	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	0		2484	-0-	2484	2484	2484	3			N	-0-					-0-
10	0		2642	-0-	2642	5126	2642	3			N	-0-					-0-
11	0		2659	-0-	2659	7785	2659	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	0		3214	-0-	3214	3214	3214	3			N	-0-					-0-
10	0		3646	-0-	3646	6860	3646	3			N	-0-					-0-
11	0		3340	-0-	3340	10200	3340	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 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
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	0		2602	-0-	2602	2602	2602	3			N	-0-					-0-
10	0		2710	-0-	2710	5312	2710	3			N	-0-					-0-
11	0		2588	-0-	2588	7900	2588	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 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
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	0		2562	-0-	2562	2562	2562	3			N	-0-					-0-
10	0		2097	-0-	2097	4659	2097	3			N	-0-					-0-
11	0		1993	-0-	1993	6652	1993	3			N	-0-					-0-

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
06	570	N	121	-0-	-449	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	0		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
10	0		43	-0-	43	82	43	3			N	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	145	63	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	34	34	3			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
06	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09	0		2911	-0-	2911	2911	2911	3			N	-0-					-0-
10	0		3039	-0-	3039	5950	3039	3			N	-0-					-0-
11	0		2911	-0-	2911	8861	2911	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	0		317	-0-	317	317	317	3			N	-0-					-0-
10	0		326	-0-	326	643	326	3			N	-0-					-0-
11	0		264	-0-	264	907	264	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

06	6030	X	5702	-0-	-328	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5561	-0-	-608	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5730	-0-	-160	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	0		5403	-0-	5403	5403	5403	3			N	-0-					-0-
10	0		5768	-0-	5768	11171	5768	3			N	-0-					-0-
11	0		5595	-0-	5595	16766	5595	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
09	0		4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-					-0-
10	0		3748	-0-	3748	7774	3748	3			N	-0-					-0-
11	0		3588	-0-	3588	11362	3588	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

06	DLQ G-10		9187	-0-	9187	9187	9186	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		9473	-0-	9473	18660	9472	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		9677	-0-	9677	28337	9677	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9076	-0-	9076	37413	9075	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	DLQ G-10		9534	-0-	9534	46947	9534	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9014	-0-	9014	55961	9014	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

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-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	452	1	3617	2	N	-0-					-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	478	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4111	-0-	-43	-0-	457	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	0		4307	-0-	4307	4307	462	1	3845	2	N	-0-					-0-
10	0		4242	-0-	4242	8549	470	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	0		4281	-0-	4281	12830	469	1	3812	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

06	6450	X	6397	-0-	-53	-0-	89	1	6308	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	90	1	5963	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	90	1	6003	2	N	-0-					-0-
09	0		5796	-0-	5796	5796	85	1	5711	2	N	-0-					-0-
10	0		5614	-0-	5614	11410	91	1	5523	2	N	-0-					-0-
11	0		4985	-0-	4985	16395	91	1	4894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 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
06	DLQ G-10		5721	-0-	5721	5721	5721	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6085	-0-	6085	11806	6085	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6101	-0-	6101	17907	6101	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5785	-0-	5785	23692	5785	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6108	-0-	6108	29800	6108	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5919	-0-	5919	35719	5919	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 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
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1775	-0-	-1170	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	0		3134	-0-	3134	3134	3134	3			N	-0-					-0-
10	0		1771	-0-	1771	4905	1771	3			N	-0-					-0-
11	0		1220	-0-	1220	6125	1220	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1870	3	2	9	Y	2	2	8			16
07	DLQ G-10		388	-0-	388	2260	386	3	2	9	Y	2	2	8			16
08	DLQ G-10		416	-0-	416	2676	416	3			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		838	-0-	838	3514	836	3	2	9	Y	2	2	8			16
10	DLQ G-10		973	-0-	973	4487	973	3			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		1233	-0-	1233	5720	1233	3			Y	-0-					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
06	8160	X	7619	-0-	-541	-0-	7617	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8432	X	8196	-0-	-236	-0-	8194	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8432	X	8362	-0-	-70	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
09	0		6346	-0-	6346	6346	6345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		7970	-0-	7970	14316	7970	3			N	-0-					-0-
11	0		8435	-0-	8435	22751	8435	3			N	-0-					-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
06	DLQ G-10		6926	-0-	6926	6926	6924	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		4014	-0-	4014	10940	4012	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	DLQ G-10		4839	-0-	4839	15779	4839	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5697	-0-	5697	21476	5695	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		6599	-0-	6599	28075	6599	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6413	-0-	6413	34488	6413	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6651	-0-	6651	6651	6651	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7016	-0-	7016	13667	7016	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7044	-0-	7044	20711	7044	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		6468	-0-	6468	27179	6468	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6501	-0-	6501	33680	6501	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		6356	-0-	6356	40036	6356	3			Y	-0-			-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

06	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	547	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	565	1	3432	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	565	1	3441	2	N	-0-			-0-
09	0		3549	-0-	3549	3549	547	1	3002	2	N	-0-			-0-
10	0		3867	-0-	3867	7416	565	1	3302	2	N	-0-			-0-
11	0		3722	-0-	3722	11138	547	1	3175	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09	0		208	-0-	208	208	208	3			N	-0-			-0-
10	0		191	-0-	191	399	191	3			N	-0-			-0-
11	0		300	-0-	300	699	300	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-			-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-			-0-
08	4247	X	3890	-0-	-357	-0-	3890	3			N	-0-			-0-
09	0		4238	-0-	4238	4238	4238	3			N	-0-			-0-
10	0		4647	-0-	4647	8885	4647	3			N	-0-			-0-
11	0		4566	-0-	4566	13451	4566	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

06	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
09	0		2577	-0-	2577	2577	2577	3			N	-0-			-0-
10	0		2633	-0-	2633	5210	2633	3			N	-0-			-0-
11	0		2464	-0-	2464	7674	2464	3			N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

06	4170	X	3832	-0-	-338	-0-	3832	3			N	-0-			-0-
07	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
08	4247	X	3461	-0-	-786	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
09	0		3531	-0-	3531	3531	3531	3			N	-0-			-0-
10	0		3369	-0-	3369	6900	3369	3			N	-0-			-0-
11	0		2396	-0-	2396	9296	2396	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
08	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
09	0		1366	-0-	1366	1366	1366	3			N	-0-			-0-
10	0		2013	-0-	2013	3379	2013	3			N	-0-			-0-
11	0		2112	-0-	2112	5491	2112	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4712	-0-	-238	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
09	0		5503	-0-	5503	5503	5503	3			N	-0-					-0-
10	0		5555	-0-	5555	11058	5555	3			N	-0-					-0-
11	0		5040	-0-	5040	16098	5040	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-
11	0		59	-0-	59	103	59	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2679	-0-	-886	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	0		3034	-0-	3034	3034	3034	3			N	-0-					-0-
10	0		2834	-0-	2834	5868	2834	3			N	-0-					-0-
11	0		2695	-0-	2695	8563	2695	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	1638	-0-	-1772	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	0		1759	-0-	1759	1759	1759	3			N	-0-					-0-
10	0		2128	-0-	2128	3887	2128	3			N	-0-					-0-
11	0		2578	-0-	2578	6465	2578	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
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
09	0		5708	-0-	5708	5708	5708	3			N	-0-					-0-
10	0		5701	-0-	5701	11409	5701	3			N	-0-					-0-
11	0		5165	-0-	5165	16574	5165	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
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
09	0		5373	-0-	5373	5373	5373	3			N	-0-					-0-
10	0		5859	-0-	5859	11232	5859	3			N	-0-					-0-
11	0		5657	-0-	5657	16889	5657	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	0		4358	-0-	4358	4358	4358	3			N	-0-					-0-
10	0		4283	-0-	4283	8641	4283	3			N	-0-					-0-
11	0		4205	-0-	4205	12846	4205	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
06	3390	X	2463	-0-	-927	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
09	0		3159	-0-	3159	3159	3159	3			N	-0-					-0-
10	0		2702	-0-	2702	5861	2702	3			N	-0-					-0-
11	0		3132	-0-	3132	8993	3132	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
06	3390	X	2634	-0-	-756	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	0		2732	-0-	2732	2732	2732	3			N	-0-					-0-
10	0		2964	-0-	2964	5696	2964	3			N	-0-					-0-
11	0		2461	-0-	2461	8157	2461	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
06	3600	X	2862	-0-	-738	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2512	-0-	-1115	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	0		2348	-0-	2348	2348	2348	3			N	-0-					-0-
10	0		2135	-0-	2135	4483	2135	3			N	-0-					-0-
11	0		2671	-0-	2671	7154	2671	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3044	-0-	3044	3044	3043	3	1	9	Y	1	1	8			37
07	DLQ G-10		3135	-0-	3135	6179	3134	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	DLQ G-10		4541	-0-	4541	10720	4541	3			Y	-0-					37
09	DLQ G-10		3564	-0-	3564	14284	3563	3	1	9	Y	1	1	8			37
10	DLQ G-10		4381	-0-	4381	18665	4381	3			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		4007	-0-	4007	22672	4007	3			Y	-0-					37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3895	-0-	-485	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
09	0		3876	-0-	3876	3876	3876	3			N	-0-					-0-
10	0		3952	-0-	3952	7828	3952	3			N	-0-					-0-
11	0		3837	-0-	3837	11665	3837	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7504	-0-	-686	-0-	167	1	7337	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7003	-0-	-1460	-0-	181	1	6822	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5879	-0-	-2584	-0-	182	1	5697	2	N	-0-					-0-
09	0		6197	-0-	6197	6197	184	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	0		7604	-0-	7604	13801	189	1	7415	2	N	-0-					-0-
11	0		7480	-0-	7480	21281	185	1	7295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	0		7317	-0-	7317	7317	7317	2			N	-0-					-0-
10	0		7765	-0-	7765	15082	7765	2			N	-0-					-0-
11	0		7597	-0-	7597	22679	7597	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		319	-0-	319	319	317	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		378	-0-	378	697	376	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	DLQ G-10		320	-0-	320	1017	320	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		274	-0-	274	1291	272	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		256	-0-	256	1547	256	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		235	-0-	235	1782	235	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	0		2572	-0-	2572	2572	2572	3			N	-0-					-0-
10	0		2860	-0-	2860	5432	2860	3			N	-0-					-0-
11	0		2443	-0-	2443	7875	2443	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	492	1	2925	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	461	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	474	1	2636	2	N	-0-					-0-
09	0		3502	-0-	3502	3502	412	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	0		3439	-0-	3439	6941	502	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	0		3359	-0-	3359	10300	546	1	2813	2	N	-0-					-0-

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
06	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	0		2717	-0-	2717	2717	2717	3			N	-0-					-0-
10	0		2802	-0-	2802	5519	2802	3			N	-0-					-0-
11	0		2751	-0-	2751	8270	2751	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
06	4710	X	3892	-0-	-818	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4062	-0-	-805	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4014	-0-	-760	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
09	0		4114	-0-	4114	4114	4114	3			N	-0-					-0-
10	0		4206	-0-	4206	8320	4206	3			N	-0-					-0-
11	0		4109	-0-	4109	12429	4109	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
06	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2703	-0-	-1358	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
09	0		2712	-0-	2712	2712	2712	3			N	-0-					-0-
10	0		2784	-0-	2784	5496	2784	3			N	-0-					-0-
11	0		3415	-0-	3415	8911	3415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	5280	X	5106	-0-	-174	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	0		4656	-0-	4656	4656	4656	3			N	-0-					-0-
10	0		4435	-0-	4435	9091	4435	3			N	-0-					-0-
11	0		5049	-0-	5049	14140	5049	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-
10	0		29	-0-	29	199	29	3			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	208	9	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09	0		2716	-0-	2716	2716	2716	3			N	-0-					-0-
10	0		2484	-0-	2484	5200	2484	3			N	-0-					-0-
11	0		2633	-0-	2633	7833	2633	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

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		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		132	-0-	132	169	132	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	0		514	-0-	514	514	514	3			N	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	1137	623	3			N	-0-					-0-
11	0		589	-0-	589	1726	589	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

06	11460	X	9399	-0-	-2061	-0-	230	1	9169	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	9687	-0-	-2155	-0-	255	1	9432	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	9094	-0-	-2748	-0-	257	1	8837	2	N	-0-					-0-
09	0		8259	-0-	8259	8259	221	1	8038	2	N	-0-					-0-
10	0		10677	-0-	10677	18936	248	1	10429	2	N	-0-					-0-
11	0		8941	-0-	8941	27877	217	1	8724	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

06	9990	X	8908	-0-	-1082	-0-	194	1	8714	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8492	-0-	-1831	-0-	201	1	8291	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	7795	-0-	-2528	-0-	205	1	7590	2	N	-0-					-0-
09	0		7500	-0-	7500	7500	196	1	7304	2	N	-0-					-0-
10	0		8510	-0-	8510	16010	204	1	8306	2	N	-0-					-0-
11	0		8855	-0-	8855	24865	213	1	8642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		1154	-0-	1154	1154	1154	3		N	-0-			-0-
10	0		366	-0-	366	1520	366	3		N	-0-			-0-
11	0		739	-0-	739	2259	739	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3		N	-0-			-0-
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3		N	-0-			-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3		N	-0-			-0-
09	0		4293	-0-	4293	4293	4293	3		N	-0-			-0-
10	0		1120	-0-	1120	5413	1120	3		N	-0-			-0-
11	0		2281	-0-	2281	7694	2281	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2806	-0-	-194	97	2806	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
08	1674	X	1222	-0-	-452	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
09	0		375	-0-	375	375	375	3		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	375				N	-0-			-0-
11	0		407	-0-	407	782	407	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2342	-0-	-1618	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
07	4092	X	2239	-0-	-1853	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
08	4092	X	2743	-0-	-1349	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
09	0		2977	-0-	2977	2977	2977	3		N	-0-			-0-
10	0		2294	-0-	2294	5271	2294	3		N	-0-			-0-
11	0		2856	-0-	2856	8127	2856	3		N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09	0		1130	-0-	1130	1130	1130	3		N	-0-			-0-
10	0		557	-0-	557	1687	557	3		N	-0-			-0-
11	0		762	-0-	762	2449	762	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
07	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	3879	3		N	-0-			-0-
08	4278	X	3670	-0-	-608	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
09	0		3790	-0-	3790	3790	3790	3		N	-0-			-0-
10	0		3855	-0-	3855	7645	3855	3		N	-0-			-0-
11	0		3338	-0-	3338	10983	3338	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
08	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
09	0		3231	-0-	3231	3231	3231	3		N	-0-			-0-
10	0		3377	-0-	3377	6608	3377	3		N	-0-			-0-
11	0		3418	-0-	3418	10026	3418	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	6210	X	4777	-0-	-1433	-0-	4776	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
09	0		6120	-0-	6120	6120	6119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		6266	-0-	6266	12386	6266	3			N	-0-					-0-
11	0		5320	-0-	5320	17706	5320	3			N	-0-					-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
06	DLQ G-10		3040	-0-	3040	3040	3040	3			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		3204	-0-	3204	6244	3204	3			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		3275	-0-	3275	9519	3275	3			Y	-0-					49
09	DLQ G-10		3374	-0-	3374	12893	3374	3			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		3310	-0-	3310	16203	3310	3			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		3179	-0-	3179	19382	3179	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
06	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
09	0		2616	-0-	2616	2616	2616	3			N	-0-					-0-
10	0		2801	-0-	2801	5417	2801	3			N	-0-					-0-
11	0		2140	-0-	2140	7557	2140	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
06	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2433	-0-	-791	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	0		2992	-0-	2992	2992	2992	3			N	-0-					-0-
10	0		3011	-0-	3011	6003	3011	3			N	-0-					-0-
11	0		2219	-0-	2219	8222	2219	3			N	-0-					-0-

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
06	1710	X	543	-0-	-1167	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	120	-0-	-1089	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	429	-0-	-1059	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	0		690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
10	0		956	-0-	956	1646	956	2			N	-0-					-0-
11	0		977	-0-	977	2623	977	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	0		389	-0-	389	389	389	3			N	-0-					-0-
10	0		948	-0-	948	1337	948	3			N	-0-					-0-
11	0		751	-0-	751	2088	751	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5977	-0-	5977	5977	5976	3	1	9	Y	1	1	8			14
07	DLQ G-10		6371	-0-	6371	12348	6370	3	1	9	Y	1	1	8			14
08	DLQ G-10		5288	-0-	5288	17636	5288	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		4601	-0-	4601	22237	4600	3	1	9	Y	1	1	8			14
10	DLQ G-10		5673	-0-	5673	27910	5673	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		5694	-0-	5694	33604	5694	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5198	-0-	5198	5198	5198	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		5300	-0-	5300	10498	5300	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		5272	-0-	5272	15770	5272	3			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		4800	-0-	4800	20570	4800	3			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		5048	-0-	5048	25618	5048	3			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		5057	-0-	5057	30675	5057	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4701	-0-	4701	4701	4700	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	DLQ G-10		4326	-0-	4326	9027	4325	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	DLQ G-10		4107	-0-	4107	13134	4107	3			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		3966	-0-	3966	17100	3965	3	1	9	Y	1	1	8			25
10	DLQ G-10		3952	-0-	3952	21052	3952	3			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		3973	-0-	3973	25025	3973	3			Y	-0-					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3815	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
09	0		7078	-0-	7078	7078	7078	3			N	-0-					-0-
10	0		7761	-0-	7761	14839	7761	3			N	-0-					-0-
11	0		4961	-0-	4961	19800	4961	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	607	-0-	-323	-0-	599	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	961	N	568	-0-	-393	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	642	-0-	-381	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	0		1477	-0-	1477	1477	1477	3			N	-0-					-0-
10	0		2832	-0-	2832	4309	2832	3			N	-0-					-0-
11	0		3117	-0-	3117	7426	3117	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5325	-0-	-75	-0-	5323	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6510	X	4033	-0-	-2477	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
09	0		7687	-0-	7687	7687	7687	3			N	-0-					-0-
10	0		7387	-0-	7387	15074	7387	3			N	-0-					-0-
11	0		7119	-0-	7119	22193	7119	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6690	-0-	6690	6690	6690	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		6508	-0-	6508	13198	6508	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		6591	-0-	6591	19789	6591	3			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		5937	-0-	5937	25726	5937	3			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		5732	-0-	5732	31458	5732	3			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		6056	-0-	6056	37514	6056	3			Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
09	0		3225	-0-	3225	3225	3225	3			N	-0-					-0-
10	0		3238	-0-	3238	6463	3238	3			N	-0-					-0-
11	0		3182	-0-	3182	9645	3182	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 #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3244	-0-	-600	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3052	-0-	-730	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	0		3042	-0-	3042	3042	3042	3			N	-0-					-0-
10	0		3266	-0-	3266	6308	3266	3			N	-0-					-0-
11	0		3114	-0-	3114	9422	3114	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	2899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3503	X	3129	-0-	-374	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	0		3269	-0-	3269	3269	3269	3			N	-0-					-0-
10	0		3202	-0-	3202	6471	3202	3			N	-0-					-0-
11	0		2970	-0-	2970	9441	2970	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	3268	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
09	0		2821	-0-	2821	2821	2821	3			N	-0-					-0-
10	0		2880	-0-	2880	5701	2880	3			N	-0-					-0-
11	0		2391	-0-	2391	8092	2391	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	0		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
10	0		216	-0-	216	265	216	3			N	-0-					-0-
11	0		181	-0-	181	446	181	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2792	-0-	-1018	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	0		3365	-0-	3365	3365	3365	3			N	-0-					-0-
10	0		3462	-0-	3462	6827	3462	3			N	-0-					-0-
11	0		3392	-0-	3392	10219	3392	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2358	-0-	-192	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	0		2058	-0-	2058	2058	2058	2			N	-0-					-0-
10	0		2064	-0-	2064	4122	2064	2			N	-0-					-0-
11	0		1926	-0-	1926	6048	1926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	194	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	178	1	4203	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4512	-0-	-1037	-0-	203	1	4309	2	N	-0-					-0-
09	0		4276	-0-	4276	4276	193	1	4083	2	N	-0-					-0-
10	0		5232	-0-	5232	9508	198	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	0		5059	-0-	5059	14567	203	1	4856	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4230	-0-	-30	-0-	154	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	162	1	3810	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3393	-0-	-1009	-0-	171	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	0		3236	-0-	3236	3236	161	1	3075	2	N	-0-					-0-
10	0		3706	-0-	3706	6942	161	1	3545	2	N	-0-					-0-
11	0		3477	-0-	3477	10419	166	1	3311	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09	0		2501	-0-	2501	2501	2500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		2672	-0-	2672	5173	2672	3			N	-0-					-0-
11	0		2451	-0-	2451	7624	2451	3			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6877	-0-	-983	-0-	188	1	6689	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6545	-0-	-1577	-0-	192	1	6353	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6389	-0-	-1733	-0-	199	1	6190	2	N	-0-					-0-
09	0		6326	-0-	6326	6326	170	1	6156	2	N	-0-					-0-
10	0		7130	-0-	7130	13456	166	1	6964	2	N	-0-					-0-
11	0		7224	-0-	7224	20680	187	1	7037	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	0		2281	-0-	2281	2281	2281	3			N	-0-					-0-
10	0		2698	-0-	2698	4979	2698	3			N	-0-					-0-
11	0		2500	-0-	2500	7479	2500	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	0		1518	-0-	1518	1518	1518	3			N	-0-					-0-
10	0		639	-0-	639	2157	639	3			N	-0-					-0-
11	0		567	-0-	567	2724	567	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 #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3554	-0-	-1282	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
09	0		3751	-0-	3751	3751	3751	3			N	-0-					-0-
10	0		2908	-0-	2908	6659	2908	3			N	-0-					-0-
11	0		3114	-0-	3114	9773	3114	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
09	0		6230	-0-	6230	6230	6230	3			N	-0-					-0-
10	0		5928	-0-	5928	12158	5928	3			N	-0-					-0-
11	0		5603	-0-	5603	17761	5603	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2868	-0-	-1602	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	0		5391	-0-	5391	5391	5391	3			N	-0-					-0-
10	0		5922	-0-	5922	11313	5922	3			N	-0-					-0-
11	0		5321	-0-	5321	16634	5321	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8456	-0-	-484	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8793	-0-	-445	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8848	-0-	-390	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	0		7737	-0-	7737	7737	7737	2			N	-0-					-0-
10	0		7326	-0-	7326	15063	7326	2			N	-0-					-0-
11	0		6162	-0-	6162	21225	6162	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9349	-0-	-851	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9877	-0-	-663	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	0		8935	-0-	8935	8935	8935	2			N	-0-					-0-
10	0		7833	-0-	7833	16768	7833	2			N	-0-					-0-
11	0		6988	-0-	6988	23756	6988	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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	0		429	-0-	429	429	429	2			N	-0-					-0-
10	0		175	-0-	175	604	175	2			N	-0-					-0-
11	0		250	-0-	250	854	250	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
06	6000	X	5194	-0-	-806	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	0		5153	-0-	5153	5153	5153	2			N	-0-					-0-
10	0		4746	-0-	4746	9899	4746	2			N	-0-					-0-
11	0		4328	-0-	4328	14227	4328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	373	1	2625	2	N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2456	-0-	-799	-0-	444	1	2012	2	N	-0-					-0-
09	0		2207	-0-	2207	2207	406	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	0		2173	-0-	2173	4380	380	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	0		2125	-0-	2125	6505	384	1	1741	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
10	0		68	-0-	68	121	68	3			N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	199	78	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	0		4118	-0-	4118	4118	4118	3			N	-0-					-0-
10	0		4077	-0-	4077	8195	4077	3			N	-0-					-0-
11	0		4008	-0-	4008	12203	4008	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1370	-0-	1370	1370	1370	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55	-0-	55	1425	55	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		144	-0-	144	1569	144	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		839	-0-	839	2408	839	2			N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	2752	344	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2289	-0-	-346	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	0		2371	-0-	2371	2371	2371	3			N	-0-					-0-
10	0		2064	-0-	2064	4435	2064	3			N	-0-					-0-
11	0		1984	-0-	1984	6419	1984	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	0		158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	6120	X	5825	-0-	-295	-0-	382	1	5443	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	385	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5882	-0-	-442	-0-	398	1	5484	2	N	-0-					-0-
09	0		5453	-0-	5453	5453	384	1	5069	2	N	-0-					-0-
10	0		5629	-0-	5629	11082	381	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	0		5360	-0-	5360	16442	359	1	5001	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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	0		728	-0-	728	728	728	3			N	-0-					-0-
10	0		557	-0-	557	1285	557	3			N	-0-					-0-
11	0		429	-0-	429	1714	429	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
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
09	0		4656	-0-	4656	4656	4656	3			N	-0-					-0-
10	0		4904	-0-	4904	9560	4904	3			N	-0-					-0-
11	0		4339	-0-	4339	13899	4339	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
09	0		3594	-0-	3594	3594	3594	3			N	-0-					-0-
10	0		3823	-0-	3823	7417	3823	3			N	-0-					-0-
11	0		3673	-0-	3673	11090	3673	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
06	4170	X	4024	-0-	-146	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	0		3926	-0-	3926	3926	3926	3			N	-0-					-0-
10	0		4021	-0-	4021	7947	4021	3			N	-0-					-0-
11	0		3815	-0-	3815	11762	3815	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	0		2531	-0-	2531	2531	2531	2			N	-0-					-0-
10	0		2269	-0-	2269	4800	2269	2			N	-0-					-0-
11	0		2514	-0-	2514	7314	2514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	6120	X	5877	-0-	-243	-0-	230	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	226	1	5712	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	222	1	5535	2	N	-0-					-0-
09	0		5547	-0-	5547	5547	215	1	5332	2	N	-0-					-0-
10	0		5988	-0-	5988	11535	244	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	0		5717	-0-	5717	17252	241	1	5476	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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	0		1371	-0-	1371	1371	1371	3			N	-0-					-0-
10	0		1549	-0-	1549	2920	1549	3			N	-0-					-0-
11	0		1520	-0-	1520	4440	1520	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
06	5160	X	4426	-0-	-734	-0-	431 1	1 9	3994	2	N	1	1	8			-0-
07	4867	X	4490	-0-	-377	-0-	444 1	1 9	4045	2	N	1	1	8			-0-
08	4960	X	4698	-0-	-262	-0-	401	1	4297	2	N	-0-					-0-
09	0		4615	-0-	4615	4615	376	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	0		4317	-0-	4317	8932	445	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	0		4086	-0-	4086	13018	424	1	3662	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
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	0		3670	-0-	3670	3670	3670	3			N	-0-					-0-
10	0		4031	-0-	4031	7701	4031	3			N	-0-					-0-
11	0		3769	-0-	3769	11470	3769	3			N	-0-					-0-

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	0		950	-0-	950	950	950	3			N	-0-					-0-
10	0		1014	-0-	1014	1964	1014	3			N	-0-					-0-
11	0		852	-0-	852	2816	852	3			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
06	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	0		2775	-0-	2775	2775	2775	3			N	-0-					-0-
10	0		2991	-0-	2991	5766	2991	3			N	-0-					-0-
11	0		2966	-0-	2966	8732	2966	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	9150	X	8016	-0-	-1134	-0-	178	1	7838	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	188	1	7563	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	6734	-0-	-2783	-0-	202	1	6532	2	N	-0-					-0-
09	0		6335	-0-	6335	6335	177	1	6158	2	N	-0-					-0-
10	0		6990	-0-	6990	13325	184	1	6806	2	N	-0-					-0-
11	0		7717	-0-	7717	21042	202	1	7515	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
06	7050	X	2375	-0-	-4675	-0-	115	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	4548	-0-	-2520	-0-	260	1	4288	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5021	-0-	-2047	-0-	268	1	4753	2	N	-0-					-0-
09	0		5524	-0-	5524	5524	226	1	5298	2	N	-0-					-0-
10	0		4409	-0-	4409	9933	204	1	4205	2	N	-0-					-0-
11	0		4536	-0-	4536	14469	185	1	4351	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
06	7920	X	7779	-0-	-141	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7958	-0-	-257	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7951	-0-	-264	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
09	0		7909	-0-	7909	7909	7909	3			N	-0-					-0-
10	0		8357	-0-	8357	16266	8357	3			N	-0-					-0-
11	0		7928	-0-	7928	24194	7928	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
06	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	0		822	-0-	822	822	822	3			N	-0-					-0-
10	0		848	-0-	848	1670	848	3			N	-0-					-0-
11	0		858	-0-	858	2528	858	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
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-

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
06	5790	X	5132	-0-	-658	-0-	191	1	4941	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	213	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4957	-0-	-1026	-0-	218	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	0		4860	-0-	4860	4860	207	1	4653	2	N	-0-					-0-
10	0		5840	-0-	5840	10700	212	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	0		5680	-0-	5680	16380	206	1	5474	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
06	7320	X	6193	-0-	-1127	-0-	173	1	6020	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	5986	-0-	-1578	-0-	172	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5120	-0-	-2196	-0-	166	1	4954	2	N	-0-					-0-
09	0		5264	-0-	5264	5264	162	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	0		6113	-0-	6113	11377	179	1	5934	2	N	-0-					-0-
11	0		6469	-0-	6469	17846	169	1	6300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 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
06	9180	X	8031	-0-	-1149	-0-	174	1	7857	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7464	-0-	-1960	-0-	176	1	7288	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6698	-0-	-1796	-0-	178	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	0		6255	-0-	6255	6255	171	1	6084	2	N	-0-					-0-
10	0		6941	-0-	6941	13196	177	1	6764	2	N	-0-					-0-
11	0		6676	-0-	6676	19872	174	1	6502	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
06	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	162	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	164	1	3394	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3460	-0-	-663	-0-	169	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	0		3287	-0-	3287	3287	158	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	0		3324	-0-	3324	6611	142	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	0		4994	-0-	4994	11605	179	1	4815	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
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5579	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	0		5648	-0-	5648	5648	5646	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		5654	-0-	5654	11302	5654	3			N	-0-					-0-
11	0		6251	-0-	6251	17553	6251	3			N	-0-					-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
06	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	0		2789	-0-	2789	2789	2789	3			N	-0-					-0-
10	0		2862	-0-	2862	5651	2862	3			N	-0-					-0-
11	0		2538	-0-	2538	8189	2538	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
06	DLQ G-10		7513	-0-	7513	7513	7513	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		7720	-0-	7720	15233	7720	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		7201	-0-	7201	22434	7201	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		7207	-0-	7207	29641	7207	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		7804	-0-	7804	37445	7804	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		7292	-0-	7292	44737	7292	3			Y	-0-					11

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
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	0		3214	-0-	3214	3214	3214	3			N	-0-					-0-
10	0		3138	-0-	3138	6352	3138	3			N	-0-					-0-
11	0		2697	-0-	2697	9049	2697	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
06	4440	X	4104	-0-	-336	-0-	315	1	3789	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3678	-0-	-910	-0-	348	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2185	-0-	-2403	-0-	318	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	0		2934	-0-	2934	2934	317	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	0		3181	-0-	3181	6115	331	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	0		2878	-0-	2878	8993	330	1	2548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	DLQ	G-10	4624	-0-	4624	4624	4621	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	DLQ	G-10	3959	-0-	3959	8583	3956	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	11303	2720	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	13948	2642	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	DLQ	G-10	3400	-0-	3400	17348	3400	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	18825	1477	3			Y	-0-					-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
06	DLQ	G-10	6310	-0-	6310	6310	6310	3			Y	-0-					35
07	DLQ	G-10	6440	-0-	6440	12750	6440	3			Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	5813	-0-	5813	18563	5813	3			Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	5741	-0-	5741	24304	5741	3			Y	-0-					35
10	DLQ	G-10	5865	-0-	5865	30169	5865	3			Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	5536	-0-	5536	35705	5536	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
06	DLQ	G-10	5455	-0-	5455	5455	5453	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ	G-10	6029	-0-	6029	11484	6027	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	DLQ	G-10	6035	-0-	6035	17519	6035	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	5798	-0-	5798	23317	5797	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	DLQ	G-10	6002	-0-	6002	29319	6002	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6019	-0-	6019	35338	6019	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
06	DLQ	G-10	6510	-0-	6510	6510	6510	3			Y	-0-					35
07	DLQ	G-10	6428	-0-	6428	12938	6428	3			Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	6635	-0-	6635	19573	6635	3			Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	6259	-0-	6259	25832	6259	3			Y	-0-					35
10	DLQ	G-10	6539	-0-	6539	32371	6539	3			Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	6386	-0-	6386	38757	6386	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
06	5490	X	5366	-0-	-124	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5415	-0-	-258	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
09	0		5290	-0-	5290	5290	5290	3			N	-0-					-0-
10	0		5471	-0-	5471	10761	5471	3			N	-0-					-0-
11	0		5171	-0-	5171	15932	5171	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	0		2529	-0-	2529	2529	2529	3			N	-0-					-0-
10	0		2858	-0-	2858	5387	2858	3			N	-0-					-0-
11	0		2926	-0-	2926	8313	2926	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
06	DLQ	G-10	6328	-0-	6328	6328	6328	3			Y	-0-					11
07	DLQ	G-10	6338	-0-	6338	12666	6338	3			Y	-0-					11
08	DLQ	G-10	6385	-0-	6385	19051	6385	3			Y	-0-					11
09	DLQ	G-10	6135	-0-	6135	25186	6135	3			Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	6302	-0-	6302	31488	6302	3			Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	6030	-0-	6030	37518	6030	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	274	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	286	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	274	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	0		3408	-0-	3408	3408	276	1	3132	2	N	-0-					-0-
10	0		3620	-0-	3620	7028	286	1	3334	2	N	-0-					-0-
11	0		3170	-0-	3170	10198	276	1	2894	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
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09	0		3111	-0-	3111	3111	3111	3			N	-0-					-0-
10	0		3239	-0-	3239	6350	3239	3			N	-0-					-0-
11	0		3150	-0-	3150	9500	3150	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
06	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3392	-0-	-793	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09	0		2976	-0-	2976	2976	2976	3			N	-0-					-0-
10	0		3334	-0-	3334	6310	3334	3			N	-0-					-0-
11	0		3924	-0-	3924	10234	3924	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
06	5490	X	4786	-0-	-704	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4713	-0-	-960	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4929	-0-	-744	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
09	0		4758	-0-	4758	4758	4758	3			N	-0-					-0-
10	0		4474	-0-	4474	9232	4474	3			N	-0-					-0-
11	0		4014	-0-	4014	13246	4014	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
06	12510	X	10037	-0-	-2473	-0-	393	1	9644	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	10971	-0-	-1801	-0-	452	1	10519	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10273	-0-	-2375	-0-	464	1	9809	2	N	-0-					-0-
09	0		9266	-0-	9266	9266	385	1	8881	2	N	-0-					-0-
10	0		9513	-0-	9513	18779	338	1	9175	2	N	-0-					-0-
11	0		10930	-0-	10930	29709	317	1	10613	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4851	-0-	-249	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
09	0		4447	-0-	4447	4447	4447	3			N	-0-					-0-
10	0		4763	-0-	4763	9210	4763	3			N	-0-					-0-
11	0		4428	-0-	4428	13638	4428	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
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
09	0		3840	-0-	3840	3840	3840	3			N	-0-					-0-
10	0		3950	-0-	3950	7790	3950	3			N	-0-					-0-
11	0		3733	-0-	3733	11523	3733	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
09	0		4367	-0-	4367	4367	4367	3			N	-0-					-0-
10	0		4696	-0-	4696	9063	4696	3			N	-0-					-0-
11	0		4518	-0-	4518	13581	4518	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
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	0		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
10	0		182	-0-	182	332	182	3			N	-0-					-0-
11	0		495	-0-	495	827	495	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8337	-0-	-663	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8512	-0-	-695	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8650	-0-	-495	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
09	0		8233	-0-	8233	8233	8233	3			N	-0-					-0-
10	0		8512	-0-	8512	16745	8512	3			N	-0-					-0-
11	0		7788	-0-	7788	24533	7788	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
06	3450	X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	0		3005	-0-	3005	3005	3005	3			N	-0-					-0-
10	0		3164	-0-	3164	6169	3164	3			N	-0-					-0-
11	0		3049	-0-	3049	9218	3049	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
09	0		5144	-0-	5144	5144	5144	3			N	-0-					-0-
10	0		5508	-0-	5508	10652	5508	3			N	-0-					-0-
11	0		4743	-0-	4743	15395	4743	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
06	5340	X	4377	-0-	-963	-0-	31	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	15	1	4961	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	18	1	5133	2	N	-0-					-0-
09	0		4856	-0-	4856	4856	53	1	4803	2	N	-0-					-0-
10	0		5088	-0-	5088	9944	39	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	0		4660	-0-	4660	14604	27	1	4633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1688	1684	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10		1963	-0-	1963	3651	1959	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	5457	1806	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		648	-0-	648	6105	645	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	DLQ G-10		209	-0-	209	6314	209	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		84	-0-	84	6398	84	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

06	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09	0		2533	-0-	2533	2533	2533	3			N	-0-					-0-
10	0		2828	-0-	2828	5361	2828	3			N	-0-					-0-
11	0		2369	-0-	2369	7730	2369	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

06	8970	X	6843	-0-	-2127	-0-	87	1	6756	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	6962	-0-	-1935	-0-	85	1	6877	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	6936	-0-	-1465	-0-	97	1	6839	2	N	-0-					-0-
09	0		7041	-0-	7041	7041	92	1	6949	2	N	-0-					-0-
10	0		6019	-0-	6019	13060	93	1	5926	2	N	-0-					-0-
11	0		6750	-0-	6750	19810	94	1	6656	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

06	18390	X	12396	-0-	-5994	-0-	139	1	12257	2	N	-0-					-0-
07	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	181	1	18353	2	N	-0-					-0-
08	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	184	1	18344	2	N	-0-					-0-
09	0		17904	-0-	17904	17904	169	1	17735	2	N	-0-					-0-
10	0		16823	-0-	16823	34727	174	1	16649	2	N	-0-					-0-
11	0		17189	-0-	17189	51916	171	1	17018	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

06	8100	X	7647	-0-	-453	-0-	204	1	7443	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7430	-0-	-196	-0-	214	1	7216	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	5665	-0-	-2519	-0-	220	1	5445	2	N	-0-					-0-
09	0		6222	-0-	6222	6222	215	1	6007	2	N	-0-					-0-
10	0		7388	-0-	7388	13610	216	1	7172	2	N	-0-					-0-
11	0		7837	-0-	7837	21447	208	1	7629	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

06	5310	X	5208	-0-	-102	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5317	-0-	-77	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	0		5164	-0-	5164	5164	5164	3			N	-0-					-0-
10	0		5265	-0-	5265	10429	5265	3			N	-0-					-0-
11	0		5048	-0-	5048	15477	5048	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	10473	-0-	-2397	-0-	269	1	10204	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10324	-0-	-1797	-0-	284	1	10040	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	8198	-0-	-3923	-0-	264	1	7934	2	N	-0-					-0-
09	0		8506	-0-	8506	8506	267	1	8239	2	N	-0-					-0-
10	0		11221	-0-	11221	19727	286	1	10935	2	N	-0-					-0-
11	0		11202	-0-	11202	30929	274	1	10928	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	327	1	262	2	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
09	0		555	-0-	555	555	327	1	228	2	N	-0-					-0-
10	0		844	-0-	844	1399	395	1	449	2	N	-0-					-0-
11	0		706	-0-	706	2105	339	1	367	2	N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

06	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2340	-0-	-78	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
09	0		2144	-0-	2144	2144	2144	3			N	-0-					-0-
10	0		2524	-0-	2524	4668	2524	3			N	-0-					-0-
11	0		2401	-0-	2401	7069	2401	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
09	0		3119	-0-	3119	3119	3119	3			N	-0-					-0-
10	0		3263	-0-	3263	6382	3263	3			N	-0-					-0-
11	0		2965	-0-	2965	9347	2965	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

06	9120	X	8586	-0-	-534	-0-	8585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9362	X	9359	-0-	-3	-0-	9358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
09	0		9073	-0-	9073	9073	9072	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		9305	-0-	9305	18378	9305	3			N	-0-					-0-
11	0		9109	-0-	9109	27487	9109	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

06	3630	X	3238	-0-	-392	-0-	3236	3	2	9	N	2	2	8			55
07	3751	X	3449	-0-	-302	-0-	3447	3	2	9	N	2	2	8			55
08	3751	X	2931	-0-	-820	-0-	2931	3			N	-0-					55
09	0		2642	-0-	2642	2642	2640	3	2	9	N	2	2	8			55
10	0		2366	-0-	2366	5008	2366	3			N	-0-					55
11	0		2481	-0-	2481	7489	2353	3	128	9	N	116					171

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	0		592	-0-	592	592	590	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		412	-0-	412	1004	412	3			N	-0-					-0-
11	0		391	-0-	391	1395	391	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		3404	-0-	3404	3404	3404	3			N	-0-					-0-
11	0		6610	-0-	6610	10014	6610	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	317	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	327	1	4603	2	N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	325	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	0		1128	-0-	1128	1128	84	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2529	-0-	-171	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	0		2211	-0-	2211	2211	2211	3			N	-0-					-0-
10	0		2135	-0-	2135	4346	2135	3			N	-0-					-0-
11	0		2113	-0-	2113	6459	2113	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2950	-0-	-200	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	0		3112	-0-	3112	3112	3112	3			N	-0-					-0-
10	0		3158	-0-	3158	6270	3158	3			N	-0-					-0-
11	0		3022	-0-	3022	9292	3022	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2636	-0-	2636	7123	2636	3			Y	-0-					-0-
07	9761	X	2638	-0-	-7123	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
09	0		2535	-0-	2535	2535	2535	3			Y	-0-					-0-
10	0		2369	-0-	2369	4904	2369	3			Y	-0-					-0-
11	0		2267	-0-	2267	7171	2267	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4593	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4726	-0-	4726	9319	4726	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4686	-0-	4686	14005	4686	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4956	-0-	4956	18961	4956	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5485	-0-	5485	24446	5485	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4946	-0-	4946	29392	4946	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
06	DLQ G-10		2355	-0-	2355	2355	2355	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2464	-0-	2464	4819	2464	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	7043	2224	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		712	-0-	712	7755	712	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		545	-0-	545	8300	545	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2228	-0-	2228	10528	2228	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
06	DLQ G-10		5690	-0-	5690	5690	5690	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		5983	-0-	5983	11673	5983	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		5409	-0-	5409	17082	5409	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		5986	-0-	5986	23068	5986	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		6083	-0-	6083	29151	6083	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		5743	-0-	5743	34894	5743	3			Y	-0-					11

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

06	11310	X	11134	-0-	-176	-0-	11133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11687	X	11417	-0-	-270	-0-	11416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	3			N	-0-					-0-
09	0		11102	-0-	11102	11102	11101	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		11020	-0-	11020	22122	11020	3			N	-0-					-0-
11	0		10710	-0-	10710	32832	10710	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	6752	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		6956	-0-	6956	13708	6956	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		7182	-0-	7182	20890	7182	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		6877	-0-	6877	27767	6877	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		6896	-0-	6896	34663	6896	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		6582	-0-	6582	41245	6582	3			Y	-0-					11

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

06	4860	X	4346	-0-	-514	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4245	-0-	-746	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
09	0		4008	-0-	4008	4008	4008	3			N	-0-					-0-
10	0		4316	-0-	4316	8324	4316	3			N	-0-					-0-
11	0		4058	-0-	4058	12382	4058	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
09	0		7830	-0-	7830	7830	7830	3			N	-0-					-0-
10	0		8168	-0-	8168	15998	8168	3			N	-0-					-0-
11	0		7821	-0-	7821	23819	7821	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5952	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
09	0		5695	-0-	5695	5695	5694	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		6087	-0-	6087	11782	6087	3			N	-0-					-0-
11	0		5514	-0-	5514	17296	5514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
06	10320	X	10047	-0-	-273	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	10410	-0-	-254	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10469	-0-	-195	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
09	0		9767	-0-	9767	9767	9767	3			N	-0-					-0-
10	0		10694	-0-	10694	20461	10694	3			N	-0-					-0-
11	0		10101	-0-	10101	30562	10101	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
06	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1696	3	1	9	Y	1	1	8			10
07	DLQ G-10		1740	-0-	1740	3437	1739	3	1	9	Y	1	1	8			10
08	DLQ G-10		1787	-0-	1787	5224	1787	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1689	-0-	1689	6913	1688	3	1	9	Y	1	1	8			10
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	8540	1627	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		1889	-0-	1889	10429	1889	3			Y	-0-					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
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09	0		4253	-0-	4253	4253	4253	3			N	-0-					-0-
10	0		4285	-0-	4285	8538	4285	3			N	-0-					-0-
11	0		4038	-0-	4038	12576	4038	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
06	9480	X	7871	-0-	-1609	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	7448	-0-	-2069	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
09	0		7173	-0-	7173	7173	7173	3			N	-0-					-0-
10	0		7698	-0-	7698	14871	7698	3			N	-0-					-0-
11	0		7142	-0-	7142	22013	7142	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
06	DLQ G-10		5834	-0-	5834	5834	5834	3			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		6083	-0-	6083	11917	6083	3			Y	-0-					65
08	DLQ G-10		6024	-0-	6024	17941	6024	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		5900	-0-	5900	23841	5900	3			Y	-0-					65
10	DLQ G-10		6202	-0-	6202	30043	6202	3			Y	-0-					65
11	DLQ G-10		5984	-0-	5984	36027	5984	3			Y	-0-					65

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	6473	3			Y	-0-					71
07	DLQ G-10		5733	-0-	5733	12206	5733	3			Y	-0-					71
08	DLQ G-10		6045	-0-	6045	18251	6045	3			Y	-0-					71
09	DLQ G-10		5656	-0-	5656	23907	5656	3			Y	-0-					71
10	DLQ G-10		6157	-0-	6157	30064	6157	3			Y	-0-					71
11	DLQ G-10		5893	-0-	5893	35957	5893	3			Y	-0-					71

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
09	0		5747	-0-	5747	5747	5747	3			N	-0-					-0-
10	0		5869	-0-	5869	11616	5869	3			N	-0-					-0-
11	0		5542	-0-	5542	17158	5542	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3423	-0-	-207	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3275	-0-	-476	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
09	0		3220	-0-	3220	3220	3220	3			N	-0-					-0-
10	0		3433	-0-	3433	6653	3433	3			N	-0-					-0-
11	0		3501	-0-	3501	10154	3501	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	6401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
09	0		6698	-0-	6698	6698	6697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		6577	-0-	6577	13275	6577	3			N	-0-					-0-
11	0		6277	-0-	6277	19552	6277	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	0		1400	-0-	1400	1400	1400	3			N	-0-					-0-
10	0		1538	-0-	1538	2938	1538	3			N	-0-					-0-
11	0		816	-0-	816	3754	816	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	0		1310	-0-	1310	1310	1310	3			N	-0-					-0-
10	0		1196	-0-	1196	2506	1196	3			N	-0-					-0-
11	0		942	-0-	942	3448	942	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2644	-0-	-1107	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	0		2794	-0-	2794	2794	2794	3			N	-0-					-0-
10	0		3120	-0-	3120	5914	3120	3			N	-0-					-0-
11	0		3044	-0-	3044	8958	3044	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

06	DLQ	G-10	6899	-0-	6899	6899	6899	3			Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	7286	-0-	7286	14185	7286	3			Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	7007	-0-	7007	21192	7007	3			Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	6561	-0-	6561	27753	6561	3			Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	6727	-0-	6727	34480	6727	3			Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	6655	-0-	6655	41135	6655	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

06	DLQ	G-10	3963	-0-	3963	3963	3963	3			Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	4106	-0-	4106	8069	4106	3			Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	3731	-0-	3731	11800	3731	3			Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	15128	3328	3			Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	18517	3389	3			Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	21813	3296	3			Y	-0-					26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	517	-0-	-785	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	289	-0-	-2625	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	0		172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-
10	0		505	-0-	505	677	505	3			N	-0-					-0-
11	0		431	-0-	431	1108	431	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

06	DLQ	G-10	4148	-0-	4148	4148	4147	3	1	9	Y	1	1	8			26
07	DLQ	G-10	3823	-0-	3823	7971	3823	3			Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	4593	-0-	4593	12564	4593	3			Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	4296	-0-	4296	16860	4295	3	1	9	Y	1	1	8			26
10	DLQ	G-10	4314	-0-	4314	21174	4314	3			Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	4167	-0-	4167	25341	4167	3			Y	-0-					26

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

06	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	2222	2222	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	4532	2310	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2376	-0-	2376	6908	2376	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	9287	2379	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	11820	2533	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	14343	2523	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3453	-0-	-825	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	0		3328	-0-	3328	3328	3328	3			N	-0-					-0-
10	0		2965	-0-	2965	6293	2965	3			N	-0-					-0-
11	0		3021	-0-	3021	9314	3021	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6299	-0-	6299	6299	6299	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6456	-0-	6456	12755	6456	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6200	-0-	6200	18955	6200	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5905	-0-	5905	24860	5905	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6278	-0-	6278	31138	6278	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5792	-0-	5792	36930	5792	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	0		2095	-0-	2095	2095	2095	3			N	-0-					-0-
10	0		2157	-0-	2157	4252	2157	3			N	-0-					-0-
11	0		2207	-0-	2207	6459	2207	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	0		3423	-0-	3423	3423	3423	2			N	-0-					-0-
10	0		3199	-0-	3199	6622	3199	2			N	-0-					-0-
11	0		3139	-0-	3139	9761	3139	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	259	1	2828	2	N	-0-					159
07	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	268	1	3079	2	N	-0-					159
08	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	268	1	2501	2	N	-0-					159
09	3540	X	896	-0-	-2644	-0-	259	1	637	2	N	-0-	123	1			36
10	0		3607	-0-	3607	3607	297	1	3310	2	N	-0-					36
11	0		3384	-0-	3384	6991	317	1	3060	2	N	6					42
							7	9									

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
06	3240	X	2992	-0-	-248	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
09	0		3018	-0-	3018	3018	3018	3			N	-0-					-0-
10	0		3062	-0-	3062	6080	3062	3			N	-0-					-0-
11	0		2895	-0-	2895	8975	2895	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8835	-0-	8835	8835	8804	2	31	9	Y	28					67
07	DLQ G-10		9529	-0-	9529	18364	9490	2	39	9	Y	35					102
08	DLQ G-10		9172	-0-	9172	27536	9116	2	56	9	Y	51					153
09	DLQ G-10		5634	-0-	5634	33170	5623	2	11	9	Y	10	79	1			84
10	DLQ G-10		373	-0-	373	33543	21	1	352	2	Y	-0-					84
11	DLQ G-10		6037	-0-	6037	39580	204	1	5813	2	Y	18					102
							20	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	4542	2	52	9	N	47					115
07	4774	X	2291	-0-	-2483	-0-	2245	2	46	9	N	42					157
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4853	2	11	9	N	10					167
09	0		2509	-0-	2509	2509	2486	2	23	9	N	21	97	1			91
10	0		2538	-0-	2538	5047	141	1	2384	2	N	12					103
							13	9									
11	0		5532	-0-	5532	10579	156	1	5345	2	N	28					131
							31	9									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3897	-0-	-243	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3599	-0-	-679	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
09	0		3936	-0-	3936	3936	3936	3			N	-0-					-0-
10	0		3935	-0-	3935	7871	3935	3			N	-0-					-0-
11	0		3882	-0-	3882	11753	3882	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
09	0		4946	-0-	4946	4946	4946	3			N	-0-					-0-
10	0		4995	-0-	4995	9941	4995	3			N	-0-					-0-
11	0		4916	-0-	4916	14857	4916	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8017	-0-	-1253	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8243	-0-	-654	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7939	-0-	-896	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
09	0		7623	-0-	7623	7623	7623	3			N	-0-					-0-
10	0		8096	-0-	8096	15719	8096	3			N	-0-					-0-
11	0		7735	-0-	7735	23454	7735	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	1788	-0-	-2142	-0-	471	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	444	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	428	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	0		2871	-0-	2871	2871	449	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	0		4438	-0-	4438	7309	483	1	3955	2	N	-0-					-0-
11	0		4268	-0-	4268	11577	439	1	3829	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3781	3	1	9	N	1	1	8			64
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3955	3	1	9	N	1	1	8			64
08	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	3742	3			N	-0-					64
09	0		3685	-0-	3685	3685	3684	3	1	9	N	1	1	8			64
10	0		3590	-0-	3590	7275	3590	3			N	-0-					64
11	0		3826	-0-	3826	11101	3826	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	128	-0-	-232	-0-	127	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	3013	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5887	2874	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2979	-0-	2979	8866	2979	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3580	-0-	3580	12446	3580	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4418	-0-	4418	16864	4418	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3156	-0-	3156	20020	3156	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	3957	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4133	-0-	4133	8090	4133	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4167	-0-	4167	12257	4167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3663	-0-	3663	15920	3663	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3583	-0-	3583	19503	3583	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4150	-0-	4150	23653	4150	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

06	DLQ G-10		6751	-0-	6751	6751	6751	3			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		6965	-0-	6965	13716	6965	3			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		6978	-0-	6978	20694	6978	3			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		6932	-0-	6932	27626	6932	3			Y	-0-					45
10	DLQ G-10		7073	-0-	7073	34699	7073	3			Y	-0-					45
11	DLQ G-10		6808	-0-	6808	41507	6808	3			Y	-0-					45

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

06	DLQ G-10		2583	-0-	2583	2583	2583	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2784	-0-	2784	5367	2784	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2809	-0-	2809	8176	2809	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2685	-0-	2685	10861	2685	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2699	-0-	2699	13560	2699	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3007	-0-	3007	16567	3007	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37	37	35	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

06	DLQ G-10		5846	-0-	5846	5846	5846	3			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		6156	-0-	6156	12002	6156	3			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		6162	-0-	6162	18164	6162	3			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		6681	-0-	6681	24845	6681	3			Y	-0-					48
10	DLQ G-10		6727	-0-	6727	31572	6727	3			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		6246	-0-	6246	37818	6246	3			Y	-0-					48

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

06	7260	X	7121	-0-	-139	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	7280	-0-	-67	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
09	0		7041	-0-	7041	7041	7041	3			N	-0-					-0-
10	0		6952	-0-	6952	13993	6952	3			N	-0-					-0-
11	0		6696	-0-	6696	20689	6696	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		596	-0-	596	596	596	3			N	-0-					-0-
11	0		1162	-0-	1162	1758	1162	3			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
06	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
09	0		4326	-0-	4326	4326	4326	3			N	-0-					-0-
10	0		4426	-0-	4426	8752	4426	3			N	-0-					-0-
11	0		4169	-0-	4169	12921	4169	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
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	33	1	7768	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7130	-0-	-465	-0-	134	1	6996	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6674	-0-	-1200	-0-	131	1	6543	2	N	-0-					-0-
09	0		6760	-0-	6760	6760	60	1	6700	2	N	-0-					-0-
10	0		6837	-0-	6837	13597	54	1	6783	2	N	-0-					-0-
11	0		6208	-0-	6208	19805	75	1	6133	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
06	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
09	0		3746	-0-	3746	3746	3746	3			N	-0-					-0-
10	0		4045	-0-	4045	7791	4045	3			N	-0-					-0-
11	0		3984	-0-	3984	11775	3984	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
06	5010	X	4499	-0-	-511	-0-	306	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	258	1	4347	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4418	-0-	-759	-0-	278	1	4140	2	N	-0-					-0-
09	0		3929	-0-	3929	3929	301	1	3628	2	N	-0-					-0-
10	0		4224	-0-	4224	8153	300	1	3924	2	N	-0-					-0-
11	0		4059	-0-	4059	12212	295	1	3764	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
06	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	2157	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2573	X	2564	-0-	-9	-0-	2562	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2573	X	2042	-0-	-531	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	0		1979	-0-	1979	1979	1977	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		2462	-0-	2462	4441	2462	3			N	-0-					-0-
11	0		2379	-0-	2379	6820	2379	3			N	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5190	X	4617	-0-	-573	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	3849	-0-	-1421	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
09	0		5319	-0-	5319	5319	5319	3			N	-0-					-0-
10	0		5278	-0-	5278	10597	5278	3			N	-0-					-0-
11	0		4070	-0-	4070	14667	4070	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
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	0		3008	-0-	3008	3008	3008	3			N	-0-					-0-
10	0		2959	-0-	2959	5967	2959	3			N	-0-					-0-
11	0		2824	-0-	2824	8791	2824	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
06	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
09	0		3898	-0-	3898	3898	3898	3			N	-0-					-0-
10	0		4040	-0-	4040	7938	4040	3			N	-0-					-0-
11	0		3912	-0-	3912	11850	3912	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
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6107	X	6059	-0-	-48	-0-	6058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
09	0		5886	-0-	5886	5886	5885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		6398	-0-	6398	12284	6398	3			N	-0-					-0-
11	0		6107	-0-	6107	18391	6107	3			N	-0-					-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
06	7680	X	6537	-0-	-1143	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	1263	-0-	-6673	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	2829	-0-	-4642	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
09	0		5631	-0-	5631	5631	5631	3			N	-0-					-0-
10	0		5857	-0-	5857	11488	5857	3			N	-0-					-0-
11	0		5963	-0-	5963	17451	5963	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
06	9600	X	8550	-0-	-1050	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8212	-0-	-1553	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8242	-0-	-655	-0-	8242	3			N	-0-					-0-
09	0		8236	-0-	8236	8236	8236	3			N	-0-					-0-
10	0		9602	-0-	9602	17838	9602	3			N	-0-					-0-
11	0		9741	-0-	9741	27579	9741	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
06	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3889	-0-	-79	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	0		3708	-0-	3708	3708	3708	3			N	-0-					-0-
10	0		3708	-0-	3708	7416	3708	3			N	-0-					-0-
11	0		3574	-0-	3574	10990	3574	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
06	4140	X	3698	-0-	-442	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3052	-0-	-947	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	0		3665	-0-	3665	3665	3665	3			N	-0-					-0-
10	0		3974	-0-	3974	7639	3974	3			N	-0-					-0-
11	0		3838	-0-	3838	11477	3838	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5100	-0-	-387	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
09	0		4935	-0-	4935	4935	4935	3			N	-0-					-0-
10	0		4826	-0-	4826	9761	4826	3			N	-0-					-0-
11	0		4965	-0-	4965	14726	4965	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6111	-0-	-39	-0-	6110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
09	0		5915	-0-	5915	5915	5914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		5872	-0-	5872	11787	5872	3			N	-0-					-0-
11	0		5506	-0-	5506	17293	5506	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5098	-0-	-152	-0-	5097	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	5217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
09	0		5397	-0-	5397	5397	5396	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		5454	-0-	5454	10851	5454	3			N	-0-					-0-
11	0		4709	-0-	4709	15560	4709	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	4105	-0-	-2165	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	4945	-0-	-1534	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5632	-0-	-661	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
09	0		5529	-0-	5529	5529	5529	3			N	-0-					-0-
10	0		5764	-0-	5764	11293	5764	3			N	-0-					-0-
11	0		5921	-0-	5921	17214	5921	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
09	0		5489	-0-	5489	5489	5489	3			N	-0-					-0-
10	0		5313	-0-	5313	10802	5313	3			N	-0-					-0-
11	0		5071	-0-	5071	15873	5071	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	4284	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4174	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4712	X	4548	-0-	-164	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
09	0		4622	-0-	4622	4622	4621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		4755	-0-	4755	9377	4755	3			N	-0-					-0-
11	0		4165	-0-	4165	13542	4165	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8960	-0-	-123	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8768	-0-	-191	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
09	0		8348	-0-	8348	8348	8348	3			N	-0-					-0-
10	0		8514	-0-	8514	16862	8514	3			N	-0-					-0-
11	0		8040	-0-	8040	24902	8040	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
06	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
09	0		4149	-0-	4149	4149	4149	3			N	-0-					-0-
10	0		4153	-0-	4153	8302	4153	3			N	-0-					-0-
11	0		4002	-0-	4002	12304	4002	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3588	-0-	-672	-0-	87	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	97	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	95	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	0		3636	-0-	3636	3636	96	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	0		3581	-0-	3581	7217	103	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	0		3813	-0-	3813	11030	102	1	3711	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4210	-0-	4210	4210	4210	3			Y	-0-					39
07	DLQ G-10		4078	-0-	4078	8288	4078	3			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		4600	-0-	4600	12888	4600	3			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		4562	-0-	4562	17450	4562	3			Y	-0-					39
10	DLQ G-10		4292	-0-	4292	21742	4292	3			Y	-0-					39
11	DLQ G-10		3635	-0-	3635	25377	3635	3			Y	-0-					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9973	-0-	-347	-0-	65	1	9908	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10265	-0-	-399	-0-	67	1	10198	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10104	-0-	-498	-0-	69	1	10035	2	N	-0-					-0-
09	0		9587	-0-	9587	9587	67	1	9520	2	N	-0-					-0-
10	0		10133	-0-	10133	19720	74	1	10059	2	N	-0-					-0-
11	0		10863	-0-	10863	30583	73	1	10790	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	547	1	3654	2	N	-0-					66
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	565	1	3673	2	N	-0-					66
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	565	1	4169	2	N	-0-					66
09	0		3771	-0-	3771	3771	547	1	3204	2	N	18					84
							20	9									
10	0		4579	-0-	4579	8350	565	1	4014	2	N	-0-					84
11	0		4447	-0-	4447	12797	547	1	3900	2	N	-0-					84

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
06	11970	X	11215	-0-	-755	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11310	-0-	-1059	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9786	-0-	-1994	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	0		10375	-0-	10375	10375	10375	2			N	-0-					-0-
10	0		10440	-0-	10440	20815	10440	2			N	-0-					-0-
11	0		10300	-0-	10300	31115	10300	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6464	-0-	6464	6464	6460	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10		6556	-0-	6556	13020	6552	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	DLQ G-10		5958	-0-	5958	18978	5958	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6102	-0-	6102	25080	6099	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	DLQ G-10		6367	-0-	6367	31447	6367	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6250	-0-	6250	37697	6250	3			Y	-0-					-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
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3775	-0-	-1123	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
09	0		2338	-0-	2338	2338	2338	3			N	-0-					-0-
10	0		3738	-0-	3738	6076	3738	3			N	-0-					-0-
11	0		3783	-0-	3783	9859	3783	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
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
09	0		4038	-0-	4038	4038	4038	2			N	-0-					-0-
10	0		3929	-0-	3929	7967	3929	2			N	-0-					-0-
11	0		4015	-0-	4015	11982	4015	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
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1792	-0-	-440	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	0		1714	-0-	1714	1714	1714	3			N	-0-					-0-
10	0		1866	-0-	1866	3580	1866	3			N	-0-					-0-
11	0		1716	-0-	1716	5296	1716	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
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7440	X	7038	-0-	-402	-0-	7037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7626	X	7240	-0-	-386	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
09	0		7237	-0-	7237	7237	7236	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		7160	-0-	7160	14397	7160	3			N	-0-					-0-
11	0		6879	-0-	6879	21276	6879	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 #: 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
06	8430	X	8218	-0-	-212	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8476	-0-	-111	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6995	-0-	-1592	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	0		7952	-0-	7952	7952	7952	2			N	-0-					-0-
10	0		7331	-0-	7331	15283	7331	2			N	-0-					-0-
11	0		7224	-0-	7224	22507	7224	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
06	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5713	-0-	-270	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
09	0		5703	-0-	5703	5703	5703	2			N	-0-					-0-
10	0		5673	-0-	5673	11376	5673	2			N	-0-					-0-
11	0		5405	-0-	5405	16781	5405	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
06	26010	X	23546	-0-	-2464	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	23940	-0-	-2937	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	24102	-0-	-2248	-0-	24102	2			N	-0-					-0-
09	0		23065	-0-	23065	23065	23065	2			N	-0-					-0-
10	0		22929	-0-	22929	45994	22929	2			N	-0-					-0-
11	0		23260	-0-	23260	69254	23260	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
06	15180	X	14899	-0-	-281	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15055	-0-	-631	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	14531	-0-	-1155	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
09	0		13674	-0-	13674	13674	13674	2			N	-0-					-0-
10	0		14263	-0-	14263	27937	14263	2			N	-0-					-0-
11	0		14046	-0-	14046	41983	14046	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
06	6720	X	5366	-0-	-1354	-0-	5365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6944	X	5750	-0-	-1194	-0-	5749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6603	X	5730	-0-	-873	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	0		5464	-0-	5464	5464	5463	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		5222	-0-	5222	10686	5222	3			N	-0-					-0-
11	0		4801	-0-	4801	15487	4801	3			N	-0-					-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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	409	-0-	-211	-0-	408	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	0		313	-0-	313	313	311	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		853	-0-	853	1166	853	3			N	-0-					-0-
11	0		1297	-0-	1297	2463	1297	3			N	-0-					-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
06	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6160	-0-	-164	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
09	0		5582	-0-	5582	5582	5582	3			N	-0-					-0-
10	0		6389	-0-	6389	11971	6389	3			N	-0-					-0-
11	0		6113	-0-	6113	18084	6113	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
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	373	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		474	-0-	474	850	471	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	DLQ G-10		338	-0-	338	1188	338	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		220	-0-	220	1408	217	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	DLQ G-10		212	-0-	212	1620	212	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		348	-0-	348	1968	348	3			Y	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

06	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
09	0		3820	-0-	3820	3820	3820	3			N	-0-					-0-
10	0		3822	-0-	3822	7642	3822	3			N	-0-					-0-
11	0		3678	-0-	3678	11320	3678	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	393	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	414	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	402	1	3069	2	N	-0-					-0-
09	0		3212	-0-	3212	3212	394	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	0		2772	-0-	2772	5984	342	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	0		3072	-0-	3072	9056	369	1	2703	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

06	3540	X	3118	-0-	-422	-0-	189	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2637	-0-	-897	-0-	189	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2364	-0-	-922	-0-	191	1	2173	2	N	-0-					-0-
09	0		3114	-0-	3114	3114	180	1	2934	2	N	-0-					-0-
10	0		2385	-0-	2385	5499	155	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	0		2866	-0-	2866	8365	175	1	2691	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

06	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6609	-0-	-428	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
09	0		6267	-0-	6267	6267	6267	3			N	-0-					-0-
10	0		6356	-0-	6356	12623	6356	3			N	-0-					-0-
11	0		5960	-0-	5960	18583	5960	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

06	12480	X	9282	-0-	-3198	-0-	183	1	9099	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10478	-0-	-1643	-0-	180	1	10298	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	10787	-0-	-1334	-0-	184	1	10603	2	N	-0-					-0-
09	0		10169	-0-	10169	10169	191	1	9978	2	N	-0-					-0-
10	0		3687	-0-	3687	13856	276	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	0		3255	-0-	3255	17111	229	1	3026	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

06	5820	X	4638	-0-	-1182	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5218	-0-	-796	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	0		5597	-0-	5597	5597	5597	3			N	-0-					-0-
10	0		5870	-0-	5870	11467	5870	3			N	-0-					-0-
11	0		4977	-0-	4977	16444	4977	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	678	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2710	-0-	-948	-0-	693	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	705	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	0		2950	-0-	2950	2950	677	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	0		2852	-0-	2852	5802	658	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	0		3079	-0-	3079	8881	702	1	2377	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7559	-0-	-211	-0-	7559	3			N	-0-					57
07	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	3			N	-0-					57
08	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	7707	3			N	-0-					57
09	0		7301	-0-	7301	7301	7301	3			N	-0-					57
10	0		7351	-0-	7351	14652	7351	3			N	-0-					57
11	0		7033	-0-	7033	21685	7033	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	258	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	682	-0-	-372	-0-	260	1	422	2	N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	273	1	1939	2	N	-0-					-0-
09	0		667	-0-	667	667	266	1	401	2	N	-0-					-0-
10	0		376	-0-	376	1043	324	1	52	2	N	-0-					-0-
11	0		864	-0-	864	1907	274	1	590	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15930	X	15195	-0-	-735	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14381	-0-	-2080	-0-	6	1	14375	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14318	-0-	-2143	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
09	0		12778	-0-	12778	12778	26	1	12752	2	N	-0-					-0-
10	0		2826	-0-	2826	15604	148	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	0		9433	-0-	9433	25037	282	1	9151	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860	X	21846	-0-	-1014	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22347	-0-	-1461	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	23182	-0-	-626	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
09	0		21273	-0-	21273	21273	21273	2			N	-0-					-0-
10	0		23366	-0-	23366	44639	23366	2			N	-0-					-0-
11	0		26042	-0-	26042	70681	26042	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4293	-0-	4293	4293	4292	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		4642	-0-	4642	8935	4641	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		4529	-0-	4529	13464	4529	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5282	-0-	5282	18746	5281	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	DLQ G-10		4790	-0-	4790	23536	4790	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5103	-0-	5103	28639	5103	3			Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	547	1	6458	2	N	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	565	1	6771	2	N	-0-					-0-
08	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	565	1	11951	2	N	-0-					-0-
09	0		13133	-0-	13133	13133	547	1	12586	2	N	-0-					-0-
10	0		12144	-0-	12144	25277	565	1	11579	2	N	-0-					-0-
11	0		9604	-0-	9604	34881	547	1	9057	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

06	2580	X	1037	-0-	-1543	-0-	835	1	202	2	N	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	857	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	863	1	1494	2	N	-0-					-0-
09	0		1204	-0-	1204	1204	809	1	395	2	N	-0-					-0-
10	0		781	-0-	781	1985	715	1	66	2	N	-0-					-0-
11	0		730	-0-	730	2715	553	1	177	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

06	15540	X	13815	-0-	-1725	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	13739	-0-	-2536	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11740	-0-	-4535	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
09	0		10485	-0-	10485	10485	10485	2			N	-0-					-0-
10	0		10059	-0-	10059	20544	10059	2			N	-0-					-0-
11	0		12314	-0-	12314	32858	12314	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

06	DLQ G-10		6309	-0-	6309	6309	6274	2	35	9	Y	32					116
07	DLQ G-10		6728	-0-	6728	13037	6716	2	12	9	Y	11					127
08	DLQ G-10		6684	-0-	6684	19721	6671	2	13	9	Y	12					139
09	DLQ G-10		6646	-0-	6646	26367	6625	2	21	9	Y	19					158
10	DLQ G-10		6770	-0-	6770	33137	6762	2	8	9	Y	7	132	1			33
11	DLQ G-10		6451	-0-	6451	39588	6451	2			Y	-0-					33

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1919	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2139	X	1594	-0-	-545	-0-	1592	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2449	X	1908	-0-	-541	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	0		2013	-0-	2013	2013	2011	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		1515	-0-	1515	3528	1515	3			N	-0-					-0-
11	0		1104	-0-	1104	4632	1104	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	0		3416	-0-	3416	3416	3416	3			N	-0-					-0-
10	0		3564	-0-	3564	6980	3564	3			N	-0-					-0-
11	0		3318	-0-	3318	10298	3318	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
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	0		6381	-0-	6381	6381	6381	2			N	-0-					-0-
10	0		7781	-0-	7781	14162	7781	2			N	-0-					-0-
11	0		6051	-0-	6051	20213	6051	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
06	22350	X	18069	-0-	-4281	-0-	18069	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	16487	-0-	-4717	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15667	-0-	-2375	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
09	0		15375	-0-	15375	15375	15375	2			N	-0-					-0-
10	0		13673	-0-	13673	29048	13673	2			N	-0-					-0-
11	0		11818	-0-	11818	40866	11818	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
06	25230	X	21145	-0-	-4085	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	21514	-0-	-3534	-0-	21514	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	21713	-0-	-3335	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
09	0		21252	-0-	21252	21252	21252	2			N	-0-					-0-
10	0		21029	-0-	21029	42281	21029	2			N	-0-					-0-
11	0		20950	-0-	20950	63231	20950	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
06	12060	X	11410	-0-	-650	-0-	312	1	11098	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	4689	-0-	-7587	-0-	300	1	4389	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	4017	-0-	-8259	-0-	299	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	0		6289	-0-	6289	6289	294	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	0		8474	-0-	8474	14763	270	1	8204	2	N	-0-					-0-
11	0		7628	-0-	7628	22391	214	1	7414	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
06	7200	X	1058	-0-	-6142	-0-	52	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	1	-0-	-7439	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	7440	X	4	-0-	-7436	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
09	0		67	-0-	67	67	67	1			N	-0-					-0-
10	0		4414	-0-	4414	4481	278	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	0		5735	-0-	5735	10216	229	1	5506	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
06	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	1273	3	2	9	Y	2	2	8			20
07	DLQ G-10		3355	-0-	3355	4630	3353	3	2	9	Y	2	2	8			20
08	DLQ G-10		7067	-0-	7067	11697	7067	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		7752	-0-	7752	19449	7750	3	2	9	Y	2	2	8			20
10	DLQ G-10		8143	-0-	8143	27592	8143	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		7557	-0-	7557	35149	7557	3			Y	-0-					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
06	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5816	-0-	-694	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	0		5817	-0-	5817	5817	5817	3			N	-0-					-0-
10	0		5820	-0-	5820	11637	5820	3			N	-0-					-0-
11	0		5435	-0-	5435	17072	5435	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8303	-0-	-315	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8066	-0-	-552	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
09	0		7918	-0-	7918	7918	7918	3			N	-0-					-0-
10	0		8166	-0-	8166	16084	8166	3			N	-0-					-0-
11	0		7533	-0-	7533	23617	7533	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	0		4921	-0-	4921	4921	4921	3			N	-0-					-0-
10	0		4960	-0-	4960	9881	4960	3			N	-0-					-0-
11	0		4788	-0-	4788	14669	4788	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11488	-0-	-572	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11636	-0-	-516	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	11448	-0-	-704	-0-	11448	3			N	-0-					-0-
09	0		10993	-0-	10993	10993	10993	3			N	-0-					-0-
10	0		11232	-0-	11232	22225	11232	3			N	-0-					-0-
11	0		10488	-0-	10488	32713	10488	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6178	-0-	-890	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
09	0		5905	-0-	5905	5905	5905	3			N	-0-					-0-
10	0		6150	-0-	6150	12055	6150	3			N	-0-					-0-
11	0		5831	-0-	5831	17886	5831	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5404	-0-	-296	-0-	5403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5828	X	5791	-0-	-37	-0-	5790	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5859	X	5646	-0-	-213	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
09	0		5360	-0-	5360	5360	5359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		5495	-0-	5495	10855	5495	3			N	-0-					-0-
11	0		5266	-0-	5266	16121	5266	3			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	6997	-0-	-1973	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7621	-0-	-1648	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	0		8803	-0-	8803	8803	8803	2			N	-0-					-0-
10	0		7949	-0-	7949	16752	7949	2			N	-0-					-0-
11	0		3087	-0-	3087	19839	3087	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	9	-0-	-5961	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5067	-0-	-1815	-0-	315	1	4752	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6449	-0-	-433	-0-	300	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	0		6231	-0-	6231	6231	257	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	0		5413	-0-	5413	11644	231	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	0		4176	-0-	4176	15820	202	1	3974	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
06	12360	X	11618	-0-	-742	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11442	-0-	-1330	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11381	-0-	-1143	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
09	0		10468	-0-	10468	10468	10468	2			N	-0-					-0-
10	0		10332	-0-	10332	20800	10332	2			N	-0-					-0-
11	0		7785	-0-	7785	28585	7785	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	16106	-0-	-1354	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16486	-0-	-1494	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	16208	-0-	-1431	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
09	0		16087	-0-	16087	16087	16087	2			N	-0-					-0-
10	0		15878	-0-	15878	31965	15878	2			N	-0-					-0-
11	0		14856	-0-	14856	46821	14856	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
07	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	25959	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19001	-0-	-4900	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
09	0		16311	-0-	16311	16311	16311	2			N	-0-					-0-
10	0		20395	-0-	20395	36706	20395	2			N	-0-					-0-
11	0		21086	-0-	21086	57792	21086	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
07	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
08	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
09	0		22207	-0-	22207	22207	22207	2			N	-0-					-0-
10	0		20098	-0-	20098	42305	20098	2			N	-0-					-0-
11	0		20081	-0-	20081	62386	20081	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	14246	-0-	-1144	-0-	93	1	14153	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	14725	-0-	-1178	-0-	96	1	14629	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	13206	-0-	-2511	-0-	91	1	13115	2	N	-0-					-0-
09	0		12710	-0-	12710	12710	89	1	12621	2	N	-0-					-0-
10	0		13036	-0-	13036	25746	95	1	12941	2	N	-0-					-0-
11	0		12862	-0-	12862	38608	86	1	12776	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	15361	-0-	-1289	-0-	101	1	15260	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	15903	-0-	-1302	-0-	104	1	15799	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15680	-0-	-1215	-0-	108	1	15572	2	N	-0-					-0-
09	0		14628	-0-	14628	14628	103	1	14525	2	N	-0-					-0-
10	0		13688	-0-	13688	28316	99	1	13589	2	N	-0-					-0-
11	0		14998	-0-	14998	43314	100	1	14898	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
07	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	17414	-0-	-380	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
09	0		16450	-0-	16450	16450	16450	2			N	-0-					-0-
10	0		16544	-0-	16544	32994	16544	2			N	-0-					-0-
11	0		15863	-0-	15863	48857	15863	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
06	DLQ G-10		3358	-0-	3358	3358	3358	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3327	-0-	3327	6685	3327	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3292	-0-	3292	9977	3292	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3193	-0-	3193	13170	3193	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3440	-0-	3440	16610	3440	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3394	-0-	3394	20004	3394	3			Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

06	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5206	-0-	-1335	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	0		4848	-0-	4848	4848	4848	2			N	-0-					-0-
10	0		4616	-0-	4616	9464	4616	2			N	-0-					-0-
11	0		4194	-0-	4194	13658	4194	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

06	9120	X	9018	-0-	-102	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	9315	-0-	-47	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	9356	-0-	-192	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
09	0		8893	-0-	8893	8893	8893	3			N	-0-					-0-
10	0		9224	-0-	9224	18117	9224	3			N	-0-					-0-
11	0		8800	-0-	8800	26917	8800	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

06	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	103	1	5778	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6178	-0-	-611	-0-	105	1	6073	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	107	1	5944	2	N	-0-					-0-
09	0		5767	-0-	5767	5767	112	1	5655	2	N	-0-					-0-
10	0		5310	-0-	5310	11077	147	1	5163	2	N	-0-					-0-
11	0		5042	-0-	5042	16119	107	1	4935	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	291	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	318	1	1714	2	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	300	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	0		569	-0-	569	569	267	1	302	2	N	-0-					-0-
10	0		116	-0-	116	685	116	1			N	-0-					-0-
11	0		534	-0-	534	1219	226	1	308	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

06	8460	X	41	-0-	-8419	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	28	-0-	-8156	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1802	-0-	1802	1802	190	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	0		1432	-0-	1432	3234	124	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	0		3392	-0-	3392	6626	262	1	3130	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	14910	X	14336	-0-	-574	-0-	149	1	14187	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	14947	-0-	-398	-0-	146	1	14801	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14776	-0-	-352	-0-	147	1	14629	2	N	-0-					-0-
09	0		14343	-0-	14343	14343	135	1	14208	2	N	-0-					-0-
10	0		12620	-0-	12620	26963	131	1	12489	2	N	-0-					-0-
11	0		14021	-0-	14021	40984	139	1	13882	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
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	109	1	10372	2	N	-0-					-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	103	1	10445	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10179	-0-	-516	-0-	105	1	10074	2	N	-0-					-0-
09	0		9870	-0-	9870	9870	95	1	9775	2	N	-0-					-0-
10	0		8725	-0-	8725	18595	95	1	8630	2	N	-0-					-0-
11	0		9524	-0-	9524	28119	100	1	9424	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
06	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
09	0		3347	-0-	3347	3347	3347	3			N	-0-					-0-
10	0		3646	-0-	3646	6993	3646	3			N	-0-					-0-
11	0		3501	-0-	3501	10494	3501	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
06	3930	X	3424	-0-	-506	-0-	3421	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	3227	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	0		3940	-0-	3940	3940	3938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0		4086	-0-	4086	8026	4086	3			N	-0-					-0-
11	0		3547	-0-	3547	11573	3547	3			N	-0-					-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
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	951	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	0		4093	-0-	4093	4093	4093	3			N	-0-					-0-
10	0		4125	-0-	4125	8218	4125	3			N	-0-					-0-
11	0		3830	-0-	3830	12048	3830	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
06	7230	X	6537	-0-	-693	-0-	6536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	6603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
09	0		7316	-0-	7316	7316	7315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		7328	-0-	7328	14644	7328	3			N	-0-					-0-
11	0		6085	-0-	6085	20729	6085	3			N	-0-					-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
06	4140	X	3675	-0-	-465	-0-	3674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4216	X	2960	-0-	-1256	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	0		3548	-0-	3548	3548	3547	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		3910	-0-	3910	7458	3910	3			N	-0-					-0-
11	0		2218	-0-	2218	9676	2218	3			N	-0-					-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
06	8370	X	8121	-0-	-249	-0-	8120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8649	X	8261	-0-	-388	-0-	8260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
09	0		7871	-0-	7871	7871	7871	3			N	-0-					-0-
10	0		7675	-0-	7675	15546	7675	3			N	-0-					-0-
11	0		7364	-0-	7364	22910	7364	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
06	10530	X	8732	-0-	-1798	-0-	91	1	8641	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10022	-0-	-859	-0-	98	1	9924	2	N	-0-					-0-
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	98	1	9778	2	N	-0-					-0-
09	0		9707	-0-	9707	9707	92	1	9615	2	N	-0-					-0-
10	0		8832	-0-	8832	18539	92	1	8740	2	N	-0-					-0-
11	0		9089	-0-	9089	27628	90	1	8999	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
06	6870	X	6671	-0-	-199	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6871	-0-	-166	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6968	-0-	-69	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
09	0		6610	-0-	6610	6610	6610	3			N	-0-					-0-
10	0		6634	-0-	6634	13244	6634	3			N	-0-					-0-
11	0		6445	-0-	6445	19689	6445	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
06	18570	X	16807	-0-	-1763	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	16643	-0-	-2050	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16059	-0-	-2262	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
09	0		15359	-0-	15359	15359	15359	2			N	-0-					-0-
10	0		15349	-0-	15349	30708	15349	2			N	-0-					-0-
11	0		15119	-0-	15119	45827	15119	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
06	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
07	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
09	0		17047	-0-	17047	17047	17047	2			N	-0-					-0-
10	0		16850	-0-	16850	33897	16850	2			N	-0-					-0-
11	0		16406	-0-	16406	50303	16406	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
06	19740	X	19064	-0-	-676	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	19070	-0-	-1328	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	18543	-0-	-1855	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
09	0		17634	-0-	17634	17634	17634	2			N	-0-					-0-
10	0		17783	-0-	17783	35417	17783	2			N	-0-					-0-
11	0		17369	-0-	17369	52786	17369	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
06	13020	X	12630	-0-	-390	-0-	131	1	12499	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	11165	-0-	-2289	-0-	109	1	11056	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	11358	-0-	-2096	-0-	113	1	11245	2	N	-0-					-0-
09	0		11439	-0-	11439	11439	108	1	11331	2	N	-0-					-0-
10	0		10289	-0-	10289	21728	107	1	10182	2	N	-0-					-0-
11	0		9303	-0-	9303	31031	92	1	9211	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
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	0		5455	-0-	5455	5455	5455	2			N	-0-					-0-
10	0		5507	-0-	5507	10962	5507	2			N	-0-					-0-
11	0		5401	-0-	5401	16363	5401	2			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2022

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

06	9060	X	8536	-0-	-524	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8460	-0-	-747	-0-	8460	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8371	-0-	-743	-0-	8371	3			N	-0-					-0-
09	0		8036	-0-	8036	8036	8036	3			N	-0-					-0-
10	0		8245	-0-	8245	16281	8245	3			N	-0-					-0-
11	0		7929	-0-	7929	24210	7929	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	312	1	4087	2	N	3					83
							3	9									
07	2418	X	1142	-0-	-1276	-0-	229	1	906	2	N	6					89
							7	9									
08	2418	X	34	-0-	-2384	-0-	34	1			N	-0-					89
09	0		1889	-0-	1889	1889	274	1	1613	2	N	2					91
							2	9									
10	0		5988	-0-	5988	7877	228	1	5759	2	N	1	68	1			24
							1	9									
11	0		4652	-0-	4652	12529	220	1	4412	2	N	18					42
							20	9									

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

06	DLQ G-10		2564	-0-	2564	2564	2562	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		2749	-0-	2749	5313	2747	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	DLQ G-10		3234	-0-	3234	8547	3234	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1584	-0-	1584	10131	1582	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	12186	2055	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1921	-0-	1921	14107	1921	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	5341	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		5385	-0-	5385	10727	5384	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		5590	-0-	5590	16317	5590	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4838	-0-	4838	21155	4837	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	DLQ G-10		5053	-0-	5053	26208	5053	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4806	-0-	4806	31014	4806	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5462	-0-	5462	5462	5458	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10		6358	-0-	6358	11820	6354	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	DLQ G-10		5582	-0-	5582	17402	5582	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5333	-0-	5333	22735	5330	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	DLQ G-10		3488	-0-	3488	26223	3488	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2197	-0-	2197	28420	2197	3			Y	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4776	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	0		2255	-0-	2255	2255	2255	3			N	-0-					-0-
10	0		1203	-0-	1203	3458	1203	3			N	-0-					-0-
11	0		2562	-0-	2562	6020	2562	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

06	6300	X	5128	-0-	-1172	-0-	5122	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
08	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
09	0		11460	-0-	11460	11460	11460	3			N	-0-					-0-
10	0		12945	-0-	12945	24405	12945	3			N	-0-					-0-
11	0		12041	-0-	12041	36446	12041	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

06	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	3308	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
09	0		3573	-0-	3573	3573	3573	3			N	-0-					-0-
10	0		3394	-0-	3394	6967	3394	3			N	-0-					-0-
11	0		3225	-0-	3225	10192	3225	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0		259	-0-	259	259	259	3			N	-0-					-0-
10	0		428	-0-	428	687	428	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	687					N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

06	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	3			N	-0-					-0-
08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	3			N	-0-					-0-
09	0		12581	-0-	12581	12581	12581	3			N	-0-					-0-
10	0		12755	-0-	12755	25336	12755	3			N	-0-					-0-
11	0		12207	-0-	12207	37543	12207	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

06	10950	X	10492	-0-	-458	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10463	-0-	-759	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10913	-0-	-185	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
09	0		10497	-0-	10497	10497	10497	2			N	-0-					-0-
10	0		10648	-0-	10648	21145	10648	2			N	-0-					-0-
11	0		10617	-0-	10617	31762	10617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3344	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3162	X	1914	-0-	-1248	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1786	-0-	-1376	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09	0		2515	-0-	2515	2515	2515	3			N	-0-					-0-
10	0		710	-0-	710	3225	710	3			N	-0-					-0-
11	0		331	-0-	331	3556	331	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	10673	-0-	-1027	-0-	10671	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12090	X	11842	-0-	-248	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			N	-0-					-0-
09	0		11791	-0-	11791	11791	11791	3			N	-0-					-0-
10	0		11721	-0-	11721	23512	11721	3			N	-0-					-0-
11	0		10525	-0-	10525	34037	10525	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5688	-0-	-942	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	4661	-0-	-2190	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6336	-0-	-329	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
09	0		3993	-0-	3993	3993	3993	3			N	-0-					-0-
10	0		4854	-0-	4854	8847	4854	3			N	-0-					-0-
11	0		3576	-0-	3576	12423	3576	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	9231	-0-	-2349	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11341	-0-	-501	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11534	-0-	-308	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
09	0		11090	-0-	11090	11090	11090	2			N	-0-					-0-
10	0		11204	-0-	11204	22294	11204	2			N	-0-					-0-
11	0		11320	-0-	11320	33614	11320	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	10693	-0-	-1307	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10302	-0-	-1819	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10783	-0-	-36	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
09	0		10198	-0-	10198	10198	10198	2			N	-0-					-0-
10	0		10184	-0-	10184	20382	10184	2			N	-0-					-0-
11	0		10282	-0-	10282	30664	10282	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
07	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
09	0		11861	-0-	11861	11861	11861	2			N	-0-					-0-
10	0		12213	-0-	12213	24074	12213	2			N	-0-					-0-
11	0		12149	-0-	12149	36223	12149	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16980	X	15980	-0-	-1000	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15311	-0-	-1832	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15832	-0-	-1311	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
09	0		15289	-0-	15289	15289	15289	2			N	-0-					-0-
10	0		15352	-0-	15352	30641	15352	2			N	-0-					-0-
11	0		15757	-0-	15757	46398	15757	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 #: 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
06	19410	X	18062	-0-	-1348	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	17777	-0-	-2280	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	17720	-0-	-2337	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
09	0		16623	-0-	16623	16623	16623	2			N	-0-					-0-
10	0		16259	-0-	16259	32882	16259	2			N	-0-					-0-
11	0		14694	-0-	14694	47576	14694	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	14060	-0-	-1660	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13976	-0-	-2268	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14254	-0-	-1990	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
09	0		13203	-0-	13203	13203	13203	2			N	-0-					-0-
10	0		12946	-0-	12946	26149	12946	2			N	-0-					-0-
11	0		12009	-0-	12009	38158	12009	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20370	X	18075	-0-	-2295	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	17955	-0-	-3094	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	17909	-0-	-3140	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
09	0		16624	-0-	16624	16624	16624	2			N	-0-					-0-
10	0		16883	-0-	16883	33507	16883	2			N	-0-					-0-
11	0		15869	-0-	15869	49376	15869	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	323	1	11082	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11166	-0-	-552	-0-	336	1	10830	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	10851	-0-	-1022	-0-	341	1	10510	2	N	-0-					-0-
09	0		10328	-0-	10328	10328	305	1	10023	2	N	-0-					-0-
10	0		6877	-0-	6877	17205	286	1	6591	2	N	-0-					-0-
11	0		8098	-0-	8098	25303	260	1	7838	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	8858	-0-	-2722	-0-	323	1	8535	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	8075	-0-	-3829	-0-	374	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	9157	-0-	-2344	-0-	328	1	8829	2	N	-0-					-0-
09	0		9475	-0-	9475	9475	293	1	9182	2	N	-0-					-0-
10	0		7423	-0-	7423	16898	261	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	0		5917	-0-	5917	22815	248	1	5669	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	383	1	14146	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	11898	-0-	-3013	-0-	312	1	11586	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	11033	-0-	-3878	-0-	319	1	10714	2	N	-0-					-0-
09	0		9483	-0-	9483	9483	263	1	9220	2	N	-0-					-0-
10	0		10709	-0-	10709	20192	258	1	10451	2	N	-0-					-0-
11	0		10462	-0-	10462	30654	245	1	10217	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	9589	-0-	-3161	-0-	334	1	9255	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	8455	-0-	-4472	-0-	325	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	8444	-0-	-3150	-0-	318	1	8126	2	N	-0-					-0-
09	0		10136	-0-	10136	10136	286	1	9850	2	N	-0-					-0-
10	0		8784	-0-	8784	18920	261	1	8523	2	N	-0-					-0-
11	0		5627	-0-	5627	24547	220	1	5407	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 #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23190	X	21339	-0-	-1851	-0-	563	1	20776	2	N	-0-			-0-
07	23622	X	19762	-0-	-3860	-0-	503	1	19259	2	N	-0-			-0-
08	23622	X	19584	-0-	-4038	-0-	489	1	19095	2	N	-0-			-0-
09	0		19989	-0-	19989	19989	451	1	19538	2	N	-0-			-0-
10	0		17721	-0-	17721	37710	404	1	17317	2	N	-0-			-0-
11	0		17061	-0-	17061	54771	379	1	16682	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25020	X	24726	-0-	-294	-0-	652	1	24074	2	N	-0-			-0-
07	25916	X	25259	-0-	-657	-0-	643	1	24616	2	N	-0-			-0-
08	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	642	1	25430	2	N	-0-			-0-
09	0		24102	-0-	24102	24102	544	1	23558	2	N	-0-			-0-
10	0		23765	-0-	23765	47867	537	1	23228	2	N	-0-			-0-
11	0		23755	-0-	23755	71622	515	1	23240	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16050	X	14867	-0-	-1183	-0-	392	1	14475	2	N	-0-			-0-
07	16306	X	12724	-0-	-3582	-0-	324	1	12400	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	12208	-0-	-4036	-0-	327	1	11881	2	N	-0-			-0-
09	0		10613	-0-	10613	10613	257	1	10356	2	N	-0-			-0-
10	0		11559	-0-	11559	22172	266	1	11293	2	N	-0-			-0-
11	0		11064	-0-	11064	33236	242	1	10822	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	6276	-0-	-9714	-0-	425	1	5851	2	N	-0-			-0-
07	16523	X	3915	-0-	-12608	-0-	384	1	3531	2	N	-0-			-0-
08	15438	X	4251	-0-	-11187	-0-	413	1	3838	2	N	-0-			-0-
09	0		9630	-0-	9630	9630	464	1	9166	2	N	-0-			-0-
10	0		7740	-0-	7740	17370	392	1	7348	2	N	-0-			-0-
11	0		4173	-0-	4173	21543	311	1	3862	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	2965	-0-	-6815	-0-	368	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	1153	-0-	-8736	-0-	265	1	888	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	919	-0-	-8970	-0-	289	1	630	2	N	-0-			-0-
09	0		4614	-0-	4614	4614	361	1	4253	2	N	-0-			-0-
10	0		730	-0-	730	5344	225	1	505	2	N	-0-			-0-
11	0		963	-0-	963	6307	195	1	768	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 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
06	13410	X	13360	-0-	-50	-0-	13360	3			N	-0-			117
07	13857	X	13524	-0-	-333	-0-	13524	3			N	-0-			117
08	13702	X	13023	-0-	-679	-0-	13023	3			N	-0-			117
09	0		12431	-0-	12431	12431	12431	3			N	-0-			117
10	0		12680	-0-	12680	25111	12680	3			N	-0-			117
11	0		12055	-0-	12055	37166	12055	3			N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 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
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	11499	-0-	-839	-0-	11499	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	11321	-0-	-1141	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
09	0		11204	-0-	11204	11204	11204	3			N	-0-					-0-
10	0		10547	-0-	10547	21751	10547	3			N	-0-					-0-
11	0		8605	-0-	8605	30356	8605	3			N	-0-					-0-

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
06	27270	X	24689	-0-	-2581	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	24347	-0-	-3212	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	24081	-0-	-3478	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
09	0		22882	-0-	22882	22882	22882	2			N	-0-					-0-
10	0		22673	-0-	22673	45555	22673	2			N	-0-					-0-
11	0		22247	-0-	22247	67802	22247	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	34221	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	32204	-0-	-2888	-0-	32204	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	30236	-0-	-3368	-0-	30236	2			N	-0-					-0-
09	0		26005	-0-	26005	26005	26005	2			N	-0-					-0-
10	0		27862	-0-	27862	53867	27862	2			N	-0-					-0-
11	0		23466	-0-	23466	77333	23466	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26940	X	25710	-0-	-1230	-0-	25710	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	25947	-0-	-2232	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
08	28179	X	25432	-0-	-2747	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
09	0		24503	-0-	24503	24503	24503	2			N	-0-					-0-
10	0		24092	-0-	24092	48595	24092	2			N	-0-					-0-
11	0		22855	-0-	22855	71450	22855	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9742	-0-	-248	-0-	9742	3			N	-0-					25
07	10323	X	10127	-0-	-196	-0-	10127	3			N	-0-					25
08	10633	X	10198	-0-	-435	-0-	10198	3			N	-0-					25
09	0		9778	-0-	9778	9778	9778	3			N	-0-					25
10	0		9959	-0-	9959	19737	9959	3			N	-0-					25
11	0		9547	-0-	9547	29284	9547	3			N	-0-					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34470	X	31310	-0-	-3160	-0-	31310	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	31482	-0-	-3455	-0-	31482	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	31021	-0-	-3916	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
09	0		29367	-0-	29367	29367	29367	2			N	-0-					-0-
10	0		16386	-0-	16386	45753	16386	2			N	-0-					-0-
11	0		22648	-0-	22648	68401	22648	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31410	X	28527	-0-	-2883	-0-	28527	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	28210	-0-	-3782	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	27356	-0-	-4636	-0-	27356	2			N	-0-					-0-
09	0		14814	-0-	14814	14814	14814	2			N	-0-					-0-
10	0		12497	-0-	12497	27311	12497	2			N	-0-					-0-
11	0		15077	-0-	15077	42388	15077	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45210	X	35831	-0-	-9379	-0-	35831	2			N	-0-					-0-
07	45911	X	19663	-0-	-26248	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	10093	-0-	-34919	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
09	0		4978	-0-	4978	4978	4978	2			N	-0-					-0-
10	0		28936	-0-	28936	33914	28936	2			N	-0-					-0-
11	0		32639	-0-	32639	66553	32639	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
06	26490	X	24742	-0-	-1748	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	25206	-0-	-1702	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	22872	-0-	-3261	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
09	0		22043	-0-	22043	22043	22043	2			N	-0-					-0-
10	0		21970	-0-	21970	44013	21970	2			N	-0-					-0-
11	0		22142	-0-	22142	66155	22142	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
06	32910	X	31150	-0-	-1760	-0-	31150	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	31650	-0-	-2357	-0-	31650	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	30813	-0-	-3194	-0-	30813	2			N	-0-					-0-
09	0		29550	-0-	29550	29550	29550	2			N	-0-					-0-
10	0		27479	-0-	27479	57029	27479	2			N	-0-					-0-
11	0		27552	-0-	27552	84581	27552	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
06	27119	X	27119	-0-	-0-	-0-	27119	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	13241	-0-	-10939	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	1263	-0-	-25862	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	0		10905	-0-	10905	10905	10905	2			N	-0-					-0-
10	0		14913	-0-	14913	25818	14913	2			N	-0-					-0-
11	0		17092	-0-	17092	42910	17092	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
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					1
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					1
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					1
09	0		649	-0-	649	649	649	2			N	-0-	1	1			-0-
10	0		410	-0-	410	1059	410	2			N	-0-					-0-
11	0		538	-0-	538	1597	538	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
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	0		636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-
10	0		685	-0-	685	1321	685	2			N	-0-					-0-
11	0		648	-0-	648	1969	648	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
06	DLQ	G-10	1931	-0-	1931	1931	354	1	1566	3	Y	10					171
							11	9									
07	DLQ	G-10	1855	-0-	1855	3786	267	1	1588	3	Y	-0-					171
08	1000	N	2011	-0-	1011	4797	308	1	1682	3	Y	19					190
							21	9									
09	0		1813	-0-	1813	6610	274	1	1519	3	Y	18					208
							20	9									
10	0		1874	-0-	1874	8484	268	1	1597	3	Y	8					216
							9	9									
11	0		1869	-0-	1869	10353	268	1	1597	3	Y	4					220
							4	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	64	1	283	3	Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	1541	172	1	1022	3	Y	-0-					23
08	1000	N	1244	-0-	244	1785	192	1	1052	3	Y	-0-					23
09	0		1229	-0-	1229	3014	188	1	1041	3	Y	-0-					23
10	0		688	-0-	688	3702	99	1	589	3	Y	-0-					23
11	0		688	-0-	688	4390	99	1	589	3	Y	-0-					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
06	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	150	1	663	3	Y	-0-					20
07	DLQ	G-10	854	-0-	854	1667	123	1	731	3	Y	-0-					20
08	1000	N	841	-0-	-159	1508	130	1	711	3	Y	-0-					20
09	0		792	-0-	792	2300	121	1	671	3	Y	-0-					20
10	0		799	-0-	799	3099	115	1	684	3	Y	-0-					20
11	0		799	-0-	799	3898	115	1	684	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	586	-0-	586	586	108	1	478	3	Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	599	-0-	599	1185	86	1	513	3	Y	-0-					9
08	1000	N	621	-0-	-379	806	96	1	525	3	Y	-0-					9
09	0		567	-0-	567	1373	87	1	480	3	Y	-0-					9
10	0		579	-0-	579	1952	83	1	496	3	Y	-0-					9
11	0		579	-0-	579	2531	83	1	496	3	Y	-0-					9

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	984	-0-	984	984	181	1	801	3	Y	2					67
							2	9									
07	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	2007	147	1	876	3	Y	-0-					67
08	1000	N	1007	-0-	7	2014	156	1	851	3	Y	-0-					67
09	0		898	-0-	898	2912	137	1	761	3	Y	-0-					67
10	0		833	-0-	833	3745	120	1	713	3	Y	-0-					67
11	0		833	-0-	833	4578	120	1	713	3	Y	-0-					67

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
06	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	453 19	1 9	2006	3	Y	17					28
07	DLQ G-10		2633	-0-	2633	5111	376 22	1 9	2235	3	Y	20					48
08	1000	N	2642	-0-	1642	6753	402 40	1 9	2200	3	Y	36					84
09	0		2615	-0-	2615	9368	395 24	1 9	2196	3	Y	22					106
10	0		2720	-0-	2720	12088	386 29	1 9	2305	3	Y	26	81	1			51
11	0		2719	-0-	2719	14807	386 28	1 9	2305	3	Y	25					76

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	85	1	377	3	Y	-0-					114
07	DLQ G-10		437	-0-	437	899	63	1	374	3	Y	-0-					114
08	1000	N	452	-0-	-548	351	70	1	382	3	Y	-0-					114
09	0		413	-0-	413	764	63	1	350	3	Y	-0-					114
10	0		406	-0-	406	1170	58	1	348	3	Y	-0-					114
11	0		406	-0-	406	1576	58	1	348	3	Y	-0-					114

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 7B-282053

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	0		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
11	0		165	-0-	165	348	165	2			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 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
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	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					94
07	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					94
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					94
09	0		7888	-0-	7888	7888	7888	2			N	-0-					94
10	0		9354	-0-	9354	17242	9354	2			N	-0-					94
11	0		6678	-0-	6678	23920	6678	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
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					15
07	3100	N	6442	-0-	3342	3342	6442	2			N	-0-					15
08	10267	X	6925	-0-	-3342	-0-	6925	2			N	-0-					15
09	0		6594	-0-	6594	6594	6594	2			N	-0-					15
10	0		4578	-0-	4578	11172	4578	2			N	-0-					15
*11	14260	X	3088	-0-	-11172	-0-	3088	2			N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					21
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					21
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					21
09	0		2198	-0-	2198	2198	2198	2			N	-0-					21
10	0		1526	-0-	1526	3724	1526	2			N	-0-					21
11	0		1029	-0-	1029	4753	1029	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	16740	X	13659	-0-	-3081	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	3592	-0-	-13675	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
09	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
10	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	16545	-0-	-2775	-0-	16545	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
06	9780	X	9550	-0-	-230	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9984	-0-	-215	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9825	-0-	-45	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9834	-0-	-489	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9042	-0-	-948	-0-	9042	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
06	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	6	-0-	-2994	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0		1188	-0-	1188	1188	1188	2			N	-0-					-0-
11	0		1188	-0-	1188	2376	1188	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
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	727	-0-	-2652	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	0		2112	-0-	2112	2112	2112	2			N	-0-					-0-
11	0		2112	-0-	2112	4224	2112	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2588	-0-	-791	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	405	-0-	-2974	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	318	-0-	-2952	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	0		2571	-0-	2571	2571	2571	2			N	-0-					-0-
11	0		2571	-0-	2571	5142	2571	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3510	2	84	9	N	76					130
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					130
*08	3534	X	3156	-0-	-378	-0-	3121	2	35	9	N	32	158	1			4
*09	3600	X	3383	-0-	-217	-0-	3336	2	47	9	N	43					47
10	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	3175	2	29	9	N	26					73
11	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	2985	2	30	9	N	27					100

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					70
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	0		1655	-0-	1655	1655	1655	2			N	-0-					-0-
11	0		1555	-0-	1555	3210	1555	2			N	-0-					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	0		3031	-0-	3031	3031	3031	2			N	-0-					-0-
11	0		2847	-0-	2847	5878	2847	2			N	-0-					-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
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	0		741	-0-	741	741	741	2			N	-0-					-0-
11	0		696	-0-	696	1437	696	2			N	-0-					-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
06	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	1901	2			N	-0-					15
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					15
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					15
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					15
10	0		1988	-0-	1988	1988	1988	2			N	-0-					15
11	0		1867	-0-	1867	3855	1867	2			N	-0-					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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					76
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					76
08	589	N	125	-0-	-464	-0-	125	3			N	-0-					76
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					3
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					3
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					3
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					3
11	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					13
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					13
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					13
09	0		175	-0-	175	175	175	3			N	-0-					13
*10	348	N	173	-0-	-175	-0-	173	3			N	-0-					13
11	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					10
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					10
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
11	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					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
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					54
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					54
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					54
09	0		358	-0-	358	358	351	3	7	9	N	6					60
*10	722	N	364	-0-	-358	-0-	364	3			N	-0-					60
11	0		322	-0-	322	322	322	3			N	-0-					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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					72
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					72
08	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-					72
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					72
11	0		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-					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
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	0		1491	-0-	1491	1491	1491	3			N	-0-					-0-
11	0		1299	-0-	1299	2790	1299	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	0		1784	-0-	1784	1784	1784	3			N	-0-					-0-
11	0		1714	-0-	1714	3498	1714	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	425	3	162	9	N	147	169	1			10
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					10
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	3			N	-0-					10
09	0		557	-0-	557	557	546	3	11	9	N	10					20
*10	1053	N	496	-0-	-557	-0-	490	3	6	9	N	5					25
11	0		461	-0-	461	461	452	3	9	9	N	8					33

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
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					5
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					5
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					5
09	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					5
*10	286	N	181	-0-	-105	-0-	181	3			N	-0-					5
11	0		160	-0-	160	160	160	3			N	-0-					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					81
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					81
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					81
09	0		68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					81
*10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					81
11	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					58
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					58
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					58
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					58
11	0		258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					49
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					49
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					49
09	0		287	-0-	287	287	287	3			N	-0-					49
*10	535	N	248	-0-	-287	-0-	248	3			N	-0-					49
11	0		192	-0-	192	192	192	3			N	-0-					49

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
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					32
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					32
09	0		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					24
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					24
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					24
09	0		454	-0-	454	454	454	3			N	-0-					24
*10	669	N	215	-0-	-454	-0-	215	3			N	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2851	-0-	-299	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	0		2974	-0-	2974	2974	2974	3			N	-0-					-0-
11	0		2855	-0-	2855	5829	2855	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3618	-0-	518	650	3616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2933	N	2283	-0-	-650	-0-	2282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0		1876	-0-	1876	1876	1875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0		1826	-0-	1826	3702	1826	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

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-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

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-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

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-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

06	2610	N	2250	-0-	-360	-0-	2243	3	7	9	N	6					85
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2530	3	15	9	N	14					99
08	2542	N	1809	-0-	-733	-0-	1801	3	8	9	N	7	1	8			105
09	2250	N	1948	-0-	-302	-0-	1948	3			N	-0-					105
10	0		3050	-0-	3050	3050	3049	3	1	9	N	1	1	8			105
11	0		2496	-0-	2496	5546	2496	3			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
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-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 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
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-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 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
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-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

06	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	4543	3			N	-0-					200
07	4774	X	4672	-0-	-102	-0-	4672	3			N	-0-					200
08	4712	X	3451	-0-	-1261	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			200
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4715	3	46	9	N	42	1	8			241
10	0		4710	-0-	4710	4710	4709	3	1	9	N	1	1	8			241
11	0		4518	-0-	4518	9228	4461	3	57	9	N	52	173	1	1	8	119

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	8	8			177
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			177

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					9
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					9
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					9
09	0		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					9
10	0		464	-0-	464	961	464	2			Y	-0-					9
11	0		418	-0-	418	1379	415	2	3	9	Y	3					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1059	-0-	-1266	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4744	-0-	4744	4744	4744	2			N	-0-					-0-
11	0		7524	-0-	7524	12268	7524	2			N	-0-					-0-

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
06	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2022

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5671	-0-	5671	5671	5671	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12816	-0-	12816	18487	12717	3	99	9	N	90					90
11	14B2	EXT	12576	-0-	12576	31063	12466	3	110	9	N	100					190

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		542	-0-	542	542	536	3	6	9	Y	5					137
07	DLQ G-10		561	-0-	561	1103	522	3	39	9	Y	35	166	1			6
08	DLQ G-10		518	-0-	518	1621	517	3	1	9	Y	1					7
09	1817	N	196	-0-	-1621	-0-	196	3			Y	-0-					7
10	0		198	-0-	198	198	176	3	22	9	Y	20					27
11	0		135	-0-	135	333	131	3	4	9	Y	4					31

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

06	14B2 EXT	2292	-0-	2292	13614	2292	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2063	-0-	2063	15677	2063	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1816	-0-	1816	17493	1816	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1727	-0-	1727	19220	1727	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1983	-0-	1983	21203	1983	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	366	-0-	366	3788	366	2			N	-0-					55
07	14B2	EXT	330	-0-	330	4118	330	2			N	-0-					55
08	14B2	EXT	90	-0-	90	4208	90	2			N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4208					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4208					N	-0-					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	70	1	4116	2	N	-0-			-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	89	1	5693	2	N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	76	1	5106	2	N	-0-			-0-
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	85	1	5324	2	N	-0-			-0-
10	0		5802	-0-	5802	5802	136	1	5666	2	N	-0-			-0-
11	0		2498	-0-	2498	8300	146	1	2352	2	N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	231	1	5626	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5186	-0-	-921	-0-	265	1	4921	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	1902	-0-	-4205	-0-	276	1	1626	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	442	-0-	-5468	-0-	256	1	186	2	N	-0-			-0-
10	0		839	-0-	839	839	839	1			N	-0-			-0-
11	0		1938	-0-	1938	2777	801	1	1137	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
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	56	1	3754	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	78	1	3697	2	N	-0-			-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	65	1	3859	2	N	-0-			-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	52	1	4487	2	N	-0-			-0-
10	0		3955	-0-	3955	3955	97	1	3858	2	N	-0-			-0-
11	0		431	-0-	431	4386	79	1	352	2	N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	301	1	2121	2	N	-0-			-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	322	1	3463	2	N	-0-			-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	314	1	3350	2	N	-0-			-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	318	1	3191	2	N	-0-			-0-
10	0		13217	-0-	13217	13217	13217	2			N	-0-			-0-
11	0		7601	-0-	7601	20818	7601	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
06	4920	X	4883	-0-	-37	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	4110	-0-	-850	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	4700	-0-	-190	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
10	0		4851	-0-	4851	4851	4851	2			N	-0-			-0-
11	0		4680	-0-	4680	9531	4680	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
06	1950	N	1485	-0-	-465	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
10	0		1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-			-0-
11	0		1460	-0-	1460	3121	1460	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	83	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	80	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	71	1	2962	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	60	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	0		3283	-0-	3283	3283	288	1	2995	2	N	-0-					-0-
11	0		3140	-0-	3140	6423	187	1	2953	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
06	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	387	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	443	-0-	-735	-0-	279	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
09	1650	N	470	-0-	-1180	-0-	464	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	0		1522	-0-	1522	1522	1335	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	0		1549	-0-	1549	3071	1314	1	235	2	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
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	182	1	745	3	Y	-0-					56
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	156	1	194	3	Y	-0-					56
08	1271	N	164	-0-	-1107	-0-	164	1			Y	-0-					56
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	8			56
10	0		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					56
11	0		391	-0-	391	658	391	2			Y	-0-					56

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
06	1740	N	1059	-0-	-681	-0-	104	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	689	-0-	-427	-0-	120	1	569	2	N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	146	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	0		1396	-0-	1396	1396	453	1	943	2	N	-0-					-0-
11	0		2036	-0-	2036	3432	708	1	1328	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
06	960	N	405	-0-	-555	-0-	230	1	175	3	Y	-0-					27
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	254	1	86	3	Y	-0-					27
08	1085	N	244	-0-	-841	-0-	244	1			Y	-0-					27
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	4	4	8			27
10	0		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					27
11	0		142	-0-	142	337	142	2			Y	-0-					27

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
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	289	1	815	3	N	-0-					15
07	806	N	464	-0-	-342	-0-	260	1	204	3	N	-0-					15
08	806	N	300	-0-	-506	-0-	300	1			N	-0-					15
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	11	11	8			15
10	0		1393	-0-	1393	1393	839	1	554	2	N	-0-					15
11	0		1226	-0-	1226	2619	812	1	414	2	N	-0-					15

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	488	1	2080	3	Y	-0-					13
07	3131	X	1009	-0-	-2122	-0-	470	1	539	3	Y	-0-					13
08	3534	X	434	-0-	-3100	-0-	434	1			Y	-0-					13
09	3420	X	378	-0-	-3042	-0-	375	1	3	9	Y	3	3	8			13
10	0		1125	-0-	1125	1125	952	1	173	2	Y	-0-					13
11	0		938	-0-	938	2063	900	1	38	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

06	8400	X	7322	-0-	-1078	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6717	-0-	-1250	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6819	-0-	-1148	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	2201	-0-	-5509	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

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-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	2941	1	813	3	N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	526	1	3282	3	N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	184	1	4315	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	212	1	4534	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	59	1	3230	3	N	-0-					-0-
11	0		1675	-0-	1675	1675	120	1	1555	3	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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

06	3330	X	2344	-0-	-986	-0-	1836	1	508	3	N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	496	1	3093	3	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	166	1	3905	3	N	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	162	1	3459	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	66	1	3623	3	N	-0-					-0-
11	0		2901	-0-	2901	2901	207	1	2694	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1020	1	282	3	N	-0-			-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	250	1	1563	3	N	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	3	N	-0-			-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	3	N	-0-			-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	22	1	1181	3	N	-0-			-0-
11	0		1450	-0-	1450	1450	103	1	1347	3	N	-0-			-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

06	3060	X	1905	-0-	-1155	-0-	1493	1	412	3	N	-0-			-0-
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	180	1	1127	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			29
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			29
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			29
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			29
10	0		212	-0-	212	212	212	2			N	-0-			29
11	0		202	-0-	202	414	202	2			N	-0-			29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	203	101	3			N	-0-					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

06	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					15
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					15
08	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					15
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					15
10	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					15
11	0		100	-0-	100	202	100	3			N	-0-					15

CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					106
07	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					106
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					106
09	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					106
10	0		604	-0-	604	604	604	2			N	-0-					106
11	0		563	-0-	563	1167	563	2			N	-0-					106

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

06	13680	#	10324	-0-	-3356	-0-	10030	3	294	9	N	267	175	1			301
07	13361	#	11330	-0-	-2031	-0-	11001	3	329	9	N	299	366	1			234
08	12338	#	10763	-0-	-1575	-0-	10456	3	307	9	N	279	177	1			336
09	11160	#	10428	-0-	-732	-0-	10108	3	320	9	N	291	355	1			272
10	11463	R	11463	-0-	-0-	-0-	11099	3	364	9	N	331	352	1			251
11	0		11353	-0-	11353	11353	10975	3	378	9	N	344	176	1			419

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

06	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					205
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					205
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					205
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					205
10	0		219	-0-	219	219	219	3			N	-0-					205
11	0		224	-0-	224	443	224	3			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

06	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					34
07	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					34
08	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					34
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					34
11	0		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

06	30	#	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					14
08	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					14
09	0		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					14
10	0		6	-0-	6	7	6	3			Y	-0-					14
11	0		6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	0		286	-0-	286	286	286	3			N	-0-					-0-
11	0		278	-0-	278	564	278	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

06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	0		882	-0-	882	882	882	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
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					19
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					19
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					19
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					19
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					19
11	0		428	-0-	428	428	428	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	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
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					65
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					65
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	3	3	9	N	3	3	8			65
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					65
10	0		1883	-0-	1883	1883	1883	3			N	-0-					65
11	0		1712	-0-	1712	3595	1712	3			N	-0-					65

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	0		54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	155	101	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					153
07	0		1573	-0-	1573	1573	1573	2			N	-0-					153
08	0		1212	-0-	1212	2785	1212	2			N	-0-					153
09	0		1045	-0-	1045	3830	1045	2			N	-0-					153
10	0		1820	-0-	1820	5650	1820	2			N	-0-					153
11	0		179	-0-	179	5829	179	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					182
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					182
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					182
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					182
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					182
11	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					172
07	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					172
08	806	N	163	-0-	-643	-0-	163	3			N	-0-					172
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					172
10	3100	N	3966	-0-	866	866	3966	3			N	-0-					172
*11	3000	N	3278	-0-	278	1144	3278	3			N	-0-					172

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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	N	17					236
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	N	20					256
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	9	2	14	9	N	13					269
09	0		68	-0-	68	68	54	2	14	9	N	13					282
10	0		5	-0-	5	73	5	2			N	-0-					282
11	0		51	-0-	51	124	36	2	15	9	N	14					296

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
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					44
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					44
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					44
10	0		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					44
11	0		-0-	-0-	-0-	17					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
06	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					88
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					88
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					88
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					88
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0		26	-0-	26	26	26	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
*06	1200	R	359	-0-	-841	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*07	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	337	3	99	9	N	90					90
*09	501	R	501	-0-	-0-	-0-	286	3	215	9	N	195	170	1			115
*10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	296	3	33	9	N	30					145
*11	319	R	319	-0-	-0-	-0-	286	3	33	9	N	30					175

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
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					255
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					255
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					255
09	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					255
10	0		11	-0-	11	192	11	2			N	-0-					255
*11	199	R	7	-0-	-192	-0-	7	2			N	-0-					255

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
*11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	300	-0-	-600	-0-	300	2			N	-0-					76
07	950	R	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					76
08	930	#	150	-0-	-780	-0-	150	2			N	-0-					76
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					76
10	0		10	-0-	10	21	10	2			N	-0-					76
*11	900	#	8	-0-	-892	-0-	8	2			N	-0-					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	0		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					-0-
11	0		395	-0-	395	817	395	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

06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	0		263	-0-	263	263	263	3			N	-0-					-0-
11	0		251	-0-	251	514	251	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					150
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					150
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					150
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					150
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					150
11	0		364	-0-	364	364	364	3			N	-0-					150

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					56
07	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					56
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					56
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					56
10	0		172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					56
11	0		163	-0-	163	335	163	3			N	-0-					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
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					110
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					111
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					111
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					111
10	0		196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					111
11	0		112	-0-	112	308	112	2			N	-0-					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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
06	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					83
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					83
08	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					83
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					83
10	0		184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					83
11	0		186	-0-	186	370	186	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
06	720	#	595	-0-	-125	-0-	593	3	2	9	N	2					62
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	957	3	7	9	N	6					68
08	775	#	673	-0-	-102	-0-	669	3	4	9	N	4					72
09	750	#	749	-0-	-1	-0-	743	3	6	9	N	5					77
10	0		762	-0-	762	762	758	3	4	9	N	4					81
11	0		734	-0-	734	1496	734	3			N	-0-					81

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	36	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
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	270	#	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					66
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					66
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					66
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					66
10	0		135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					66
11	0		193	-0-	193	328	193	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
06	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					103
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					103
08	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					103
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					103

XYZ OIL, INC. 946038
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	232	-0-	-8	-0-	223	3	9	9	N	8					43
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	N	8					51
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	N	4					55
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	N	2					57
10	0		249	-0-	249	249	247	3	2	9	N	2					59
*11	511	R	262	-0-	-249	-0-	261	3	1	9	N	1					60

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	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

06	270		73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	279		57	-0-	-222	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	279		101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	114	56	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					112
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					112
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					112
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					112
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					112
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					112

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					50
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					50
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					50
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					50
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					50
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					50

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2390						N	-0-					149
07	14B2 EXT	332	-0-	332	2722	332	2				N	-0-					149
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2722						N	-0-					149
09	14B2 EXT	140	-0-	140	2862	140	2				N	-0-					149
10	14B2 EXT	148	-0-	148	3010	148	2				N	-0-					149
11		0	132	-0-	132	3142	132	2			N	-0-					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					52
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					52
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					52
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					52
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					52
11		0	22	-0-	22	22	22	3			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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6267	-0-	3167	3167	6267	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	3167					N	-0-					-0-
10	0		6821	-0-	6821	9988	6821	2			N	-0-					-0-
11	0		6556	-0-	6556	16544	6556	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

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-

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

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1					42
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	N	1					43
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					44
09	0		251	-0-	251	251	250	2	1	9	N	1					45
10	0		228	-0-	228	479	227	2	1	9	N	1					46
*11	713	N	234	-0-	-479	-0-	233	2	1	9	N	1					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

06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0		241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248	489	248	2			N	-0-					-0-
11	0		269	-0-	269	758	269	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

06	2040	N	1449	-0-	-591	-0-	1449	2			N	-0-					58
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2			N	-0-					58
08	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	2			N	-0-					58
09	0		1876	-0-	1876	1876	1876	2			N	-0-					58
10	0		1917	-0-	1917	3793	1917	2			N	-0-					58
11	0		1840	-0-	1840	5633	1840	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		194	-0-	194 B	194	194	2			Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					194												
09	T. A.		135	-0-	135 B	329	135	2			Y	-0-					10
10	14B2 EXT		105	-0-	105 B	434	105	2			Y	-0-					10
*11		184	214	-0-	30 B	464	214	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
06	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2					52
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	9	Y	2					54
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	2	1	9	Y	1					55
09	0		283	-0-	283	283	281	2	2	9	Y	2					57
10	0		251	-0-	251	534	250	2	1	9	Y	1					58
11	0		223	-0-	223	757	223	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
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					48
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					48
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					48
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
10	0		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					48
11	0		192	-0-	192	367	192	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81

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
06	480	N	123	-0-	-357	-0-	15	1	108	3	N	-0-	137	1			24
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	16	1	135	3	N	-0-					24
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					24
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					24
10	0		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-					24
11	0		91	-0-	91	234	91	3			N	-0-					24

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	0		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
10	305	N	141	-0-	-164	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	0		127	-0-	127	127	127	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
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					45
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					45
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					45
09	0		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					45
10	173	N	117	-0-	-56	-0-	117	2			N	-0-					45
11	0		46	-0-	46	46	46	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					170
*01	1178	#	1160	-0-	-18	-0-	1031	2	129	9	Y	117					287
*02	1092	#	1024	-0-	-68	-0-	937	2	87	9	Y	79	161	1			205
*03	1209	#	1195	-0-	-14	-0-	1136	2	59	9	Y	54					259
04	1170	#	1148	-0-	-22	-0-	1112	2	36	9	Y	33	168	1			124
05	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1138	2	78	9	Y	71					195
06	1170	#	1132	-0-	-38	-0-	1060	2	72	9	Y	65	158	1			102
07	1333	#	1275	-0-	-58	-0-	1205	2	70	9	Y	64					166
08	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1221	2	67	9	Y	61					227
09	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1156	2	55	9	Y	50					277
10	1271	#	1224	-0-	-47	-0-	1152	2	72	9	Y	65	153	1			189
11	1260	#	1176	-0-	-84	-0-	1097	2	79	9	Y	72					261

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					5
*01	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					5
*02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			Y	-0-					5
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					5
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					5
*08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2288	2197	2	35	9	Y	32					37
09	DLQ G-10		2657	-0-	2657	4945	2638	2	19	9	Y	17					54
10	DLQ G-10		2456	-0-	2456	7401	2442	2	14	9	Y	13					67
*11	2600	N	2323	-0-	-277	7124	2306	2	17	9	Y	15					82

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 139807 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

06	6870	#	5710	-0-	-1160	-0-	5552	2	158	9	N	144	178	1			246
07	6417	#	5552	-0-	-865	-0-	5429	1	123	9	N	112	164	1			194
08	6417	#	5934	-0-	-483	-0-	5697	2	237	9	N	215	169	1			240
09	5970	#	5253	-0-	-717	-0-	5113	2	140	9	N	127					367
10	6076	#	5495	-0-	-581	-0-	5327	2	168	9	N	153	171	1			349
11	0		5252	-0-	5252	5252	5063	2	189	9	N	172	341	1			180

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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	210	#	47	-0-	-163	-0-	45	2	2	9	N	2	170	1			23
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	238	2	36	9	N	33					56
08	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					56
09	0		251	-0-	251	251	241	2	10	9	N	9					65
10	0		192	-0-	192	443	188	2	4	9	N	4					69
11	0		234	-0-	234	677	223	2	11	9	N	10					79

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
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	867	2	154	9	N	140	157	1			68
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	863	2	140	9	N	127					195
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	164	1			31
09	0		466	-0-	466	466	301	2	165	9	N	150					181
10	0		770	-0-	770	1236	614	2	156	9	N	142	155	1			168
11	0		695	-0-	695	1931	592	2	103	9	N	94	170	1			92

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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					25
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					25
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					25
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					25
10	0		1383	-0-	1383	1383	1383	2			N	-0-					25
11	0		2279	-0-	2279	3662	2279	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
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					86
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					86
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					86
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					86
10	0		1057	-0-	1057	1057	1057	2			N	-0-					86
11	0		1083	-0-	1083	2140	1083	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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	26	13	2			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	33	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530	530	530	3			N	-0-					-0-
11	0		513	-0-	513	1043	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					84
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	N	5					89
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					92
09	0		280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					92
10	568	N	288	-0-	-280	-0-	288	3			N	-0-					92
11	0		298	-0-	298	298	298	3			N	-0-					92

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	495	3	3	9	N	3					153
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	516	3	6	9	N	5					158
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	477	3	4	9	N	4					162
09	0		383	-0-	383	383	382	3	1	9	N	1					163
10	709	N	326	-0-	-383	-0-	302	3	24	9	N	22	171	1			14
11	0		428	-0-	428	428	418	3	10	9	N	9					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	0		400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					-0-
10	0		459	-0-	459	859	459	2			N	-0-					-0-
11	0		363	-0-	363	1222	363	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
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	0		866	-0-	866	866	866	2			Y	-0-					-0-
10	0		896	-0-	896	1762	896	2			Y	-0-					-0-
11	0		877	-0-	877	2639	877	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	330	1	1504	2	Y	-0-					54
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	341	1	1238	2	Y	-0-					54
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	341	1	1410	2	Y	1					55
							1	9									
09	0		1574	-0-	1574	1574	330	1	1202	2	Y	38					93
							42	9									
10	0		1759	-0-	1759	3333	353	1	1385	2	Y	19					112
							21	9									
11	0		1386	-0-	1386	4719	342	1	1022	2	Y	20					132
							22	9									

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	0		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					-0-
10	0		242	-0-	242	474	242	2			N	-0-					-0-
11	0		98	-0-	98	572	98	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	0		880	-0-	880	880	880	2			N	-0-					-0-
10	0		854	-0-	854	1734	854	2			N	-0-					-0-
11	0		736	-0-	736	2470	736	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	0		424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					-0-
10	0		449	-0-	449	873	449	2			N	-0-					-0-
11	0		515	-0-	515	1388	515	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	0		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
10	0		246	-0-	246	486	246	2			N	-0-					-0-
11	0		235	-0-	235	721	235	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	0		466	-0-	466	466	466	2			N	-0-					-0-
10	0		477	-0-	477	943	477	2			N	-0-					-0-
11	0		441	-0-	441	1384	441	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	0		71	71		71	71	2			N	-0-					-0-
10	191	R	120	-0-	-71	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2022 - WELL PLUGGED 9/9/2022

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

06	120	#	103	-0-	-17	-0-	100	3	3	9	Y	3					44
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	103	3	3	9	Y	3					47
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	103	3	1	9	Y	1					48
09	0		107	-0-	107	107	104	3	3	9	Y	3					51
10	0		104	-0-	104	211	103	3	1	9	Y	1					52
11	0		105	-0-	105	316	103	3	2	9	Y	2					54

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					37
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					37
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					37
09	0		104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					37
10	0		103	-0-	103	207	103	3			N	-0-					37
11	0		103	-0-	103	310	103	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					71
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					71
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					71
09	0		103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					71
10	0		121	-0-	121	224	121	3			N	-0-					71
11	0		117	-0-	117	341	117	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

06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	50	-0-	-50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	0		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
11	0		40	-0-	40	65	40	3			N	-0-					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					35
07	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					35
08	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					35
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					35
10	0		84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					35
11	0		73	-0-	73	157	73	3			N	-0-					35

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) //CONT.// 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					21
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					21
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					21
10	0		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					21
11	0		184	-0-	184	375	184	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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					14
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					14
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					14
09	0		205	-0-	205	205	205	3			N	-0-					14
10	0		201	-0-	201	406	201	3			N	-0-					14
11	0		187	-0-	187	593	187	3			N	-0-					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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					98
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					98
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-	88	1			10
09	0		822	-0-	822	822	822	3			N	-0-					10
10	0		112	-0-	112	934	112	3			N	-0-					10
11	0		108	-0-	108	1042	108	3			N	-0-					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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					23
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					23
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					23
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					23
10	0		133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					23
11	0		168	-0-	168	301	168	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	0		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
10	0		122	-0-	122	240	122	2			Y	-0-					-0-
11	0		120	-0-	120	360	120	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
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					24
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					24
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					24
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	Y	9					33
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	Y	24					57
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	Y	8					65
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	443	2	11	9	Y	10					75
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	63	1			12
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3					15
11	0		437	-0-	437	437	428	2	9	9	Y	8					23

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	0		15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-
10	0		3	-0-	3	18	3	2		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	0		26	-0-	26	26	26	2		N	-0-			-0-
10	0		16	-0-	16	42	16	2		N	-0-			-0-
11	0		12	-0-	12	54	12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960		3887	-0-	2927	7727	3887	3		N	-0-			-0-
07	992		4883	-0-	3891	11618	4883	3		N	-0-			-0-
08	992		5151	-0-	4159	15777	5151	3		N	-0-			-0-
09	0		1826	-0-	1826	17603	1826	3		N	-0-			-0-
10	0		1451	-0-	1451	19054	1451	3		N	-0-			-0-
11	0		1590	-0-	1590	20644	1590	3		N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					48
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					48
09	0		189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					48
10	0		193	-0-	193	382	193	2			N	-0-					48
11	0		186	-0-	186	568	186	2			N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					77
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					79
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					80
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	N	4					84
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	N	2					86
11	0		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					86

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
06	59	N	47	-0-	-12	B -0-	47	2			N	-0-					117
07	62	N	60	-0-	-2	B -0-	60	2			N	-0-					117
08	63	N	63	-0-	-0-	B -0-	63	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		58	-0-	58	B 58	58	2			N	-0-					117
10	0		58	-0-	58	B 116	58	2			N	-0-					117
11	0		51	-0-	51	B 167	51	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
06	119	N	104	-0-	-15	B -0-	104	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B -0-	145	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	B -0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0-	B -0-	123	2			N	-0-					-0-
10	0		125	-0-	125	B 125	125	2			N	-0-					-0-
*11	241	N	116	-0-	-125	B -0-	116	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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					16
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					16
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					16
10	0		54	-0-	54	98	54	2			N	-0-					16
11	0		43	-0-	43	141	43	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
10	0		127	-0-	127	255	127	2			N	-0-					-0-
11	0		117	-0-	117	372	117	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					11
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					11
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					11
09	0		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					11
10	0		82	-0-	82	163	82	2			N	-0-					11
*11	250	N	87	-0-	-163	-0-	87	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	0		305	-0-	305	305	305	2			N	-0-					-0-
10	0		302	-0-	302	607	302	2			N	-0-					-0-
*11	926	N	319	-0-	-607	-0-	319	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
10	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					112
*11	7	N	4	-0-	-3	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					110
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	366	2	6	9	N	5					115
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	357	2	41	9	N	37	152	1			-0-
09	0		428	-0-	428	428	331	2	97	9	N	88					88
10	0		409	-0-	409	837	337	2	72	9	N	65					153
11	0		374	-0-	374	1211	308	2	66	9	N	60	162	1			51

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					12
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					12
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					12
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					12
10	0		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					12
*11	410	N	202	-0-	-208	-0-	202	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
07	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
08	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		350	-0-	350	B	350	350	2			N	-0-				-0-
10	0		361	-0-	361	B	711	361	2			N	-0-				-0-
*11	1056	N	345	-0-	-711	B	-0-	345	2			N	-0-				-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
07	372	N	327	-0-	-45	B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
08	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		305	-0-	305	B	305	305	2			N	-0-				-0-
10	0		372	-0-	372	B	677	372	2			N	-0-				-0-
11	0		396	-0-	396	B	1073	396	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

06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					24
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					24
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					24
09	0		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					24
10	0		79	-0-	79	157	79	2			N	-0-					24
*11	237	N	80	-0-	-157	-0-	80	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					153

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	10	6	2			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					173
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					173
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	2	3	9	N	3					176
09	0		1421	-0-	1421	1421	1418	2	3	9	N	3					179
10	0		1278	-0-	1278	2699	1270	2	8	9	N	7					186
11	0		1223	-0-	1223	3922	1211	2	12	9	N	11					197

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					90
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					90
08	0	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					90
09	0	20	-0-	20	31	20	3			N	-0-					90
10	0	33	-0-	33	64	33	3			N	-0-					90
11	0	31	-0-	31	95	31	3			N	-0-					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					17
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					17
08	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					17
09	0	20	-0-	20	30	20	3			N	-0-					17
10	0	33	-0-	33	63	33	3			N	-0-					17
11	0	31	-0-	31	94	31	3			N	-0-					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					69
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					69
09	0		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					69
10	0		50	-0-	50	80	50	3			N	-0-					69
11	0		47	-0-	47	127	47	3			N	-0-					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					41
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
10	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					41
11	0		47	-0-	47	97	47	3			N	-0-					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		55	-0-	55	1426	55	3			N	-0-					55
07	T. A.		25	-0-	25	1451	25	3			N	-0-					55
08	T. A.		30	-0-	30	1481	30	3			N	-0-					55
09	T. A.		30	-0-	30	1511	30	3			N	-0-					55
10	T. A.		50	-0-	50	1561	50	3			N	-0-					55
11	T. A.		47	-0-	47	1608	47	3			N	-0-					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	413	-0-	-187 B	-0-	401	3	12	9	N	11					99
07	496	N	416	-0-	-80 B	-0-	403	3	13	9	N	12					111
08	527	N	313	-0-	-214 B	-0-	298	3	15	9	N	14					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	473	3	13	9	N	12					137
10	0		488	-0-	488 B	488	480	3	8	9	N	7					144
11	0		856	-0-	856 B	1344	856	3			N	-0-					144

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12 B	12	12	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2684	-0-	-106 B	-0-	2684	3			N	-0-					79
07	2945	N	2820	-0-	-125 B	-0-	2820	3			N	-0-					79
08	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					79
10	0		2748	-0-	2748 B	2748	2748	3			N	-0-					79
11	0		2547	-0-	2547 B	5295	2547	3			N	-0-					79

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	N	3521	-0-	-109	B	-0-	3493	3	28	9	N	25					267
07	4103	N	4103	-0-	-0-	B	-0-	4044	3	59	9	N	54	210	1			111
08	4255	N	4255	-0-	-0-	B	-0-	4223	3	3	4	N	26					137
								29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4188	N	4188	-0-	-0-	B	-0-	4157	3	3	4	N	25					162
								28	9									
10	0		4322	-0-	4322	B	4322	4298	3	2	4	N	20					182
								22	9									
11	0		4068	-0-	4068	B	8390	4050	3	1	4	N	15	169	1			28
								17	9									

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	333	-0-	333 B	-2862	333	2			N	-0-					-0-
07	0	N	374	-0-	374 B	-2488	374	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39 B	-2488	367	2	28	9	N	25					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2488																	
09	0		299	-0-	299 B	299	285	2	14	9	N	13					38
10	0		280	-0-	280 B	579	261	2	19	9	N	17					55
11	0		315	-0-	315 B	894	315	2			N	-0-					55

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5					120
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4					124
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					124
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	2			N	-0-					124
10	0		448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					124
11	0		431	-0-	431	879	431	2			N	-0-					124

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					17
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					17
09	0		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					17
10	264	N	133	-0-	-131	-0-	133	2			N	-0-					17
11	0		126	-0-	126	126	126	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
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	0		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-
10	0		536	-0-	536	961	536	2			N	-0-					-0-
11	0		448	-0-	448	1409	448	2			N	-0-					-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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	0		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
10	0		105	-0-	105	215	105	2			N	-0-					-0-
11	0		110	-0-	110	325	110	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-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
06	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	0		139	-0-	139	B	139	139	2			N	-0-					-0-
11	0		138	-0-	138	B	277	138	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
06	1171	N	1171	-0-	-0-		-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-		-0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-		-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-		-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-		-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	0		931	-0-	931		931	931	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
06	543	N	543	-0-	-0-		-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-		-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-		-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24		-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	0		757	-0-	757		757	757	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
06	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-		-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66		-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20		-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3		-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	0		555	-0-	555		555	555	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
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					51
07	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					51
08	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					51
09	0		486	-0-	486	B	486	486	3			N	-0-					51
10	0		620	-0-	620	B	1106	620	3			N	-0-					51
11	0		596	-0-	596	B	1702	596	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
06	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					87
07	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					87
08	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					87
09	570	N	565	-0-	-5	B	-0-	565	2			N	-0-					87
10	0		626	-0-	626	B	626	626	2			N	-0-					87
11	0		574	-0-	574	B	1200	574	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
06	4800	X	4725	-0-	-75 B	-0-	4718	2	7	9	N	6					102
07	6076	X	4897	-0-	-1179 B	-0-	4879	2	18	9	N	16					118
08	6076	X	5094	-0-	-982 B	-0-	5085	2	9	9	N	8					126
09	0		4735	-0-	4735 B	4735	4726	2	9	9	N	8					134
10	0		4808	-0-	4808 B	9543	4795	2	13	9	N	12					146
11	0		4542	-0-	4542 B	14085	4528	2	14	9	N	13					159

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	1084	-0-	-2726 B	-87722	1084	2			N	-0-					183
07	3937	X	3349	-0-	-588 B	-87722	3349	2			N	-0-					183
08	3937	X	2928	-0-	-1009 B	-87722	2928	2			N	-0-					183
09	0		3420	-0-	3420 B	-84302	3420	2			N	-0-					183
10	0		2975	-0-	2975 B	-81327	2975	2			N	-0-					183
11	0		303	-0-	303 B	-81024	303	2			N	-0-					183

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	691	-0-	691 B	-11794	649	2	42	9	N	38					140
07	0		728	-0-	728 B	-11066	728	2			N	-0-					140
08	0		783	-0-	783 B	-10283	681	2	102	9	N	93	152	1			81
09	0		675	-0-	675 B	-9608	634	2	41	9	N	37					118
10	0		773	-0-	773 B	-8835	727	2	46	9	N	42					160
11	0		761	-0-	761 B	-8074	722	2	39	9	N	35					195

PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	0		359	-0-	359 B	359	359	2			N	-0-					-0-
*10	834	N	475	-0-	-359 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	0		470	-0-	470 B	470	470	2			N	-0-					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			Y	-0-					25
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			Y	-0-					25
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-					25
09	0		374	-0-	374 B	374	374	2			Y	-0-					25
10	0		532	-0-	532 B	906	371	2	161	9	Y	146					171
11	0		933	-0-	933 B	1839	933	2			Y	-0-					171

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					77
07	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					77
08	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					77
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1044	3	13	9	N	12					89
10	0		1973	-0-	1973 B	1973	1967	3	6	9	N	5					94
11	0		3010	-0-	3010 B	4983	2952	3	58	9	N	53					147

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
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
09	0		70	-0-	70	70	20	1	50	2	N	-0-					-0-
10	0		70	-0-	70	140	20	1	50	2	N	-0-					-0-
11	0		70	-0-	70	210	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

06	14B2 EXT		27	-0-	27	43	27	2			N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					110
08	14B2 EXT		14	-0-	14	57	14	2			N	-0-					110
09	14B2 EXT		15	-0-	15	72	15	2			N	-0-					110
10	14B2 EXT		11	-0-	11	83	11	2			N	-0-					110
11	14B2 EXT		14	-0-	14	97	14	2			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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 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

06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	0		193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					-0-
11	0		187	-0-	187	380	187	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					90
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					90
08	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2316	3			Y	-0-					90
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					90
10	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2300	3			Y	-0-					90
11	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2225	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
11	0		25	-0-	25	56	25	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					142
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					142
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					142
09	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	1639	2			N	-0-					142
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					142
11	0		972	-0-	972	972	972	2			N	-0-					142

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6532	R	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					31
07	6542	R	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					31
08	6675	R	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					31
09	6451	R	6451	-0-	-0-	-0-	6449	3	2	9	N	2					33
10	5890	#	4177	-0-	-1713	-0-	4175	3	2	9	N	2					35
11	5700	#	3778	-0-	-1922	-0-	3776	3	2	9	N	2					37

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	Y	1					13
07	1730	R	1730	-0-	-0-	-0-	1729	3	1	9	Y	1					14
08	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1777	3	1	9	Y	1					15
09	1740	#	1650	-0-	-90	-0-	1649	3	1	9	Y	1					16
10	0		1647	-0-	1647	1647	1645	3	2	9	Y	2					18
11	0		1741	-0-	1741	3388	1740	3	1	9	Y	1					19

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
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	150	#	126	-0-	-24	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		246	-0-	246	246	242	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	0		189	-0-	189	435	186	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					131
07	1674	#	1530	-0-	-144	-0-	1530	3			N	-0-					131
08	1395	#	1200	-0-	-195	-0-	1200	3			N	-0-					131
09	1350	#	1248	-0-	-102	-0-	1248	3			N	-0-					131
10	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					131
*11	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020 - WELL PLUGGED 11-20-20

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2115	3	204	9	N	185	188	1			205
07	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2194	3	121	9	N	110	175	1			140
08	2325	#	2290	-0-	-35	-0-	2170	3	120	9	N	109	170	1			79
09	2310	#	2204	-0-	-106	-0-	2085	3	119	9	N	108					187
10	2387	#	2235	-0-	-152	-0-	2114	3	121	9	N	110	168	1			129
11	2310	#	2178	-0-	-132	-0-	2051	3	127	9	N	115	174	1			70

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	916	R	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	897	R	897	-0-	-0-	-0-	889	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	961	#	928	-0-	-33	-0-	920	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	930	#	853	-0-	-77	-0-	846	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	0		817	-0-	817	817	810	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	0		349	-0-	349	1166	341	3	8	9	Y	7	6	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	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
06	2100	#	1240	-0-	-860	-0-	1240	2			N	-0-					27
07	2170	#	1157	-0-	-1013	-0-	1157	2			N	-0-					27
08	2170	#	1148	-0-	-1022	-0-	1148	2			N	-0-					27
09	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	6	1			27
10	0		1293	-0-	1293	1293	1293	2			N	-0-					27
*11	2537	R	1244	-0-	-1293	-0-	1244	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
06	4797	R	4797	-0-	-0-	-0-	4764	3	33	9	Y	30	29	1			9
07	4931	R	4931	-0-	-0-	-0-	4894	3	37	9	Y	34	33	1			10
08	4650	#	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	17	20	1			7
09	5307	R	5307	-0-	-0-	-0-	5306	3	1	9	Y	1					8
10	4650	#	4054	-0-	-596	-0-	4023	3	31	9	Y	28	32	1			4
11	4500	#	1664	-0-	-2836	-0-	1629	3	35	9	Y	32	29	1			7

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					18
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					18
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					18
09	990	#	926	-0-	-64	-0-	926	3			Y	-0-					18
10	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	Y	1					19
*11	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					19

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
06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					104
07	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					104
08	1178	#	653	-0-	-525	-0-	653	3			N	-0-					104
09	1140	#	734	-0-	-406	-0-	734	3			N	-0-					104
10	0		852	-0-	852	852	852	3			N	-0-					104
*11	1757	R	905	-0-	-852	-0-	905	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
06	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2250	3	4	9	Y	4	16	1			123
07	2155	R	2155	-0-	-0-	-0-	2147	3	8	9	Y	7					130
08	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	Y	1	21	1			110
09	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2037	3	8	9	Y	7	17	1			100
10	0		2042	-0-	2042	2042	2031	3	11	9	Y	10	9	1			101
*11	3281	R	1239	-0-	-2042	-0-	1221	3	18	9	Y	16	16	1			101

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
06	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1557	3	7	9	Y	6					85
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1395	3	8	9	Y	7					92
08	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	75	1			21
09	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	Y	4					25
10	0		1250	-0-	1250	1250	1247	3	3	9	Y	3					28
*11	2170	R	920	-0-	-1250	-0-	920	3			Y	-0-					28

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

06	3870	#	3394	-0-	-476	-0-	3308	3	86	9	N	78	157	1			208
07	3906	#	3493	-0-	-413	-0-	3403	3	90	9	N	82					290
08	3596	#	3568	-0-	-28	-0-	3477	3	91	9	N	83	151	1			222
09	3480	#	3376	-0-	-104	-0-	3271	3	105	9	N	95					317
10	3596	#	3277	-0-	-319	-0-	3179	3	98	9	N	89	321	1			85
11	3450	#	3197	-0-	-253	-0-	3086	3	111	9	N	101					186

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

06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					32
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					32
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					32
10	0		157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					32
11	0		139	-0-	139	296	139	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
08	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					63
09	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					63
10	0		851	-0-	851	851	851	2			N	-0-					63
11	0		695	-0-	695	1546	695	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	126	60	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
06	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1974	R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	0		1832	-0-	1832	1832	1832	3			N	-0-					-0-
*11	3983	R	2151	-0-	-1832	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527	#	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	0		440	-0-	440	440	440	2			N	-0-					-0-
10	0		519	-0-	519	959	519	2			N	-0-					-0-
11	0		509	-0-	509	1468	509	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750		3931	-0-	181	181	3930	3	1	9	Y	1					63
07	37848		3956	-0-	-33892	-0-	3956	3			Y	-0-					63
08	3788	R	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			Y	-0-					63
09	3750		3628	-0-	-122	-0-	3628	3			Y	-0-					63
10	0		3676	-0-	3676	3676	3675	3	1	9	Y	1					64
11	0		3504	-0-	3504	7180	3503	3	1	9	Y	1					65

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	0		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
11	0		26	-0-	26	57	26	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					18
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					18
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					18
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					18
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					18
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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
06	930	#	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					19
07	961	#	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					19
08	961	#	824	-0-	-137	-0-	807	2	17	9	N	15					34
09	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					34
10	0		1786	-0-	1786	1786	1765	2	21	9	N	19					53
*11	3559	R	1773	-0-	-1786	-0-	1770	2	3	9	N	3					56

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	477	3	113	9	N	103	169	1			77
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	530	3	85	9	N	77	3	8			151
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	490	3	56	9	N	51					202
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	119	1			83
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	518	2	90	9	N	82					165
11	0		561	-0-	561	561	495	2	66	9	N	60	154	1			71

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

06	2220	N	527	-0-	-1693 B	-0-	527	2			Y	-0-					81
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1303	2	3	9	Y	3					84
08	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1433	2	41	9	Y	37					121
09	0		1612	-0-	1612 B	1612	1553	2	59	9	Y	54					175
10	0		1731	-0-	1731 B	3343	1585	2	146	9	Y	133	178	1			130
11	0		1530	-0-	1530 B	4873	1488	2	42	9	Y	38					168

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

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4					25
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					30
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					35
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					40
10	0		378	-0-	378	378	374	2	4	9	N	4					44
11	0		379	-0-	379	757	373	2	6	9	N	5					49

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022 - WELL PLUGGED 8/29/2022

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
10	229	N	106	-0-	-123	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0		91	-0-	91	91	91	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
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					15
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					15
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
*09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
*10	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					15
11	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					22
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					22
09	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					22
*10	54	R	28	-0-	-26	-0-	28	3			N	-0-					22
11	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
10	95	N	49	-0-	-46	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 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
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					42
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					42
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					42
09	0		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					42
10	569	N	287	-0-	-282	-0-	287	2			N	-0-					42
11	0		271	-0-	271	271	271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	10					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	12					151
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	16					167
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	13					180
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	17					197
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					197

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	20					135
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5					140

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
06	990	N	733	-0-	-257	B	-0-	723	2	10	9	N	9					210
07	930	N	680	-0-	-250	B	-0-	673	2	7	9	N	6					216
08	837	N	657	-0-	-180	B	-0-	646	2	11	9	N	10					226
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	580	-0-	-140	B	-0-	573	2	7	9	N	6					232
10	682	N	569	-0-	-113	B	-0-	562	2	7	9	N	6					238
11	0		528	-0-	528	B	528	522	2	6	9	N	5					243

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
06	997	R	997	-0-	-0-		-0-	997	2			N	-0-					55
07	1086	R	1086	-0-	-0-		-0-	1086	2			N	-0-					55
08	1132	R	1132	-0-	-0-		-0-	1132	2			N	-0-					55
09	0		1121	-0-	1121		1121	1121	2			N	-0-					55
10	0		926	-0-	926		2047	926	2			N	-0-					55
11	0		889	-0-	889		2936	889	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
06	120	#	16	-0-	-104		-0-	16	3			N	-0-					57
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
08	13	#	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-					57
09	30	#	21	-0-	-9		-0-	21	3			N	-0-					57
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
11	0		18	-0-	18		18	18	3			N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	14	-0-	-106		-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12		-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16		16	16	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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		194	-0-	194	194	40	1	154	2	N	-0-					-0-
10	0		515	-0-	515	709	40	1	475	2	N	-0-					-0-
11	0		439	-0-	439	1148	40	1	399	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

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-

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

06	330	N	114	-0-	-216	B	-0-	114	2		N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-					-0-
08	310	N	107	-0-	-203	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		115	-0-	115	B	115	115	2		N	-0-					-0-
*10	191	N	76	-0-	-115	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
11	0		111	-0-	111	B	111	111	2		N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	1710	#	1472	-0-	-238		-0-	1472	2		Y	-0-					-0-
07	1736	#	1679	-0-	-57		-0-	1679	2		Y	-0-					-0-
08	1736	#	1565	-0-	-171		-0-	1565	2		Y	-0-					-0-
09	1893	R	1893	-0-	-0-		-0-	1893	2		Y	-0-					-0-
10	0		1858	-0-	1858		1858	1858	2		Y	-0-					-0-
11	0		1725	-0-	1725		3583	1725	2		Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	792	-0-	792	1812	789	2	3	9	N	3					13
07	990		988	-0-	-2	1810	978	2	10	9	N	9					22
08	2836	N	1026	-0-	-1810	-0-	1023	2	3	9	N	3					25
09	0		893	-0-	893	893	893	2			N	-0-					25
10	0		856	-0-	856	1749	856	2			N	-0-					25
11	0		742	-0-	742	2491	738	2	4	9	N	4					29

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			4	7	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

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
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					15
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					15
09	0		287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					15
10	0		259	-0-	259	546	259	2			N	-0-					15
11	0		238	-0-	238	784	238	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	0		298	-0-	298	298	298	2			N	-0-					-0-
09	0		286	-0-	286	584	286	2			N	-0-					-0-
10	0		259	-0-	259	843	259	2			N	-0-					-0-
11	0		238	-0-	238	1081	238	2			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3457	-0-	457	594	3457	2			N	-0-					154
07	3100	N	3348	-0-	248	842	3348	2			N	-0-					154
08	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	1505	2			N	-0-					154
09	0		273	-0-	273	273	273	2			N	-0-					154
10	0		569	-0-	569	842	569	2			N	-0-					154
11	0		623	-0-	623	1465	623	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
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	176	3	14	9	N	13					103
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	N	15					118
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	131	3	14	9	N	13					131
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	N	2					133
10	0		204	-0-	204	204	200	3	4	9	N	4					137
11	0		104	-0-	104	308	96	3	8	9	N	7					144

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					86
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					86
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					86
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					86
10	0		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					86
11	0		328	-0-	328	640	328	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
11	0		-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
06	1890		1669	-0-	-221	607	1658	2	11	9	N	10					140
07	1704	R	1097	-0-	-607	-0-	1088	2	9	9	N	8					148
08	975	R	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10					158
09	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					168
10	0		131	-0-	131	131	120	2	11	9	N	10					178
11	0		965	-0-	965	1096	954	2	11	9	N	10					188

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
09	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					161
10	0		240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					161
11	0		1908	-0-	1908	2148	1908	2			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	0		269	-0-	269	269	269	2			N	-0-					-0-
10	548	N	279	-0-	-269	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					3
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	315	2	79	9	N	72	62	1			13
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	363	2	36	9	N	33					46

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	992	N	260	-0-	-732 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	348	-0-	-612 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	992	N	752	-0-	-240 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	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

06	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
11	0		197	-0-	197	399	197	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

06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					47
09	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					47
10	0		21	-0-	21	45	21	2			N	-0-					47
11	0		22	-0-	22	67	22	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

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	0		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	116	49	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A-	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	14	2	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0		19	-0-	19	32	3	1	16	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	21	2	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	34	N	22	-0-	-12	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	39	5	1	34	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	1	18	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
11	0		68	-0-	68	68	9	1	59	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	21	1	19	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37	37	18	1	19	3	N	-0-					-0-
10	120	N	83	-0-	-37	-0-	31	1	52	3	N	-0-					-0-
11	0		169	-0-	169	169	23	1	146	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0		17	-0-	17	25	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	57	4	1	28	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	27	4	1	23	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	37	5	1	32	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	11	1	1	5	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	N	-0-					-0-
11	0		45	-0-	45	45	6	1	39	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	52	5	1	34	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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	18	2	1	10	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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		20	-0-	20	20	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	39	7	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	134	N	95	-0-	-39	-0-	13	1	82	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	13	1	12	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	37	5	1	32	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	30	6	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	88	N	58	-0-	-30	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	36	4	1	26	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		9	-0-	9	9	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	25	N	16	-0-	-9	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0		16	-0-	16	16	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	88	12	1	76	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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	11	-0-	-8	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	11	1	10	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	3	N	-0-					-0-
11	0		46	-0-	46	46	6	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	47	N	26	-0-	-21	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	7	1	1	6	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0		35	-0-	35	48	5	1	30	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23	23	9	1	14	3	N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	52	4	1	25	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	16	1	15	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0		32	-0-	32	32	4	1	28	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	33	N	27	-0-	-6	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	5	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	19	7	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	75	8	1	48	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	0		34	-0-	34	34	5	1	29	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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
09	0		39	-0-	39	39	19	1	20	3	N	-0-					-0-
10	87	N	48	-0-	-39	-0-	18	1	30	3	N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	75	10	1	65	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	0		15	-0-	15	15	2	1	13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10	10	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	34	3	1	21	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0		33	-0-	33	33	5	1	28	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	27	4	1	23	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	8	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	0		20	-0-	20	28	3	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	6	1	1	5	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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	24	N	16	-0-	-8	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	50	7	1	43	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	24	3	1	21	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	17	2	1	15	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	6	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	27	3	1	18	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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
09	0		15	-0-	15	15	7	1	8	3	N	-0-					-0-
10	0		19	-0-	19	34	7	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	97	9	1	54	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0		18	-0-	18	31	7	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0		37	-0-	37	68	5	1	32	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	7	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	16	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	6	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0		54	-0-	54	70	7	1	47	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0		13	-0-	13	13	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	13					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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	11	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0		80	-0-	80	91	11	1	69	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	40	15	1	25	3	N	-0-					-0-
11	0		72	-0-	72	112	10	1	62	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	19	2	1	15	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	0		39	-0-	39	39	5	1	34	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	26	N	18	-0-	-8	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		8	-0-	8	8	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	23	N	15	-0-	-8	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0		25	-0-	25	25	9	1	16	3	N	-0-					-0-
11	0		52	-0-	52	77	7	1	45	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0		4	-0-	4	4	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	7	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	16	6	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0		28	-0-	28	44	4	1	24	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0		16	-0-	16	16	8	1	8	3	N	-0-					-0-
09	28	N	12	-0-	-16	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0		14	-0-	14	14	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	0		50	-0-	50	64	7	1	43	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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	2	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	17	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0		17	-0-	17	34	2	1	15	3	N	-0-					-0-

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	13	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0		8	-0-	8	21	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	65	6	1	38	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	7	1	1	6	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	7	1	3			N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	8	15	1	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0		12	-0-	12	12	2	1	10	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	6	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	22	2	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	16	N	5	-0-	-11	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0		12	-0-	12	12	6	1	6	3	N	-0-					-0-
10	18	N	6	-0-	-12	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	9	1	1	8	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	3	3	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	0		7	-0-	7	10	1	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	9	1	1	8	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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-					-0-
09	0		37	-0-	37	37	18	1	19	3	N	-0-					-0-
10	0		77	-0-	77	114	29	1	48	3	N	-0-					-0-
11	0		131	-0-	131	245	18	1	113	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	10	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0		18	-0-	18	28	7	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	59	4	1	27	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	0		11	-0-	11	11	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	16	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0		16	-0-	16	32	2	1	14	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	8	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	17	1	1	8	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0		78	-0-	78	78	11	1	67	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0		7	-0-	7	7	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	21	N	14	-0-	-7	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	60	8	1	52	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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	15	1	13	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
11	0		60	-0-	60	60	8	1	52	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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	0		25	-0-	25	25	12	1	13	3	N	-0-					-0-
10	33	N	8	-0-	-25	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	20	1	18	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
11	0		81	-0-	81	81	11	1	70	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0		4	-0-	4	4	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	15	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0		24	-0-	24	39	3	1	21	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	3			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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2	75	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0		9	-0-	9	9	8	2	1	9	N	1					61
11	0		10	-0-	10	19	10	2			N	-0-					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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					56
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	N	4					60
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					63
09	0		503	-0-	503	503	501	2	2	9	N	2					65
10	0		514	-0-	514	1017	512	2	2	9	N	2					67
11	0		332	-0-	332	1349	331	2	1	9	N	1					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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3					10
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	183	2	3	9	Y	3					13
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					14
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	179	2	3	9	Y	3					17
10	0		204	-0-	204	204	203	2	1	9	Y	1					18
11	0		202	-0-	202	406	196	2	6	9	Y	5					23

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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	0		386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					-0-
11	0		361	-0-	361	747	361	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					15
*01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					15
*02	140	#	138	-0-	-2	-0-	138	2			Y	-0-					15
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					15
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					15
05	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					15
06	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					15
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					15
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					15
09	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					15
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					15
11	0		136	-0-	136	136	136	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

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-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				49
11	0		-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

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				Y	-0-				-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-				-0-
08	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3				Y	-0-				-0-
09	0		180	-0-	180	180	180	3				Y	-0-				-0-
10	0		436	-0-	436	616	234	1	202	3		Y	-0-				-0-
11	0		436	-0-	436	1052	234	1	202	3		Y	-0-				-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TRIPP HILL (ATOKA) //CONT.// 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	29	-0-	-151	-0-	28	2	1	9	N	1					116
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					118
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					119
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					120
10	0		52	-0-	52	52	51	2	1	9	N	1					121
11	0		53	-0-	53	105	53	2			N	-0-					121

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					132
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					132
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					132
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					132
10	0		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					132
*11	228	N	110	-0-	-118	-0-	110	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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					77
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					77
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					77
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					77
10	0		356	-0-	356	356	356	3			Y	-0-					77
*11	706	N	350	-0-	-356	-0-	350	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
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	180	#	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
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
06	900	R	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	N	7					34
07	934	R	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5					39
08	936	R	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	N	5					44
09	0		844	-0-	844	844	840	3	4	9	N	4					48
10	0		252	-0-	252	1096	250	3	2	9	N	2					50
11	0		125	-0-	125	1221	125	1			N	-0-					50

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

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-

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

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-

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

06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					17
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					17
09	0		426	-0-	426	426	426	2			N	-0-					17
10	0		436	-0-	436	862	436	2			N	-0-					17
11	0		354	-0-	354	1216	354	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	0		248	-0-	248 B	248	248	1			N	-0-					-0-
11	0		240	-0-	240 B	488	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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
10	0		96	-0-	96	256	96	2			N	-0-					-0-
11	0		53	-0-	53	309	53	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					75
07	1054	#	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					75
08	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					75
09	1020	#	943	-0-	-77	-0-	943	2			N	-0-					75
10	0		950	-0-	950	950	950	2			N	-0-					75
11	0		476	-0-	476	1426	476	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	0		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21	45	21	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	0		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
11	0		44	-0-	44	93	44	3			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6	9	N	5					100
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	232	3	22	9	N	20					120
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	208	3	7	9	N	6					126
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					130
10	0		192	-0-	192	192	186	3	6	9	N	5					135
11	0		232	-0-	232	424	223	3	9	9	N	8					143

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					94
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					94
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					94
09	180	#	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					94
10	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					94
11	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					66
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					66
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					66
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					66
10	0		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					66
11	0		120	-0-	120	166	120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					44
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					44
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					44
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					44
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					44
11	0		475	-0-	475	475	475	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3424	-0-	424	5425	3410	2	14	9	N	13					185
07	3100	N	2879	-0-	-221	5204	2871	2	8	9	N	7					192
08	6472	X	1268	-0-	-5204	-0-	1268	2			N	-0-					192
09	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8	9	N	7					199
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3520	2	11	9	N	10					209
11	0		3362	-0-	3362	3362	3353	2	9	9	N	8	180	1			37

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2291	2	11	9	N	10					234
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	N	7					241
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2345	2	14	9	N	13					254
09	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15448	2	72	9	N	65	179	1			140
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					140
*11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	N	4					144

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					112
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					112
09	14B2 EXT		236	-0-	236	2054	236	2			N	-0-					112
10	14B2 EXT		252	-0-	252	2306	252	2			N	-0-					112
11	0		210	-0-	210	2516	210	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
10	0		16	-0-	16	60	16	2			N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	74	14	2			N	-0-					-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
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	25	3	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	0		337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-					-0-
10	0		343	-0-	343	680	343	2			Y	-0-					-0-
11	0		335	-0-	335	1015	335	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	330	#	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	N	2					73
07	341	#	277	-0-	-64	-0-	274	3	3	9	N	3					76
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	294	3	4	9	N	4					80
09	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	N	4					84
10	0		306	-0-	306	306	302	3	4	9	N	4					88
11	0		301	-0-	301	607	298	3	3	9	N	3					91

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
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
11	0		109	-0-	109	221	109	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
06	90	#	33	-0-	-57	-0-	21	3	12	9	N	11					20
07	93	#	19	-0-	-74	-0-	18	3	1	9	N	1					21
08	0		21	-0-	21	21	17	3	4	9	N	4					25
09	0		17	-0-	17	38	11	3	6	9	N	5					30
10	0		7	-0-	7	45	1	3	6	9	N	5					35
11	0		12	-0-	12	57	1	3	11	9	N	10					45

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
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					-0-
11	0		127	-0-	127	244	127	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

06	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	28	1	124	3	Y	-0-					41
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					41
08	315	R	163	-0-	-152	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					41
09	0		19	-0-	19	19	3	1	16	3	Y	-0-					41
10	0		206	-0-	206	225	30	1	176	3	Y	-0-					41
11	0		206	-0-	206	431	30	1	176	3	Y	-0-					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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					58
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					58
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					58
09	36	#	18	-0-	-18	-0-	18	3			N	-0-					58
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A-COND		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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	0		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
11	0		9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	0		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
10	0		178	-0-	178	353	178	2			N	-0-					-0-
11	0		179	-0-	179	532	179	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
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		210	-0-	210	210	210	3			N	-0-					-0-
11	0		212	-0-	212	422	212	3			N	-0-					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	Y	14					14
09	0		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					14
10	0		293	-0-	293	649	293	2			Y	-0-					14
11	0		358	-0-	358	1007	358	2			Y	-0-					14

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
*12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					5
*01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					5
*02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-					5
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					5
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			Y	-0-					5
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					5
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					5
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					5
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					5
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					5
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					5
11	0		434	-0-	434	434	434	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					20
09	0		485	-0-	485	485	485	3			N	-0-					20
10	0		522	-0-	522	1007	522	3			N	-0-					20
11	0		512	-0-	512	1519	512	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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	0		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
10	0		46	-0-	46	216	46	2			Y	-0-					-0-
11	0		391	-0-	391	607	391	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
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	0		279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					-0-
10	0		171	-0-	171	450	171	2			Y	-0-					-0-
11	0		279	-0-	279	729	279	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	0		516	-0-	516	516	516	2			Y	-0-					-0-
10	0		420	-0-	420	936	420	2			Y	-0-					-0-
11	0		445	-0-	445	1381	445	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					114
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	3			Y	-0-					114
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					114
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			Y	-0-					114
10	0		884	-0-	884	884	884	3			Y	-0-					114
11	0		833	-0-	833	1717	833	3			Y	-0-					114

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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1104	3	17	9	Y	15					77
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1532	3	17	9	Y	15					92
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			Y	-0-					92
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					92
10	0		1525	-0-	1525	1525	1525	3			Y	-0-					92
11	0		766	-0-	766	2291	766	3			Y	-0-					92

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					21
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					21
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					21
09	0		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					21
10	456	N	243	-0-	-213	-0-	243	2			Y	-0-					21
11	0		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					21

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					7
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					7
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					7
10	0		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					7
11	0		242	-0-	242	496	242	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

06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					58
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					58
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					58
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					58
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					58
*11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					63
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					63
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					63
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					63
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					63
11	0		166	-0-	166	166	166	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: S 13MC RRCID -> 290648 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4746 - 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
06	3750		1899	-0-	-1851	4708	1899	2			N	-0-					-0-
07	3875		1873	-0-	-2002	2706	1873	2			N	-0-					-0-
08	3875		1503	-0-	-2372	334	1503	2			N	-0-					-0-
09	3690	#	671	-0-	-3019	-0-	671	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2022

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
06	840	#	163	-0-	-677	-0-	157	2	6	9	N	5					45
07	868	#	126	-0-	-742	-0-	120	2	6	9	N	5	47	1			3
08	868	#	118	-0-	-750	-0-	115	2	3	9	N	3					6
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	133	2	4	9	N	4					10
10	0		125	-0-	125	125	124	2	1	9	N	1					11
*11	228	R	103	-0-	-125	-0-	103	2			N	-0-					11

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					165
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					165
10	0		456	-0-	456	456	455	3	1	9	N	1					166
11	0		431	-0-	431	887	431	3			N	-0-					166

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
06	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	3			N	-0-					108
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1	1	8			108
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	N	3	1	8			110
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5					115
10	0		1028	-0-	1028	1028	1019	3	9	9	N	8					123
11	0		286	-0-	286	1314	286	3			N	-0-					123

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
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					13
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					13
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					13
09	0		387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					13
10	0		413	-0-	413	800	413	2			N	-0-					13
11	0		474	-0-	474	1274	474	2			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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	813	2	20	9	N	18					30
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	964	2	23	9	N	21					51
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	965	2	23	9	N	21					72
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					82
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	N	9					91
11	0		531	-0-	531	531	524	2	7	9	N	6	53	1			44

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
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					3
09	0		185	-0-	185	185	184	2	1	9	N	1					4
10	0		152	-0-	152	337	151	1	1	9	N	1					5
11	0		166	-0-	166	503	162	2	4	9	N	4					9

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	0		455	-0-	455	455	455	3			N	-0-					-0-
10	0		489	-0-	489	944	489	3			N	-0-					-0-
11	0		423	-0-	423	1367	423	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	1			88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
06	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	0		701	-0-	701	701	701	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
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	0		81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					-0-
*11	161	R	80	-0-	-81	-0-	80	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
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	0		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
*11	126	R	60	-0-	-66	-0-	60	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
06	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					292
07	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					292
08	310	#	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-	180	1			112
09	0		76	-0-	76	76	55	2	21	9	N	19					131
10	0		85	-0-	85	161	57	2	28	9	N	25					156
11	0		48	-0-	48	209	25	2	23	9	N	21					177

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	92	92	3			N	-0-					-0-
11	0		92	-0-	92	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	0		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
10	259	R	132	-0-	-127	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	0		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	0		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
10	110	R	55	-0-	-55	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	0		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4					80
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					80
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					80
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					80
10	0		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					80
11	0		108	-0-	108	250	108	2			N	-0-					80

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					122
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					122
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					122
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					122
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					122
11	0		240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

06	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	0		142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

06	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	0		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

06	568	R	568	-0-	-0-	-0-	556	3	12	9	N	11					113
07	604	R	604	-0-	-0-	-0-	584	3	20	9	N	18	6	8			125
08	558	#	76	-0-	-482	-0-	75	3	1	9	N	1					126
09	570	#	466	-0-	-104	-0-	447	3	19	9	N	17	3	8			140
10	683	R	683	-0-	-0-	-0-	671	3	12	9	N	11					151
11	0		651	-0-	651	651	623	3	28	9	N	25	170	1	2	8	4

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	0		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					105
07	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					105
08	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					105
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					105
10	0		346	-0-	346	346	346	3			N	-0-					105
11	0		319	-0-	319	665	319	3			N	-0-					105

RYAN, JOSEPH G. 739833

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					82
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					82
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					82
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					82
11	0		137	-0-	137	137	137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	658	-0-	-2	-0-	656	3	2	9	Y	2					16
07	682	#	680	-0-	-2	-0-	677	3	3	9	Y	3	16	1			3
08	DLQ G-10		646	-0-	646	646	643	3	3	9	Y	3					6
09	DLQ G-10		626	-0-	626	1272	623	3	3	9	Y	3					9
10	1334		637	-0-	-697	575	634	3	3	9	Y	3					12
*11	1236	R	661	-0-	-575	-0-	658	3	3	9	Y	3					15

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
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-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1164	2	139	9	N	126	168	1			90
07	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1211	2	132	9	N	120	169	1			41
08	1736	#	1360	-0-	-376	-0-	1211	2	149	9	N	135					176
09	0		1236	-0-	1236	1236	1111	2	125	9	N	114	181	1			109
10	0		1229	-0-	1229	2465	1096	2	133	9	N	121	167	1			63
11	0		1131	-0-	1131	3596	1002	2	129	9	N	117					180

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

06	1740		1568	-0-	-172	5626	1568	2			N	-0-					-0-
07	1798		1706	-0-	-92	5534	1706	2			N	-0-					-0-
08	1798		1731	-0-	-67	5467	1731	2			N	-0-					-0-
09	0		1714	-0-	1714	7181	1714	2			N	-0-					-0-
10	0		1716	-0-	1716	8897	1716	2			N	-0-					-0-
11	0		915	-0-	915	9812	915	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

06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	198	3	45	9	N	41	3	8			126
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	211	3	34	9	N	31					157
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	208	3	29	9	N	26	3	8			180
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	228	3	37	9	N	34	173	1	3	8	38
10	0		280	-0-	280	280	232	3	48	9	N	44					82
11	0		242	-0-	242	522	198	3	44	9	N	40	1	8			121

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

06	13	#	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	#	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	0		4	-0-	4	6	4	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	0		562	-0-	562	562	562	2			N	-0-					-0-
11	0		512	-0-	512	1074	512	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	226	2	145	9	N	132	131	1	1	8	189
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					189
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					189
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					189
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					189
11	0		271	-0-	271	271	271	2			N	-0-					189

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					10
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					10
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					10
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					10
10	0		122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					10
*11	242	N	120	-0-	-122	-0-	120	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
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					114
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	263	2	19	9	N	17					131
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					140
09	0		300	-0-	300	300	291	2	9	9	N	8					148
10	0		252	-0-	252	552	242	2	10	9	N	9					157
11	0		285	-0-	285	837	275	2	10	9	N	9					166

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					225
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					225
08	0		560	-0-	560	560	559	2	1	9	N	1					226
09	1185	N	625	-0-	-560	-0-	624	2	1	9	N	1					227
10	0		585	-0-	585	585	566	2	19	9	N	17					244
11	0		539	-0-	539	1124	521	2	18	9	N	16					260

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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	2034	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	3264	1230	2			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		648	-0-	648	3912	648	2			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		20	-0-	20	3932	20	2			Y	-0-					11
11	0		1080	-0-	1080	5012	1080	2			Y	-0-					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
*06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	0		1245	-0-	1245	1245	1245	3			N	-0-					-0-
10	0		869	-0-	869	2114	869	3			N	-0-					-0-
11	0		1161	-0-	1161	3275	1161	3			N	-0-					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	0		303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
10	0		326	-0-	326	629	326	3			N	-0-					-0-
11	0		282	-0-	282	911	282	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BOSS OPERATING LLC 083262
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	585	2	6	9	N	5					63
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	N	4					67
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	N	4					71
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					76
10	0		713	-0-	713	713	713	2			N	-0-					76
*11	0		712	-0-	712	1425	708	2	4	9	N	4					80

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					77
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					77
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					77
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					77
10	0		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					77
11	0		229	-0-	229	456	229	2			N	-0-					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	51	3	2	9	Y	2					35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	55	3	3	9	Y	3					38
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2					40
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					40
10	0		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-	14	1			26
*11	92	N	44	-0-	-48	-0-	44	3			Y	-0-					26

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	21	3	24	9	Y	22					53
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	3	165	9	Y	150	179	1			24
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	46	3	50	9	Y	45					69
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	Y	30					99
10	0		204	-0-	204	204	31	3	173	9	Y	157	192	1			64
*11	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	3	70	9	Y	64					128

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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					12
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					12
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					12
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					12
10	0		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					12
*11	36	N	5	-0-	-31	-0-	5	3			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
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					26
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					26
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					26
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					26
10	0		333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					26
*11	685	N	352	-0-	-333	-0-	352	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	0		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
10	388	N	198	-0-	-190	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	0		203	-0-	203	203	203	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	721	2	14	9	N	13	5	8			123
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	788	2	4	9	N	4	3	8			124
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	788	2	7	9	N	6	4	8			126
09	0		787	-0-	787	787	773	2	14	9	N	13	3	8			136
10	1657	N	870	-0-	-787	-0-	855	2	15	9	N	14	5	8			145
11	0		867	-0-	867	867	866	2	1	9	N	1	1	8			145

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					57
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					57
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					57
09	0		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					57
10	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	3			Y	-0-					57
11	0		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
10	0		106	-0-	106	210	106	2			N	-0-					-0-
11	0		88	-0-	88	298	88	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					62
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					62
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					62
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					62
10	0		287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					62
11	0		277	-0-	277	564	277	2			N	-0-					62

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	0		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					81
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	12	3	3	9	Y	3					84
08	40	N	25	-0-	-15	-0-	23	3	2	9	Y	2					86
09	0		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					86
10	85	N	75	-0-	-10	-0-	67	3	8	9	Y	7					93
11	0		89	-0-	89	89	75	3	14	9	Y	13					106

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	N	8					102
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	N	9					111
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	N	8					119
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	616	2	33	9	N	30					149
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	587	2	65	9	N	59	178	1			30
11	0		565	-0-	565	565	556	2	9	9	N	8					38

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
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2022 - WELL PLUGGED 8/24/2022

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					21
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					21
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					21
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					21
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	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
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					46
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					46
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					46
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	246	2	10	9	N	9	3	8			52
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	233	2	4	9	N	4					56
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	149	2	4	9	N	4					60

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	0		900	-0-	900	900	900	2			N	-0-					-0-
10	0		933	-0-	933	1833	933	2			N	-0-					-0-
11	0		930	-0-	930	2763	930	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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	0		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					-0-
10	0		431	-0-	431	821	431	2			N	-0-					-0-
11	0		392	-0-	392	1213	392	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					89
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1	1	8			89
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					89
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			89
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
11	0		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					89

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	2			Y	-0-					9
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					9
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					9
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					9
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					9
11	0		151	-0-	151	151	151	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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	0		146	-0-	146	146	146	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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					37
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					38
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1					39
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
10	0		1362	-0-	1362	1362	1362	2			N	-0-					41
11	0		1386	-0-	1386	2748	1385	2	1	9	N	1					42

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
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					5
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
11	0		187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					14
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					14
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					14
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					14
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					14
11	0		219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					70
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					70
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					70
10	0	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					70
11	0	224	-0-	224	450	224	2			N	-0-					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	50	-0-	-10	-0-	46	2	4	9	N	4					162
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					164
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	23	2	3	9	N	3					167
09	0		56	-0-	56	56	53	2	3	9	N	3					170
10	0		62	-0-	62	118	60	2	2	9	N	2					172
11	0		48	-0-	48	166	45	2	3	9	N	3					175

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	101	-0-	-19	-0-	98	2	3	9	N	3					191
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					192
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	N	2					194
09	0		114	-0-	114	114	112	2	2	9	N	2					196
10	0		130	-0-	130	244	127	2	3	9	N	3					199
11	0		98	-0-	98	342	96	2	2	9	N	2					201

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	0		409	-0-	409	409	409	3			N	-0-					-0-
10	0		392	-0-	392	801	392	3			N	-0-					-0-
11	0		145	-0-	145	946	145	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
11	0		18	-0-	18	27	18	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	56	1	26	2	N	-0-	91	1			20
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-					20
08	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	1			N	-0-					20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	910	2	25	9	N	23	22	8			89
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	N	9	8	8			90
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	N	8	8	8			90
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	799	2	10	9	N	9	7	8			92
10	0		469	-0-	469	469	465	2	4	9	N	4	3	8			93
11	0		920	-0-	920	1389	901	2	19	9	N	17	15	8			95

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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					58
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					58
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					58
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					58
10	0		782	-0-	782	782	782	2			N	-0-					58
11	0		741	-0-	741	1523	741	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
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	412	2	121	9	N	110	182	1			158
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	396	2	285	9	N	259	177	1			240
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					241
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					241
10	0		284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					241
11	0		-0-	-0-	-0-	284					N	37	174	1			104

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	930	N	811	-0-	-119	-0-	616	2	195	9	N	177	185	1	3	8	182
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	618	2	193	9	N	175	173	1			184
08	837	N	642	-0-	-195	-0-	608	2	34	9	N	31	176	1			39
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	575	2	371	9	N	337	181	1	1	8	194
10	0		773	-0-	773	773	575	2	198	9	N	180	175	1			199
11	0		672	-0-	672	1445	485	2	187	9	N	170	174	1			195

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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					92
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					121
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					121
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					121
10	0		709	-0-	709	709	709	2			N	-0-					121
11	0		601	-0-	601	1310	601	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
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	27	2	85	9	N	77	42	8			147
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	108	2	6	9	N	5	2	8			150
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	83	2	1	9	N	1					151
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					151
10	0		51	-0-	51	51	47	2	4	9	N	4	3	8			152
11	0		156	-0-	156	207	77	2	79	9	N	72	26	8			198

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	828	2	15	9	N	14					52
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	925	2	12	9	N	11					63
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8	3	8			68
09	840	N	524	-0-	-316	-0-	511	2	13	9	N	12	3	8			77
10	0		1063	-0-	1063	1063	1054	2	9	9	N	8					85
11	0		1038	-0-	1038	2101	1020	2	18	9	N	16	4	8			97

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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	115	2	165	9	N	150					314
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	113	2	162	9	N	147	352	1			109
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	105	2	158	9	N	144					253
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	95	2	136	9	N	124	177	1			200
10	0		313	-0-	313	313	164	2	149	9	N	135	164	1			171
11	0		321	-0-	321	634	165	2	156	9	N	142	171	1			142

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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					9
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					9
09	0		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					9
10	153	N	78	-0-	-75	-0-	78	2			N	-0-					9
11	0		65	-0-	65	65	65	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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					5
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					5
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					5
09	0		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					5
10	0		311	-0-	311	577	311	2			N	-0-					5
11	0		275	-0-	275	852	275	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2745 - 2758

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					187
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	168	1			110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	168	1			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					161
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	165	1			97
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					164

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

06	0 N	-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	62	-0-	62	62	62	2			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

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-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
10	0		26	-0-	26	49	26	2			Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	54	5	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	395	-0-	-265	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

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
06	2463	R	2463	-0-	-0-	-0-	2380	3	83	9	N	75					136
07	2639	R	2639	-0-	-0-	-0-	2595	3	44	9	N	40	156	1			20
08	2336	R	2336	-0-	-0-	-0-	2288	3	48	9	N	44					64
09	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	2014	3	270	9	N	245	166	1			143
10	0		1979	-0-	1979	1979	1979	3			N	-0-					143
11	0		1974	-0-	1974	3953	1920	3	54	9	N	49					192

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
06	2930	R	2930	-0-	-0-	-0-	2906	3	24	9	N	22					164
07	3468	R	3468	-0-	-0-	-0-	3431	3	37	9	N	34					198
08	3127	R	3127	-0-	-0-	-0-	3108	3	19	9	N	17					215
09	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	2966	3	39	9	N	35					250
10	0		3003	-0-	3003	3003	2969	3	34	9	N	31					281
11	0		2836	-0-	2836	5839	2786	3	50	9	N	45					326

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
06	15	#	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	0		28	-0-	28	49	28	2			Y	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	55	6	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	0		26	-0-	26	47	26	2			Y	-0-					-0-
11	0		6	-0-	6	53	6	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	0		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
10	0		26	-0-	26	47	26	2			Y	-0-					-0-
11	0		5	-0-	5	52	5	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114